



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 25 lutego 2005 r.

DTA-4211-168(9)/2005/48/VI/KK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 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 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Euro-Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Mielcu**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 8 grudnia 2004 r. znak: EE/P/1897/2004, uzupełnionym pismami z dnia 15 grudnia 2004 r. znak: EE/P/1935/2004, z dnia 11 stycznia 2005 r. znak: EE/P/124/2005, z dnia 28 stycznia 2005 r. znak: EE/P/271/2005, z dnia 3 lutego 2005 r. znak: EE/P/301/2005, z dnia 9 lutego 2005 r. znak: EE/P/356/2005 oraz z dnia 21 lutego 2005 r. znak: EE/P/408/2005

**postanawiam**

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



## UZASADNIENIE

W dniu 9 grudnia 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/38/48/W/U/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/43/48/W/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

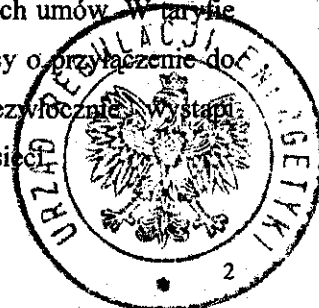
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwyrodnienie. Wystąpienie z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci



W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

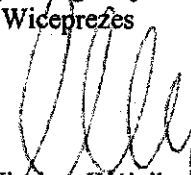
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

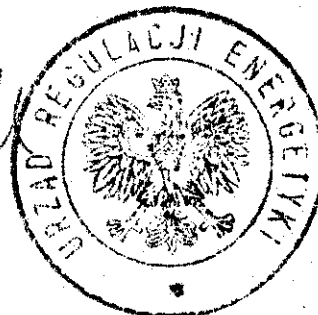
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### 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 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać 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 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

  
Wiesław Wójcik



**Otrzymuje:**  
Euro-Energetyka Sp. z o.o.  
ul. Wojska Polskiego 3,  
39-300 Mielec

# TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Euro-Energetyki Sp. z o.o.**

PREZES ZARZĄDU

*inż. Stanisław Wilk*

WICEPREZES ZARZĄDU

*mgr inż. Eugeniusz Siodolak*

**EURO - ENERGETYKA**

Spółka z o.o.

39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3  
tel. (017) 788-7766, fax (017) 788-7665  
Regon 690552200 NIP 817-17-08-649

**MIELEC 2005 r.**

**Spis treści.**

1. Informacje ogólne \_\_\_\_\_
2. Definicje \_\_\_\_\_
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe \_\_\_\_\_
  - 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 przesyłowe \_\_\_\_\_
  - 5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe \_\_\_\_\_
  - 5.2 Moc umowna \_\_\_\_\_
  - 5.3 Pewność zasilania odbiorców \_\_\_\_\_
  - 5.4 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej \_\_\_\_\_
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców \_\_\_\_\_
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej \_\_\_\_\_
8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu \_\_\_\_\_
9. Tabela cen i stawek opłat – netto (bez podatku VAT) \_\_\_\_\_

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Euro-Energetykę Sp. z o.o. z siedzibą w Mielcu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz.6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.4 Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
  - odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym
- 1.6 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.
- 1.7 Przez warunki, o których mowa w pkt 1.6, rozumie się w szczególności:
    - 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 jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
    - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
  - 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 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienie odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

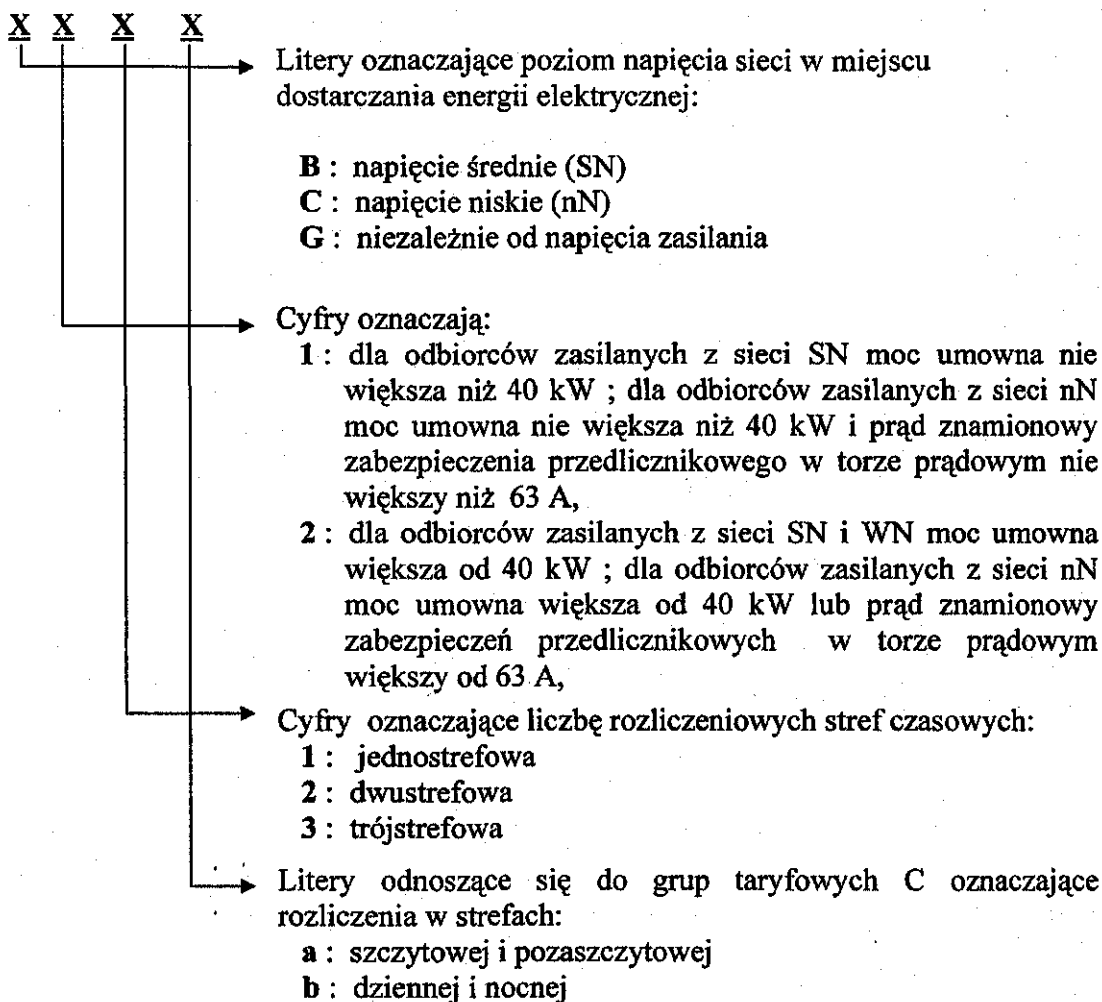
## 2. Definicje

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.2 Przyłączy – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.3 Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4 Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
  - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym nie

- będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.5 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
  - 2.6 Wysokie napięcie [ WN ] – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
  - 2.7 Średnie napięcie [ SN ] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
  - 2.8 Niskie napięcie [ nN ] – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
  - 2.9 Sieć rozdzielcza – sieć elektroenergetyczna, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
  - 2.10 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
  - 2.11 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.
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.**
- 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**
- 3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe 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 oznaczeń grup taryfowych:



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11.

## 3.1.4 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, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj.

- czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - g) węzłów ciepłych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.6 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.7 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.

### 3.2 Strefy czasowe

#### 3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień- 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
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> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <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.

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

L.p.	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.	lut	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 :

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

### 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

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

- a) 10 dni lub 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych B23, B22, B21, C21, C22a i C22b,
- b) 1, 2, 3, 4, 6 lub 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w **systemie przedpłatowym**. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach 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 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 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 przesyłowych. 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.

3.3.6 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5 odpowiednio odejmuje się.

3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.

3.3.9 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.

3.3.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9, 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.

3.3.11 Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach za dostarczanie energii elektrycznej do odbiorników energii sterowanych astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem wschodów i zachodów słońca, nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z ich eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.3.12 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości

a) na napięciu nN	65,57 zł
b) na napięciu SN	98,36 zł

3.3.13 Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia sieci do której przyłączone są urządzenia odbiorcy, z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.

#### 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 zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

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

##### 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_E$  – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,  
 $C_i$  – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,  
 $E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,  
 $n$  – ilość stref czasowych.

## 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 przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każde przyłącze.
- 4.2.4 Jeżeli odbiorca posiada zainstalowany licznik przedpłatowy to opłata abonamentowa wynosi 50% stawki opłaty abonamentowej z danej grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1 Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_{UP}$  – opłata za usługę przesyłową w zł,  
 $S_s \cdot P$  – opłata stała za usługę przesyłową,  
 $\sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$  – opłata zmienna za usługę przesyłową,  
 $S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony



- w [zł/kW/m-c] lub w przypadku grup taryfowych G w [zł/m-c],
- P – moc umowna, o której mowa w pkt 5.2, wyrażona w [kW],
- $S_{Zi}$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „i”, o którym mowa w pkt 5.1.2, wyrażony w [zł/jednostkę energii],
- $E_i$  – ilość energii w strefie czasowej „i” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

- 5.1.2 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej  $S_{Zi}$  zależny od ilości energii ustalony jest w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{Zi}$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1 przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3 Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt 5.1.6.
- 5.1.4 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5 Sprzedawca i odbiorca mogą uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę przesyłową z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku, gdy rozdzielnia 110 kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym i równocześnie jest własnością tego odbiorcy. W takim przypadku szczegółowe zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

## 5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.  
Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.  
Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15- sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego pod lit. a).
- Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku awarii sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

### 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 przesyłowej 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:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4 Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę.  
Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

## 5.4 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.4.1 Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ ,
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
  - c) 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 i 5.4.8.
- 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 w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.4.3 Jeżeli układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo w/g stawki  $S_{zv}$ .
- 5.4.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 5.4.5 Wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ , jest określaną na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. 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 przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .

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

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,  
 $S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej z grupy taryfowej całodobowej, do której odbiorca jest lub może być zakwalifikowany, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,  
 $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których 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  $S_{zvn}$ .

- 5.4.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .

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

- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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 25A.

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.

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 25A.
  - 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 znamionowego 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.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wielkości wyrażona w [A]:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.

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:

L.p.	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	

	<p>podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca



## 8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

### 8.1 Tabela opłat dodatkowych:

Łp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	– 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
b) od 32 A do 63 A		
- za pierwszą	22,53	
- za każdą następną	5,00	

	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	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
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) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci 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 plombę - za każdą następną	23,40 5,00
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.

8.2 Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

**9. Tabela cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT)**

9.1 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych B23, B22, B21,

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobowa	x	x	x	151,25
- szczytowa	x	x	214,48	x
- pozaszczytowa	x	x	111,24	x
- szczyt przedpołudniowy	140,75	140,87	X	x
- szczyt popołudniowy	231,56	231,74	x	x
- pozostałe godziny doby	99,04	99,12	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	90,45		83,50	69,58
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	33,99			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	x	x	x	65,29
- szczytowy	x	x	84,07	x
- pozaszczytowy	x	x	44,79	x
- szczyt przedpołudniowy	64,08	65,67	x	x
- szczyt popołudniowy	97,24	98,70	x	x
- pozostałe godziny doby	16,71	18,67	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,14			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	90,45		83,50	69,58

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

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

## 9.2 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1692	x	x
- szczytowa	x	0,1867	x
- pozaszczytowa	x	0,1435	x
- dzienna	x	x	0,1917
- nocna	x	x	0,1024
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	16,06	17,41	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0340		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1274	x	x
- szczytowy	x	0,2899	x
- pozaszczytowy	x	0,888	x
- dzienny	x	x	0,1374
- nocny	x	x	0,0468
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	8,43	5,90	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	16,06	17,41	

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

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

## 9.3 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C11, C12a, C12b,

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1633	x	x
- szczytowa	x	0,2071	x
- pozaszczytowa	x	0,1315	x
- dzienna	x	x	0,1711
- nocna	x	x	0,1515
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	3,73	4,04	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0340		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1426	x	x
- szczytowy	x	0,1758	x
- pozaszczytowy	x	0,1083	x
- dzienny	x	x	0,1634
- nocny	x	x	0,0608
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,60		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	3,73	4,04	

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

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

## 9.4 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych G11,

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G11
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobowa	0,1483
- dzienna	x
- nocna	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,39
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0340
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,1349
- dzienny	x
- nocny	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	
• układu pomiarowego 1-fazowego	0,70
• układu pomiarowego 3-fazowego	1,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,39

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

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