



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-131(9)/2004/2716/VI/KK/BM

**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  
**Zakład Energetyczny Koszalin S.A.**,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 października 2004 r. znak: NH/HZ/MP/2227/2004, uzupełnionym pismami z dnia 12 listopada 2004 r. znak: NH/HZ/MP/2399/2004, z dnia 26 listopada 2004 r. znak: NH/HZ/MP/2522/2004, z dnia 6 grudnia 2004 r. znak: NH/HZ/MP/2666/2004 oraz z dnia 10 grudnia 2004 r. znak: NH/HZ/MP/2707/2004

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.



## UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/27/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/29/2716/U/3/98/JŻ z dnia 17 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 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 20 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 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:  
ZE Koszalin  
ul. Morska 10,  
75-950 Koszalin

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN SPÓŁKA AKCYJNA  
Z SIEDZIBĄ W KOSZALINIE**

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**



**KOSZALIN 2005**

*[Handwritten signature]*  
KOSZALIN  
ZAKŁAD ENERGETYCZNY KOSZALIN SPÓŁKA AKCYJNA

*[Handwritten signature]*  
CZŁONK ZARZĄDU  
Zdzisław Lenkiewicz

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	
2. DEFINICJE.....	
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ 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. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	
4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....	
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.2. MOC UMOWNA.....	
5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE 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. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.....	
10.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI WN.....	
10.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN.....	
10.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN.....	
10.4. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW Z GRUP TARYFOWYCH: G11, G12 i G12w.....	
10.5. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW Z GRUPY TARYFOWEJ R.....	
10.6. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW Z GRUP TARYFOWYCH „z”.....	

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Koszalin Spółka Akcyjna, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - 1) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - 2) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - 3) cen za energię elektryczną,
  - 4) stawek opłat abonamentowych,
  - 5) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - 6) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - 7) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo (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”,
  - 2) 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”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
  - a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
  - b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz  $\pm 10\%$  w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznnych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
    - > 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
    - > 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
    - > 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
    - > 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt a-c jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  nie większym niż 0,4.
- 1.4.1 Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczony dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.
- 1.4.2 Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.4.3 Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 1.4.1 i 1.4.2 określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.

## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.7. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

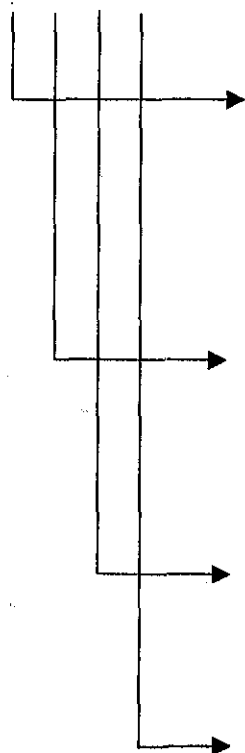
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.

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

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią 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:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- A: napięcie wysokie (WN)
- B: napięcie średnie (SN)
- C: napięcie niskie (nN)
- G: niezależnie od napięcia zasilania
- R: niezależnie od napięcia zasilania

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

- 1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A; oznaczenie to stosuje się także dla wszystkich grup G
- 2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa
- 2: dwustrefowa
- 3: trójstrefowa

Litery oznaczające:

- a, b, w: oznaczają okresy stref czasowych,
- e: oznacza układ pomiarowo-rozliczeniowy przedpłaty,
- z: oznacza grupę taryfową stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami zaliczonymi do odpowiedniej grupy taryfowej deklarującymi wolę zakupu energii elektrycznej produkowanej w źródłach odnawialnych.

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

- a) Grupy taryfowe A21, A22 i A23 - rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci WN.
- b) Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 - rozliczenie energii elektrycznej jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN.
- c) Grupy taryfowe C21, C22a i C22b - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN.
- d) Grupy taryfowe C11, C12a i C12b - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN.
- e) Grupa taryfowa C12w - rozliczenie energii elektrycznej dwu-strefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu energii elektrycznej, wynikającym z poprzedniego roku kalendarzowego, powyżej 18000 kWh.



- f) Grupa taryfowa G12w - rozliczenie energii elektrycznej dwu-strefowe, dla odbiorców zasilanych z sieci nN o faktycznym zużyciu energii elektrycznej, wynikającym z poprzedniego roku kalendarzowego, powyżej 9000 kWh.
  - g) Grupy taryfowe G11 i G12 - rozliczenie energii elektrycznej jedno- lub dwu-strefowe dla odbiorców zasilanych z sieci, niezależnie od poziomu napięcia,
  - h) Grupa taryfowa R - stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe,
  - i) Grupa taryfowa Z - stosowana w rozliczeniach z odbiorcami deklarującymi wolę zakupu energii elektrycznej produkowanej w źródłach odnawialnych.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
  - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, 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,
  - 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 dzwignów w budynkach mieszkalnych,
  - g) węzłów cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
  - h) garaży indywidualnych użytkowników,
- Zakwalifikowanie do grupy taryfowej G jest możliwe wyłącznie w przypadku gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowo-usługowym.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych 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.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
  - d) oświetlenie reklam.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. 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.
- 3.1.8. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

3.1.9. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej wg kryterium zużycia energii elektrycznej, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium.

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa przewiduje więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Tabela 1

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO	ZIMA
		od 1 kwietnia do 30 września	od 1 października do 31 marca
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7.00 - 13.00	7.00 - 13.00
2.	szczyt popołudniowy	19.00 - 22.00	16.00 - 21.00
3.	pozostałe godziny doby)*	13.00 - 19.00 22.00 - 7.00	13.00 - 16.00 21.00 - 7.00

\*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. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

Tabela 2

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. Styczeń	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
2. luty	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
3. marzec	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
4. kwiecień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
5. maj	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
6. czerwiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
7. lipiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
8. sierpień	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
9. wrzesień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
10. październik	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
11. listopad	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
12. grudzień	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C22b:

Tabela 3

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C12a:

Tabela 4

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
od 1 kwietnia do 30 września	8.00 – 11.00, 20.00 – 21.00	Pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8.00 – 11.00, 17.00 – 21.00	Pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C12b i G12:

Tabela 5

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 – 13.00, 15.00–22.00	22.00–6.00, 13.00–15.00

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C12w i G12w:

Tabela 6

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 grudnia	7.00 – 13.00, 16.00–22.00	22.00–7.00, 13.00–16.00

3.2.7. Strefa czasowa dziennie-szczytowa możliwa do stosowania w rozliczeniach odbiorców za energię bierną:

Tabela 7

MIESIĄCE	STREFA DZIENNO-SZCZYTOWA
od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 – 21.00

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- 1) 1-miesięcznych lub krótszych ustalonych w umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach o świadczenie usług przesyłowych, dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i R,
- 2) 1-, 2-, 6-miesięcznych ustalonych przez sprzedawcę, dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12 i G12w,

3.3.2. 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.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych, za zgodą sprzedawcy, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.4. 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 energii elektrycznej w tym okresie.

- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- 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.
- 3.3.6. 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 elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii elektrycznej w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej 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 wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 3.3.7. 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 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.
- 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 elektrycznej 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 elektrycznej 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.
- 3.3.9. 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 3.3.6.
- 3.3.10. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach czasowych, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.
- 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 elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.12. 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 | 66,75 zł  |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł |
- 3.3.13. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być rozliczani za zgodą sprzedawcy według tych urządzeń za świadczoną usługę przesyłową lub energię elektryczną, na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.14. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem jego instalacji do sieci Sprzedawcy.
- 3.3.15. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 3.3.16. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji i wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty z tym związane w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

#### **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.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, 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. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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

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

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii obliczana jest jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.6. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

#### 4.2. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na jednego odbiorcę.

4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

4.2.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla grupy taryfowej, w której są rozliczani.

4.2.5. Za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców grup taryfowych określonych w punkcie 3.3.1. ppkt 2) pobierana jest opłata:

- a) za dokonanie odczytu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym - 11,42 zł,
- b) za telefoniczne przyjęcie odczytu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym - 5,28 zł,
- c) za przyjęcie odczytu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy, wystawienie i jej osobisty odbiór przez odbiorcę - 3,41 zł.

### 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

#### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

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

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem pkt. 5.1.2. i 5.1.3.
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- $S_{ZOPk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w punkcie 5.1.2., wyrażony w złotych za jednostkę energii
- ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $E_k$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

n

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{ZOPk}$ , o którym mowa w punkcie 5.1.1. przedstawia się jako sumę wyżej wymienionych stawek.

5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalana jest w złotych na miesiąc.

- a) części stałej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
  - b) części zmiennej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia lub użytkowania i składnika zmiennego stawki przesyłowej.
- 5.1.5. W przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych, opłaty przesyłowej w części stałej nie pobiera się, a do obliczenia opłaty przesyłowej w części zmiennej przyjmuje się miesięczne zużycie energii elektrycznej na poziomie 1 kWh.
- 5.1.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.13.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.8. Czasowe odłączenie od sieci nie zwalnia odbiorcy od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.

## 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się, za zgodą sprzedawcy (za wyjątkiem odbiorców grup C1.x i G1.x o mocy umownej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A), 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.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana jest dla każdego miejsca dostarczania, za wyjątkiem odbiorców posiadających układy sumujące, dla których sposób zamawiania mocy określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.4.
- 5.2.4. 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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych nie ustalono inaczej.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty przesyłowej w części stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. 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.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych 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-sto minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty 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. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub,
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,
- 5.3.2. 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.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, wówczas rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.4. W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych
- 5.3.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 5.3.6. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania 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  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.7. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , w przypadku poboru energii elektrycznej czynnej i biernej przy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , oblicza się według wzoru:



$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^m S_{ZVnk} \left( \sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_k}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej wyrażona w złotych,
- $S_{ZVnk}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\operatorname{tg} \varphi_k$  – współczynnik dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $E_k$  – ilość energii pobranej w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- $m$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.8. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\operatorname{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\operatorname{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\operatorname{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{E} + \operatorname{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- $\operatorname{tg} \varphi$  – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,
- $\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- $E$  – ilość energii czynna pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.9. Jeżeli strefy rozliczenia i pomiaru energii biernej zawierają kilka stref dla rozliczeń energii czynnej to stawkę  $S_{ZVn}$  określoną w punkcie 5.3.7. taryfy przyjmuje się jako średnią ważoną z poszczególnych stref czasowych dla energii czynnej, które obejmuje strefa rozliczeń za energię bierną.
- 5.3.10. 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 dwukrotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ . Stawkę  $S_{ZVn}$  przyjmuje się jako średnią ważoną z poszczególnych stref czasowych dla energii czynnej.
- 5.3.11. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) lub oddający energię bierną pojemnościową bez poboru energii czynnej ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej pojemnościowej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ . Stawkę  $S_{ZVn}$  przyjmuje się jako średnią ważoną z poszczególnych stref czasowych dla energii czynnej.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w pkt. 1.4 niniejszej taryfy, 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 § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:

- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,81 zł

b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł
c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	7,59 zł
d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł,
e) za niepowiadomienie 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	151,83 zł,
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	75,91 zł,
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	75,91 zł,
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	151,83 zł,
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

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie 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 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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych 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 25 A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektrycznej.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
  - 3) 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
- 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:

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

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

- 7.6 Ilości ryczałtowej 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:

Tabela 8

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 plombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 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 przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

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

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- 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 niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 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 taryfie (tabela 9) oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.5. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji, w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.6. 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 przyłączeniem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 8.7. 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.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza lub sieci, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.10. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania tego samego zespołu urządzeń, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.12. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.
- 8.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Tabela 9

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty za przyłączenie	
		$S_m^*$	Jednostka miary
IV	przyłącze napowietrzne	87,55	zł/kW
	przyłącze kablowe	112,03	
V	przyłącze napowietrzne	97,00	
	przyłącze kablowe	121,37	

- 8.14. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,24 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

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

Tabela 10

Lp.	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
	a) półpośredniego	100,13
	a) 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
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	X
	do 25 A włącznie	20,86
	- za pierwszą	3,00
	- za każdą następną	
4.1.	od 32 A do 63 A	22,53
	- za pierwszą	5,00
	- za każdą następną	
	powyżej 63 A	30,04
	- za pierwszą	14,00
	- za każdą następną	
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	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	23,40
	a) za pierwszą plombę.	5,00
	b) za każdą następną	
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.

9.2. 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.

## 10. Tabele cen i stawek opłat

## 10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci WN

## 10.1.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych A21, A22:

Tabela 11

CENA LUB STAWKA			Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
				A21	A22
<b>OBRÓT</b>					
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową		zł/MWh	141,22	x
	szczytową			x	187,23
	pozaszczytową			x	116,57
Stawka opłaty abonamentowej*			zł/miesiąc	86,85	
<b>DYSTRYBUCJA</b>					
Składnik stały stawki za usługę przesyłową			zł/kW/ miesiąc	9,35	
Składnik zmienny Stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	41,52	
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy	zł/MWh	33,03	x
		szczytowy		x	49,70
		pozaszczytowy		x	25,03
Stawka opłaty abonamentowej**			zł/miesiąc	86,85	

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

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



## 10.1.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A23:

Tabela 12

CENA LUB STAWKA			Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA A23	
				LATO	ZIMA
<b>OBRÓT</b>					
Cena za energię elektryczną czynną	szczyt przedpołudniowy		zl/MWh	160,19	169,69
	szczyt popołudniowy			217,96	264,66
	reszta doby			88,96	91,21
Stawka opłaty abonamentowej*			zł/miesiąc	86,85	
<b>PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA</b>					
Składnik stały stawki za usługę przesyłową			zł/kW/miesiąc	9,35	
		stawka systemowa	zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	składnik zmienny stawki sieciowej	szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	38,91	43,84
		szczyt popołudniowy		58,98	78,05
		reszta doby		12,45	14,28
Stawka opłaty abonamentowej**			zł/miesiąc	86,85	

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

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

## 10.2 Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci SN

## 10.2.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22:

Tabela 13

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			B11	B21	B22	
<b>OBRÓT</b>						
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową		zł/MWh	143,33	139,10	x
	szczytową			x	X	180,63
	pozaszczytową			x	X	116,30
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	41,68	86,85		
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>						
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/ miesiąc	8,89	9,74		
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	41,52		
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy	zł/MWh	52,26	47,18	x
		szczytowy		x	X	73,05
pozaszczytowy		x		X	39,08	
Stawka opłaty abonamentowej**		zł/miesiąc	41,68	86,85	86,85	

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

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

## 10.2.2. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej B23:

Tabela 14

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA B23	
			LATO	ZIMA
<b>OBRÓT</b>				
Cena za energię elektryczną czynną	szczyt przedpołudniowy		159,57	167,77
	szczyt popołudniowy		217,15	262,07
	reszta doby		88,59	90,29
Stawka opłaty abonamentowej*		zl/miesiąc	86,85	
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>				
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zl/kW/miesiąc	9,74	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		41,52	
	składnik zmienny stawki sieciowej	szczyt przedpołudniowy	45,90	55,12
		szczyt popołudniowy	68,17	95,70
		reszta doby	16,28	20,32
Stawka opłaty abonamentowej**		zl/miesiąc	86,85	

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

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

## 10.3 Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci nN

## 10.3.1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b:

Tabela 15

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			C21	C22a	C22b		
<b>OBRÓT</b>							
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową		zł/kWh	0,1379	x	x	
	szczytową			x	0,1829	x	
	pozaszczytową			x	0,1138	x	
	dzienną			x	x	0,1488	
	nocną			x	x	0,0973	
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	52,32				
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>							
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/ miesiąc	14,16				
Składnik zmienny Stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/kWh	0,0415			
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy		zł/kWh	0,1263	x	x
		szczytowy			x	0,1810	x
		pozaszczytowy			x	0,1113	x
		dzienny			x	x	0,1203
		nocny			x	x	0,0644
Stawka opłaty abonamentowej**		zł/miesiąc	52,32				

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

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

## 10.3.2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b i C12w:

Tabela 16

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			C11	C12a	C12b	C12w	
<b>OBRÓT</b>							
Cena za energię elektryczną czynną	Całodobową		0,1411	x	X	x	
	Szczytową		x	0,1803	X	x	
	Pozaszczytową		x	0,1198	X	x	
	Dzienną		x	x	0,1575	0,1577	
	Nocną		x	x	0,1009	0,1009	
Stawka opłaty abonamentowej*							
przy okresie obrachunkowym	1-miesięcznym		19,20			23,28	
	2-miesięcznym		4,06			7,58	
	6-miesięcznym		0,62			4,16	
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>							
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/ miesiąc	1,41			1,84	
Składnik zmienny Stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/kWh				0,0415
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobową	zł/kWh	0,1758	x	X	x
		szczytową		x	0,1964	X	X
		pozaszczytową		x	0,0808	X	X
		dzienną		x	x	0,1868	0,1870
		nocną		x	x	0,0223	0,0224
Stawka opłaty abonamentowej**							
przy okresie obrachunkowym	1-miesięcznym		19,20			23,28	
	2-miesięcznym		4,06			7,58	
	6-miesięcznym		0,62			4,16	

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

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

## 10.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych: G11, G12 i G12w:

Tabela 17

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			G11	G12	G12w	
<b>OBRÓT</b>						
Cena za energię elektryczną czynną	całodobową	zł/kWh	0,1441	x	x	
	dzienną		x	0,1592	0,1594	
	nocną		x	0,0967	0,0967	
Stawka opłaty abonamentowej*						
Przy okresie obrachunkowym:	1-miesięcznym	zł/miesiąc	1,27		4,12	
	2-miesięcznym		1,27		4,12	
	6-miesięcznym		0,62		3,50	
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>						
Składnik stały stawki za usługę przesyłową dla instalacji z licznikiem	pośrednim i półpośrednim	zł/miesiąc	25,11	26,89	29,74	
	bezpośrednim trójfazowym		2,96	6,02	8,87	
	bezpośrednim jednofazowym		1,66	4,21	7,07	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa	zł/kWh	0,0415			
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobową	zł/kWh	0,1399	x	x
		szczytową		x	x	x
		dzienną		x	0,1462	0,1464
		nocną		x	0,0211	0,0211

## 10.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grupy taryfowej R

Tabela 18

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA R
<b>OBRÓT</b>			
Cena za energię elektryczną czynną		zł/kWh	0,1486
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>			
Składnik stały stawki za usługę przesyłową na napięciu	WN		9,35
	SN		9,74
	nN	> 40 kW	14,16
		do 40 kW	1,41
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa	zł/kWh	0,0415
	składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1826
Stawka opłaty abonamentowej		zł/fakturę	11,52

## 10.6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców z grup taryfowych „z”

Tabela 19

CENA LUB STAWKA		Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA Z
<b>OBRÓT</b>			
Cena za energię elektryczną czynną na napięciu	WN		222,55
	SN		
	nN		0,2226
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	stosuje się stawkę wg właściwej grupy taryfowej, do której zostanie zaliczony odbiorca zgodnie z pkt 3.1.2.
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b> : stosuje się ceny i stawki wg właściwej grupy taryfowej, do której zostanie zaliczony odbiorca zgodnie z pkt 3.1.2.			