



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, <sup>15</sup> września 2005 r.

DTA-4211-146(4)/2005/2686/1/AB/OW

## **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, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552 i Nr 163, poz. 1362) 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, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Koncern Energetyczny ENERGIA S.A. z siedzibą w Gdańsku, zwanego dalej  
„Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 10 czerwca 2005 r. znak: EN-PR-000014-2005, uzupełnionym  
pismami z dnia 7 lipca 2005 r. znak: EN-PR-000024-2005, z dnia 18 sierpnia 2005 r.  
znak: EN-PR-000042-2005, z dnia 12 września 2005 r. znak: EN-PR-000054-2005

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą  
załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2005 r.



## UZASADNIENIE

W dniu 15 czerwca 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/41A/2686/W/2/2004/MS z dnia 22 grudnia 2004 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/42D/2686/W/2/2005/BT z dnia 18 lutego 2005 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Koncern Energetyczny ENERGA S.A. został utworzony w dniu 31 grudnia 2004 r., co potwierdza odpis postanowienia Sądu Rejonowego w Gdańsku z dnia 31 grudnia 2004 r. (sygn. akt GD.XII NS-REJ.KRS/13730/4/902).

W powyższym dniu nastąpiło formalne połączenie następujących spółek dystrybucyjnych: Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A., ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A., Zakład Energetyczny Koszalin S.A., Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie, Zakład Energetyczny Płock S.A., Zakład Energetyczny Słupsk S.A., Zakład Energetyczny Toruń S.A., Energetyka Kaliska S.A. Z chwilą połączenia powołane zostały Oddziały Przedsiębiorstwa na bazie dotychczas samodzielnie działających ww. podmiotów. Podmioty te posiadały taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzone przez mnie następującymi decyzjami:

- DTA-4211-132(10)/2004/2715/VI/BT-S dla przedsiębiorstwa energetycznego Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A., ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 64 (399) z dnia 17 grudnia 2004 r.,
- DTA-4211-134(14)/2004/2686/VI/JS dla przedsiębiorstwa energetycznego ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A., ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 64 (399) z dnia 17 grudnia 2004 r.,
- DTA-4211-145(13)/2004/2687/VI/AB dla przedsiębiorstwa energetycznego Energetyka Kaliska S.A., ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 58 (393) z dnia 17 grudnia 2004 r.,
- DTA-4211-131(9)/2004/2716/VI/KK/BM dla przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Koszalin S.A., ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 62 (397) z dnia 17 grudnia 2004 r.,



- DTA-4211-140(9)/2004/2685/VI/AB dla przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie, ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 60 (395) z dnia 17 grudnia 2004 r.,
- DTA-4211-143(13)/2004/2684/VI/JS dla przedsiębiorstwa energetycznego Płock S.A., ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 56 (391) z dnia 17 grudnia 2004 r.,
- DTA-4211-133(14)/2004/2719/VI/JS dla przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Słupsk S.A., ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 63 (398) z dnia 17 grudnia 2004 r.,
- DTA-4211-142(13)/2004/2711/VI/KG dla przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Toruń S.A., ogłoszoną w "Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna" nr 59 (394) z dnia 17 grudnia 2004 r.

Na podstawie § 28 ust. 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. Nr 105 poz. 1114) Koncern Energetyczny ENERGA S.A. jako przedsiębiorstwo powstałe w wyniku łączenia z innymi podmiotami uzyskał prawo do prowadzenia rozliczeń z odbiorcami na podstawie cen i stawek opłat ustalonych w taryfach połączonych podmiotów.

Zgodnie z treścią powołanego przepisu prawo do stosowania taryf przedsiębiorstw połączonych wygasa najpóźniej po upływie 9 miesięcy od dnia rozpoczęcia działalności przez nowopowstały podmiot. W przedmiotowej sprawie termin ten upływa z dniem 30 września 2005 r.

W związku z powyższym zaistniała konieczność ustalenia taryfy dla energii elektrycznej dla Przedsiębiorstwa na okres od 1 października do 31 grudnia 2005 r.

Taryfa stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji zawiera niezmienione ceny i stawki opłat ustalone w taryfach połączonych spółek dystrybucyjnych - obecnie Oddziałów Przedsiębiorstwa.

Po analizie wniosku Przedsiębiorstwa stwierdziłem, że zatwierdzenie taryfy jest niezbędne ze względu na ciągłość rozliczeń z odbiorcami i nie powoduje żadnych skutków dla odbiorców w postaci zmian poziomu płatności.


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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Koncern Energetyczny ENERGA S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk





NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 września 2005 r.

nr OTA-42.11-146(4)/2005

2686 I (AB/04)

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Tuchmiejewicz

## TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ KONCERN ENERGETYCZNY ENERGA SA

- A – Oddział Elbląskie Zakłady Energetyczne w Elblągu
- B – Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk w Gdańsku
- C – Oddział Energetyka Kaliska w Kaliszu
- D – Oddział Zakład Energetyczny Koszalin w Koszalinie
- E – Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie
- F – Oddział Zakład Energetyczny Płock w Płocku
- G – Oddział Zakład Energetyczny Słupsk w Słupsku
- H – Oddział Zakład Energetyczny Toruń w Toruniu



Koncern Energetyczny ENERGA SA  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk  
NIP 583-000-11-90

WICEPREZES ZARZĄDU  
DS. OBROTU

Leszek Nowak

PREZES ZARZĄDU

Waldemar Bartelik

Gdańsk, 2005 rok

**A – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału -  
Elbląskie Zakłady Energetyczne**

Oddział – Elbląskie Zakłady Energetyczne obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Braniewo, Elbląg, Krynica Morska, Kwidzyn, Malbork,

**Gmin:** Braniewo, Dzierzgoń, Elbląg, Frombork, Gardeja, Godkowo, Gronowo Elbląskie, Kiselice, Kwidzyn, Lelkowo, Lichnowy, Malbork, Markusy, Mikołajki Pomorskie, Milejewo, Miłoradz, Młynary, Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw, Orneta, Ostaszewo, Pastęk, Pleniężno, Płoskinia, Prabuty, Rychliki, Ryjewo, Sadlinki, Stare Pole, Stary Dzierzgoń, Stary Targ, Stegna, Susz, Sztum, Sztutowo, Tolkmicko, Wilczęta;

tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A. w Elblągu

**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.PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW.....	
5.4.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.TABELE CEN I STAWEK OPŁAT.....	

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koncern Energetyczny ENERGA S.A. – Oddział Elbląskie Zakłady Energetyczne, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 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 sieci o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznym 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) do c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg}\phi$  nie większym niż 0,4.

- 1.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych 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.

## 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 dostarczenia.
- 2.8. **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:

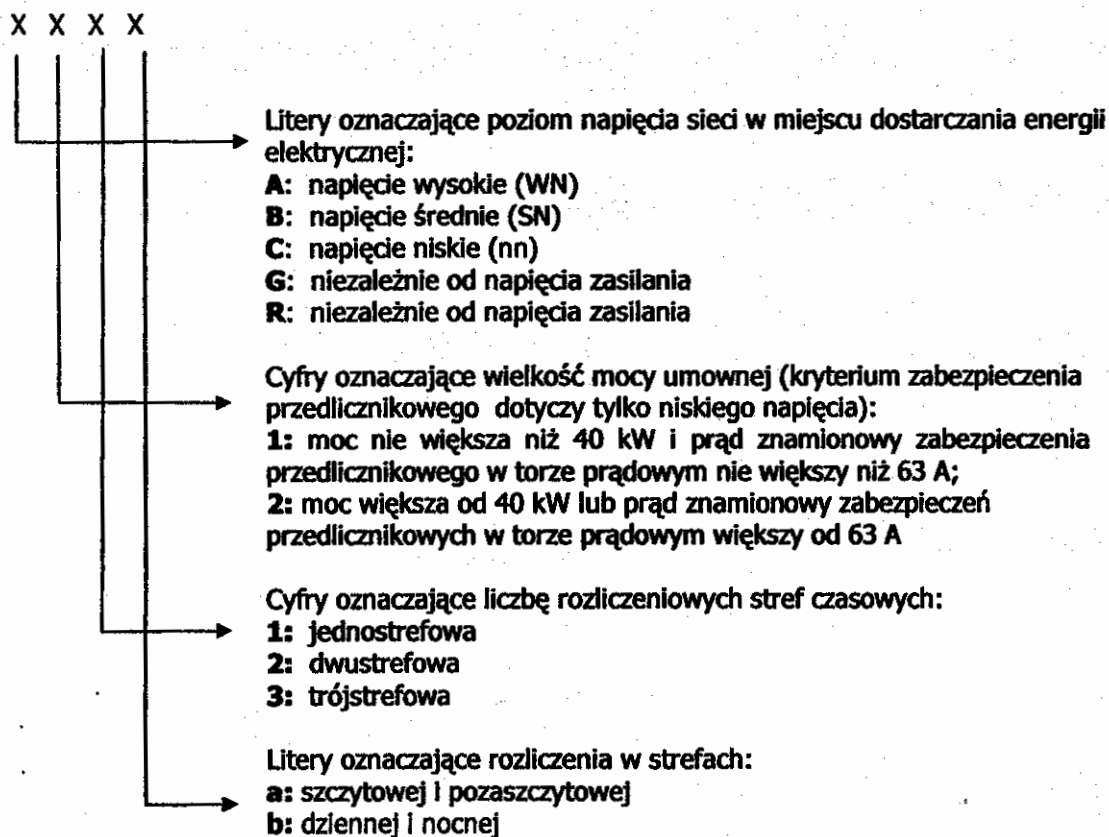
  - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną 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 WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - 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, G12 i R.

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,

- 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, 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 (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, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - d) oświetlenia 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,



### 3.2. Strefy czasowe.

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i 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. Dobbwe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a, C12a:

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Od stycznia do marca	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
Od kwietnia do września	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
Od października do grudnia	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

#### 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b, C12b, G12:

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

3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2. i 3.2.3. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- a) miesiąc lub 15 dni dla odbiorców z grupy taryfowej A23,
- b) miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych B oraz C21, C22a i C22b,
- c) miesiąc lub 2 miesiące dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a i C12b,
- d) 2 miesiące, 4 miesiące lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych G.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych 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 dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej 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 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.

3.3.5. 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 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 bierniej w wysokości 10% ilości energii wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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 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.
- 3.3.8. 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.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., 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.
- 3.3.10. 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 |
- 3.3.11. 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.
- 3.3.12. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe - za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe, rozliczani są zgodnie z dotychczas stosowaną grupą taryfową, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 3.3.14. 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 układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 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 obowiązującej dla grupy, w której są rozliczani.

## 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. 5.1.4.
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- $S_{ZOPk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- $E_k$  - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej,
- b) stawkę systemową.

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

5.1.3. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.

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

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

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

5.1.6. 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.

5.1.7. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8.b i 3.3.11.

- 5.1.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Czasowe odłączenie od sieci na życzenie odbiorcy nie zwalnia go 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 zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku (za wyjątkiem odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 i R). 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 5.2.5.
- 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. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B, C2x, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.8. 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-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowychlub

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.

5.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.

5.2.10. 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:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### **5.3. Pewność zasilania odbiorców.**

5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych 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.



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

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

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

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, wówczas rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny 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 określana 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.

5.4.6. 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  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

5.4.7. 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:

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

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,
- $\text{tg} \varphi_k$  – współczynnik dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,

- $E_k$  – ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej  $k$ , wyrażona w jednostkach energii,
- $m$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

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

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

gdzie:

$\text{tg}\varphi$  – 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 czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.4.9. 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  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.4.10. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.4.11. W przypadkach gdy:

- a) umowny współczynnik mocy  $\text{tg}\varphi_0$  zadany jest dla dwóch lub trzech stref czasowych łącznie,
- b) energia bierna wprowadzana jest do sieci w strefach czasowych odpowiednich dla grupy taryfowej według której rozliczany jest odbiorca,

a zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w poszczególnych strefach czasowych, do rozliczeń określonych w pkt. 5.4.7, 5.4.8, 5.4.9. i 5.4.10, przyjmuje się całodobowy składnik zmienny stawki sieciowej określony dla grupy taryfowej.

- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**
- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w pkt. 1.4. 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 opłaty 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, przerwanych z powodu awarii sieci                                                                                                                                                                       | 7,59 zł   |
| d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł  |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV              | 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 niepoinformowanie 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
l) 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) ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
    - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh
    - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku  
 o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A  
 (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh
    - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku  
 o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni)  
 bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu  
 znamionowanego licznika 300 kWh
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za  
 każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego  
 przekładnika prądowego 300 kWh
    - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar  
 pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  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 ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego 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 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 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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.13 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dotyczące 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 przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.7. 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.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.9. 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.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. 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 %.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

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

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty $S_m$ za przyłącze do 200 m [zł/kW]
IV	napowietrzne	88
	kablowe	111
V	napowietrzne	98
	kablowe	122

8.14. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,50 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:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	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
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	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.

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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- szczyt przedpołudniowy	182,79	182,79
- szczyt popołudniowy	241,52	241,52
- pozostałe godziny doby	87,77	87,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	93,89	93,89
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmiennej stawki sieciowej w zł/MWh:		
- całodobowy	X	X
- szczytowy	X	X
- pozaszczytowy	X	X
- szczyt przedpołudniowy	12,57	12,57
- szczyt popołudniowy	16,01	16,01
- pozostałe godziny doby	6,79	6,79
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	5,97	5,97
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	93,89	93,89

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22, B23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 LATO	B23 ZIMA
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	128,12	X	X	X
- szczytową	X	154,29	X	X
- pozaszczytową	X	110,10	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	181,04	181,04
- szczyt popołudniowy	X	X	243,42	243,42
- pozostałe godziny doby	X	X	88,78	88,78
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	60,09	63,84	75,11	75,11
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	43,48	X	X	X
- szczytowy	X	87,40	X	X
- pozaszczytowy	X	41,62	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	34,41	34,41
- szczyt popołudniowy	X	X	45,34	45,34
- pozostałe godziny doby	X	X	17,65	17,65
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	9,18	7,72	7,93	7,93
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	60,09	63,84	75,11	75,11

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22a, C22b**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1416	X	X
- szczytową	X	0,1692	X
- pozaszczytową	X	0,1191	X
- dzienna	X	X	0,1544
- nocna	X	X	0,1198
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	41,31	41,31	41,31
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,0960	X	X
- szczytowy	X	0,1252	X
- pozaszczytowy	X	0,0488	X
- dzienny	X	X	0,0745
- nocny	X	X	0,0352
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	11,36	14,47	15,36
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	41,31	41,31	41,31

\* 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. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1416	X	X
- szczytową	X	0,1660	X
- pozaszczytową	X	0,1203	X
- dzienna	X	X	0,1685
- nocna	X	X	0,1166
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	3,76	4,88	5,03
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1462	X	X
- szczytowy	X	0,1696	X
- pozaszczytowy	X	0,0511	X
- dzienny	X	X	0,1574
- nocny	X	X	0,0297
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	2,90	2,90	2,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	3,76	4,88	5,03

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

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



**10.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH G11 I G12**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1476	X
- dzienna	X	0,1894
- nocna	X	0,0854
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,57	0,62
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1400	X
- dzienny	X	0,1303
- nocny	X	0,0361
Składnik stały stawki sieciowej dla odbiorców zasilanych z sieci 1 fazowej w zł/m-c	1,90	4,35
Składnik stały stawki sieciowej dla odbiorców zasilanych z sieci 3 fazowej w zł/m-c	3,17	6,07

**10.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ R**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1551
Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę	2,26
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,2302
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	1,48

**B – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału –  
Zakład Energetyczny Gdańsk w Gdańsku**

Oddział – Zakład Energetyczny Gdańsk w Gdańsku obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Czarna Woda, Gdańsk, Gdynia, Hel, Jastarnia, Kościerzyna, Pruszcz Gdański, Puck, Reda, Rumia, Skórcz, Sopot, Starogard Gdański, Tczew, Wejherowo, Władysławowo,

**Gmin:** Bobowo, Cedry Wielkie, Chmielno, Choczewo, Czarna Woda, Dzielmiany, Gniew, Gniewino, Kaliska, Karsin, Kartuzy, Kolbudy Górne, Kosakowo, Kościerzyna, Krokowa, Linia, Liniewo, Lipusz, Lubichowo, Luzino, Łęczyce, Morzeszczyn, Nowa Karczma, Osieczna (woj. pomorskie), Osiek (woj. pomorskie), Pelplin, Pruszcz Gdański, Przodkowo, Przywidz, Pszczółki, Sierakowice, Skarszewy, Skórcz, Smętowo Graniczne, Somonino, Stara Kiszewa, Starogard Gdański, Stężycza (woj. pomorskie), Subkowy, Suchy Dąb, Sulęcyno, Szemud, Tczew, Trąbki Wielkie, Wejherowo, Zblewo, Żukowo

tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Gdańską Kompanię Energetyczną  
ENERGA SA

**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. 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.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. ....	

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koncern Energetyczny ENERGA SA Oddział Zakład Energetyczny Gdańsk, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959, Nr 173 poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 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 harmonicznych 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,
- d) 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 oraz rozporządzeniu taryfowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

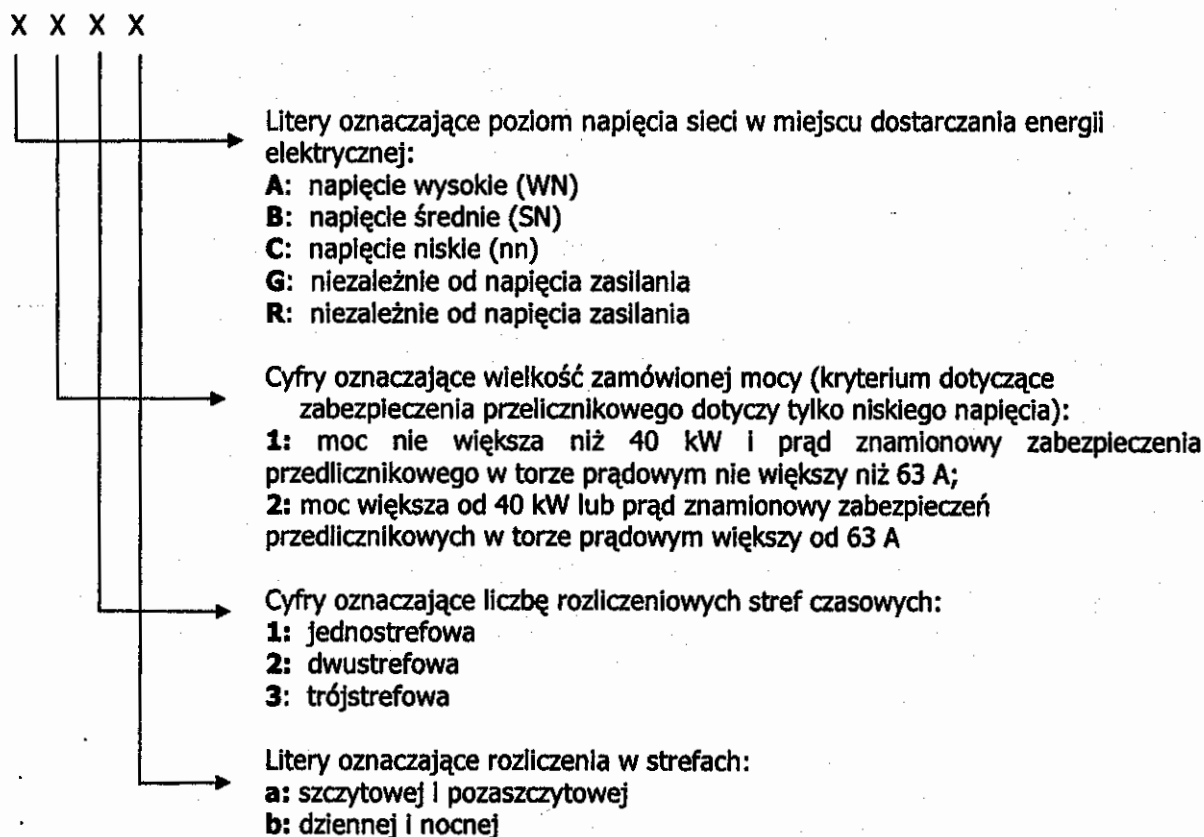
- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskaźników 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 dostarczenia.

### 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 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:

- a) **A23** dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu 110 kV,
- b) **B11, B21, B22, B23** dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu wyższym od 1 kV i niższym niż 110 kV,
- c) **C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b** dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV,



d) **G11, G12** dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia,

**R** - dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy

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 dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych 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, omłotów, 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.

## 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami rozliczonymi według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

STREFA DOBY	PORA ROKU	
	LATO (1 kwiecień - 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik - 31 marzec)
Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
Pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	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>

<sup>x)</sup> Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dwuczłonowych dwustrefowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
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>   11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>   11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

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>
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>
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>
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. W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>, strefa nocna od 21<sup>00</sup> do 6<sup>00</sup>.

3.2.4. Podział doby na strefy czasowe w rozliczeniach dwustrefowych, dla grup taryfowych bez kontroli poboru mocy czynnej :

a) rozliczenie dwustrefowe szczyt - pozaszczyt dla grupy taryfowej C12a

	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>	

b) rozliczenie dwustrefowe dzień - noc dla grup taryfowych C12b i G12 :

<b>Strefa dzienna</b>	w godzinach 6 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>
<b>Strefa nocna</b>	w godzinach 13 <sup>00</sup> ÷ 15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

lub

<b>Strefa dzienna</b>	w godzinach 6 <sup>00</sup> ÷ 14 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>
<b>Strefa nocna</b>	w godzinach 14 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- jeden miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych A23, B11, B21, B 22, B23 oraz C21, C22a i C22b
- dwa miesiące dla odbiorców z grup taryfowych C11, C12a i C12b, oraz
- dwanaście miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych G11, G12 i R.

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

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie za zgodą sprzedawcy rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1. z uwzględnieniem pkt 4.2.5

- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej 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 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.
- 3.3.5. 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 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 energii wykazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 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 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.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy jest zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej i rejestruje straty energii elektrycznej występujące

w liniach będących własnością sprzedawcy 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, 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.

3.3.10. 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 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.

3.3.11. 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

3.3.12. 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.

3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.

3.3.14. Odbiorcy posiadający liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

3.3.15. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji i wymian 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 błędów 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 kupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową która wynosi 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.

- 4.2.5. Za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców grup taryfowych określonych w pkt. 3.3.1 b oraz c, pobierana jest opłata:
- za dokonanie odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym – 8,38 zł,
  - za telefoniczne przyjęcie odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego od odbiorcy, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym – 5,86 zł,
  - za przyjęcie odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego od odbiorcy, wystawienie faktury i jej osobisty odbiór przez odbiorcę – 4,19 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:

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

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. 5.1.3.
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- $S_{ZoPk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{ZVnk}$  i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- $E_k$  - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

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

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

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

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

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

- części stałej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- 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 w wysokości 1 kWh
- 5.1.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna.
- 5.1.7. Czasowe odłączenie od sieci na życzenie odbiorcy nie zwalnia odbiorcy od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.
- 5.1.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## **5.2. Moc umowna.**

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, odrębnie dla każdego miejsca dostarczenia, 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 zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku (za wyjątkiem odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A). Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczenia nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana jest dla każdego miejsca dostarczenia, za wyjątkiem odbiorców posiadających układy sumujące, dla których sposób zamawiania mocy określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.4. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.5.
- 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. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczenia pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B, C2x, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 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:

a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,

b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,

c) 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:

a) 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,

b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub

c) 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, użytkujący 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 dziennych lub szczytowych. 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. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług 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  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

5.3.6. 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:

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

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,
- $\text{tg} \varphi_k$  – 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.

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

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

gdzie:

$\text{tg} \varphi$  – 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 czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.3.8. 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  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.3.9. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**
- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych 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  $b_t = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom przysługują opłaty 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 nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł  |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV              | 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) 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 ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł</p> <p>122,16 zł</p> <p>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 41,72zł.
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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.11 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

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



- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. 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.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.8. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. 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 %.
- 8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zł/kW	
	napowietrzne	kablowe
IV	88,00	111,00
V	98,00	122,00

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

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

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	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.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00
5.	Usługi pogotowia technicznego:	X
5.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00

5.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
5.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
5.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	183,57
	a) w sieci nN	267,00
	b) w sieci SN	375,50
	c) w sieci WN	
6.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

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

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

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.**

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót		
Ceny za energię elektryczną w zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	162,21	164,13
- szczyt popołudniowy	240,09	261,85
- pozostałe godziny doby	91,10	91,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,23	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	7,69	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	7,33	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,23	

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową				132,69	131,57
- szczytową			206,48		
- pozaszczytową			99,53		
- szczyt przedpołudniowy	164,65	165,03			
- szczyt popołudniowy	237,12	266,78			
- pozostałe godziny doby	87,73	87,66			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	10,23				
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy				25,34	62,78
- szczytowy			49,51		
- pozaszczytowy			14,09		
- szczyt przedpołudniowy	13,83	17,24			
- szczyt popołudniowy	25,32	26,66			
- pozostałe godziny doby	5,19	9,05			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,38	8,38	9,28	9,62	7,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	10,23				

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1492		
- szczytową		0,2004	
- pozaszczytową		0,0990	
- dzienną			0,1616
- nocną			0,1029
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,18		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,0803		
- szczytowy		0,1576	
- pozaszczytowy		0,0794	
- dzienny			0,0756
- nocny			0,0302
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	10,62	12,71	11,48
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,18		

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1248		
- szczytową		0,1965	
- pozaszczytową		0,1087	
- dzienną			0,1651
- nocną			0,1019
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	5,18		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1355		
- szczytowy		0,1072	
- pozaszczytowy		0,0473	
- dzienny			0,1099
- nocny			0,0564
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	3,24	3,63	3,63
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	5,18		

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ G11, G12, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	R
Obrót			
Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1340		0,1198
- dzienną		0,1455	
- nocną		0,1064	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	0,48	0,59	1,96
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1170		0,1613
- dzienny		0,1281	
- nocny		0,0218	
Składnik stały stawki sieciowej – 1 faz. zł/m-c	2,56	5,70	
Składnik stały stawki sieciowej – 3 faz. zł/m-c	4,41	8,07	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW			6,30



## ***C – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału – Energetyka Kaliska w Kaliszu***

Oddział – Energetyka Kaliska w Kaliszu obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Kalisz, Koło, Konin, Ostrów Wielkopolski, Sępca, Sulmierzyce, Turek,

**Gmin:** Babiak, Baranów (woj.wielkopolskie), Blizanów, Bolesławiec (woj. łódzkie), Bralin, Brąszewice, Brudzew, Brzeziny (woj. wielkopolskie), Chocz, Chodów, Ceków – Kolonia, Czajków, Czastary, Czermin (woj. wielkopolskie), Dąble (woj. wielkopolskie), Dobra (woj. wielkopolskie), Dobrzyca, Doruchów, Dziadowa Kłoda, Galewice, Gizalki, Godziesze Wielkie, Golina, Gołuchów, Grabów, Grabów nad Prosną, Jaraczewo, Grodziec, Grzegorzew, Jarocin (woj. wielkopolskie), Kawęczyn, Kazimierz Biskupi, Kępno, Kleczew, Klonowa, Kłodawa (woj. wielkopolskie), Kobyła Góra, Koło, Kościelec, Kotlin, Koźmin Wielkopolski, Koźminek, Kramsk, Kraszewice, Krotoszyn, Krzymów, Łądek, Lisków, Łęka Opatowska, Łubnice (woj. łódzkie), Malanów, Międzybórz, Mikstat, Mycielin, Nowe Skalmierzyce, Odolanów, Olszówka, Opatówek, Orchowo, Osiek Mały, Ostrowite, Ostrów Wielkopolski, Ostrzeszów, Powidz, Perzów, Pleszew, Przedecz, Przygodzice, Przykona, Pyzdry, Raszków, Rozdrażew, Rychtal, Rychwał, Rzgów (woj. wielkopolskie), Sompolno, Sieroszewice, Skuisk, Sępca, Sokolniki, Sośnie, Stare Miasto, Stawiszyn, Strzałkowo, Syców, Szczytniki, Ślesin, Świnice Warckie, Tullszków, Trzcinica, Turek, Uniejów, Wieruszów, Wierzbiniek, Wilczyn, Witkowo, Władysławów, Zagórow, Zduny (woj. wielkopolskie), Żelazków, Żerków,  
tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Energetykę Kaliską S.A. w Kaliszu

**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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ. ....
- 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ 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. 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. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koncern Energetyczny ENERGA S.A. Oddział Energetyka Kaliska, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii elektrycznej:
  - 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 sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznym odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
    - 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, stawki oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. Definicje.

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 napięcia znamionowe 110 kV.
- 2.7. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczenia.
- 2.8. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, 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.
- 2.9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

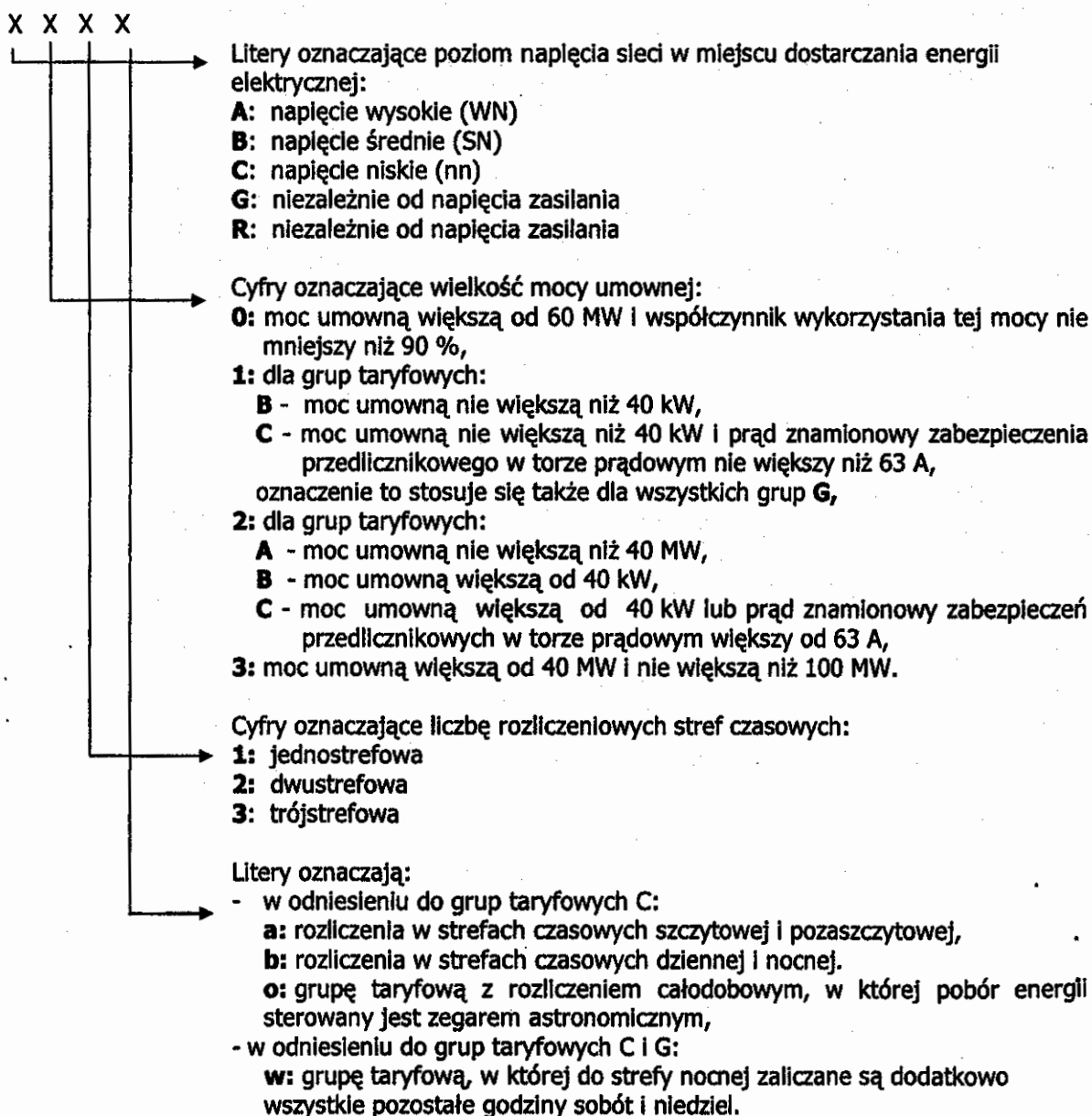
Pozostałe pojęcia stosowane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

### 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 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 energii elektrycznej określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla odbiorców
zasilanych z sieci WN:	
A0	linią bezpośrednią, o mocy umownej większej od 60MW i współczynniku wykorzystania tej mocy nie mniejszym niż 90 %.
A33	o mocy umownej większej od 40 MW i nie większej niż 100 MW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
A 23	o mocy umownej nie większej niż 40 MW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
zasilanych z sieci SN:	
B23	o mocy umownej większej od 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
B22	o mocy umownej większej od 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w dwóch strefach czasowych.
B21	o mocy umownej większej od 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
B11	o mocy umownej nie większej niż 40 kW, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
zasilanych z sieci nn:	
C22a C22b	o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w dwóch strefach czasowych.
C21	o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
C12a C12b C12w	o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w dwóch strefach czasowych.
C11	o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, rozliczanych za dostarczoną energię elektryczną w jednej strefie czasowej.
C11o	o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczaną energię elektryczną w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca, zainstalowanego w porozumieniu ze sprzedawcą i plombowanego przez sprzedawcę.
niezależnie od poziomu napięcia zasilania:	
G11	<p>zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych) rozliczanych w jednej strefie czasowej.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby:</p> <p>a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszały,</p>

	<p>domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także pomieszczeń pomocniczych tych obiektów tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służących potrzebom bytowo – komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowego, usługowego lub produkcyjnego,</p> <p>b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych, nie mających charakteru handlowego, usługowego lub produkcyjnego,</p> <p>d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,</p> <p>e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</p> <p>f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>g) garaży indywidualnych użytkowników nie mających charakteru handlowego, usługowego lub produkcyjnego</p>
G12 G12w	jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
R	<p>których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:</p> <p>a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,</p> <p>b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów,</p> <p>d) oświetlenia reklam.</p>

3.1.4. 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.

3.1.5 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.

3.1.6. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie warunku, o którym mowa w pkt. 3.1.5.b), dopuszcza się, w uzgodnieniu ze sprzedawcą, stosowanie różnych grup taryfowych o zbliżonym układzie rozliczeniowych stref czasowych.



**3.2. Strefy czasowe.**

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grup taryfowych A33, A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
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>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   18 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   19 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   19 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   18 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup>   16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

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 za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C12a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin w okresie od godziny 22 <sup>00</sup> do godziny 7 <sup>00</sup> , - 2 kolejne godziny, spośród 3 godzin w okresie od godziny 13 <sup>00</sup> do godziny 16 <sup>00</sup> .

Godziny zegarowe trwania stref czasowych ustala sprzedawca.

3.2.6. W grupach taryfowych C12w oraz G12w stosowane są strefy czasowe takie jak w grupach taryfowych C12b i G12 z tym, że do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie pozostałe godziny sobót i niedziel.

3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców grup taryfowych C12a, C12b, C12w, G12, G12w ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- a) miesięcznym – dla odbiorców grup: A, B, C2,
- b) dwumiesięcznym – dla odbiorców grup: C1, G.

Ww. okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych 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 dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej 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 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.
- 3.3.5. 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 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 czynnej wykazanej przez układ pomiarowo - rozliczeniowy, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 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 pkt. 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 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.
- 3.3.8. 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 pkt. 3.3.7.

3.3.9. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności 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.

3.3.10. 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 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.

3.3.11. 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

3.3.12. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg cen i stawek opłat z dotychczas stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą grupą taryfową, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.4. i 4.2.4.

3.3.13.1. Rozliczenia za energię elektryczną i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.13.2. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, mogą być, za zgodą sprzedawcy, rozliczani według tych urządzeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.

3.3.14. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C110 nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła).

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

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

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

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

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię czynną 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 czynnej 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. 3.1.3. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii czynnej 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 elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.4. Odbiorcy kupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową w wysokości 50 % opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.

## 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. 5.1.4.
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- $S_{ZOPk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, o którym mowa w pkt. 5.1.2, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{ZVnk}$  i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- $E_k$  - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

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

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

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

5.1.3.1. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.2. i 5.1.3.3.

5.1.3.2. Dla odbiorców, zamawiających moc:

- a) wg pkt. 5.2.1.1., jednakową dla każdego miejsca dostarczania, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii elektrycznej z kilku miejsc dostarczania, znajdujących się pod napięciem lub załączanych przez automatykę,
- b) wg pkt. 5.2.1.2.

ustala się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych odmienny sposób naliczania opłat za usługę przesyłową w części stałej wg zasad przyjętych u sprzedawcy.

5.1.3.3. W przypadku zmniejszenia przez odbiorców grup taryfowych A, B i C2 mocy umownej za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie – o 20 % – opłaty za usługę przesyłową w części stałej, dla całego okresu objętego korektą.

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

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej, obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych urządzeń i składnika stałego stawki sieciowej,
  - b) części zmiennej, obliczonej jako iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci, sumy mocy tych urządzeń i składnika zmiennego stawki przesyłowej.
- 5.1.6. 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 czynnej w wysokości 1 kWh.
- 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.

## 5.2. Moc umowna.

- 5.2.1.1. Odbiorcy zamawiają moc umowną, odpowiadającą wartości maksymalnej ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, przewidywanej do pobrania w roku obowiązywania taryfy. Moc umowna zamawiana jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczenia, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.1.2.
- 5.2.1.2. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczenia i układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczenia, ustala się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych u sprzedawcy.
- 5.2.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.3.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczenia 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.
- 5.2.4. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczenia pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B, C2, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.5. 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:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
- lub
- 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).
- 5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczenia opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.7. 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 dostarczenia 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 grup taryfowych A, B, C2, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy pozostałych grup taryfowych, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

5.3.4 W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.5. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych układem sumującym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania.

5.3.6. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale  $0,2 \div 0,4$ , musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie współczynnika w wysokości zawartej w tym przedziale.

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 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:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{Z/nk} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k$$

gdzie:

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

- $S_{zvk}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $tg \varphi_k$  – współczynnik dla strefy czasowej „k” danego okresu rozliczeniowego,
- $E_k$  – ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k”, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
- $n$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

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

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

gdzie:

- $tg \varphi$  – 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 czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.9. 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  $S_{zvk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.10. W przypadku poboru energii elektrycznej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{zvk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.11. W przypadku całodobowego rozliczania za energię bierną, do rozliczeń określonych w pkt. 5.3.9. i 5.3.10., przyjmuje się najniższy składnik zmienny stawki sieciowej dla grupy taryfowej, wg którego rozliczany jest odbiorca.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w pkt. 1.4. 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 opłaty w następującej wysokości:
- |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| a) za nieprzyjęcie 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, przerwane 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 niepoinformowanie 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 niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania                                                                                                                   | 75,91 zł  |
| h) za niepoinformowanie 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 nieudzielenie, 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 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) 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:

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

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	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 lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 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 pkt. 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.12 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.



- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. 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.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z pkt. 8.6. oraz opłatę ustaloną w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza do wielkości dotychczasowej mocy, obliczoną na podstawie pkt. 8.8.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. 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 %.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]		Stawka opłaty [zł/m]
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego	
IV	94,0	119,0	34,0
V	104,5	129,5	

- 8.13. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza w wysokości określonej w tabeli zawartej w pkt. 8.12.
- 8.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

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

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	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
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	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
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. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych.

### 10.1. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych A23, A33, A0.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	A23 LATO	A23 ZIMA	A33 LATO	A33 ZIMA	A0
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	x	122,51
- szczyt przedpołudniowy	136,66	136,93	138,59	139,01	x
- szczyt popołudniowy	177,98	177,68	190,63	189,99	x
- reszta doby	108,37	107,83	106,75	105,98	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	89,19		89,19		86,70
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa w zł/MWh:	41,52		41,52		41,52 4,05***
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x		x		6,80
- szczyt przedpołudniowy	6,74	7,37	6,95	7,52	x
- szczyt popołudniowy	7,83	9,08	8,08	9,26	x
- reszta doby	5,47	5,60	5,40	5,47	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,27		3,27		3,29
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	89,19		89,19		86,70

\* stawka stosowana wobec odbiorców zakupuujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe,

\*\* stawka stosowana wobec odbiorców zakupuujących jedynie usługi przesyłowe,

\*\*\* stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w § 33 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1.

**10.2. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych B11, B21, B22, B23.**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	131,89	150,18
- szczytową	x	x	147,51	x	x
- pozaszczytową	x	x	118,71	x	x
- szczyt przedpołudniowy	139,12	139,39	x	x	x
- szczyt popołudniowy	185,65	184,79	x	x	x
- reszta doby	108,71	108,37	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	86,36				
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobową	x	x	x	37,70	15,13
- szczytową	x	x	53,62	x	x
- pozaszczytową	x	x	30,56	x	x
- szczyt przedpołudniowy	18,72	27,21	x	x	x
- szczyt popołudniowy	23,21	41,62	x	x	x
- reszta doby	13,65	15,00	x	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,98		6,49	6,40	3,09
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	86,36				

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

\*\* stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

## 10.3. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych C21, C22a, C22b.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1323	x	x
- szczytową	x	0,1689	x
- pozaszczytową	x	0,1179	x
- dzienną	x	x	0,1451
- nocną	x	x	0,1068
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	86,36		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobową	0,0877	x	x
- szczytową	x	0,0950	x
- pozaszczytową	x	0,0825	x
- dzienną	x	x	0,0928
- nocną	x	x	0,0328
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,12	10,96	10,57
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	86,36		

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

\*\* stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

**10.4. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych C11, C11o, C12a, C12b, C12w.**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C11o	C12a	C12b	C12w
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:					
- całodobową	0,1428	0,1321	x	x	x
- szczytową	x	x	0,1647	x	x
- pozaszczytową	x	x	0,1263	x	x
- dzienną	x	x	x	0,1557	0,1778
- nocną	x	x	x	0,1084	0,1032
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,89				
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:					
- całodobowy	0,1287	0,0826	x	x	x
- szczytowy	x	x	0,1543	x	x
- pozaszczytowy	x	x	0,0432	x	x
- dzienny	x	x	x	0,1693	0,1718
- nocny	x	x	x	0,0098	0,0041
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	3,42	3,55	3,42	3,42	3,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,89				

- \* stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe,  
 \*\* stawka stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

**10.5. Tabela cen i stawek opłat grup taryfowych G11, G12, G12w.**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1424	x	x
- dzienną	x	0,1575	0,1661
- nocną	x	0,1137	0,1137
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,42		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1550	x	x
- dzienny	x	0,1777	0,1931
- nocny	x	0,0139	0,0139
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:			
Pomiar bezpośredni - instalacja 1 – fazowa	0,90	3,46	3,46
Pomiar bezpośredni - instalacja 3 – fazowa	2,21	5,25	5,25
Pomiar półpośredni - instalacja 3 – fazowa	27,64	33,46	33,46



**10.6. Tabela cen i stawek opłat grupy taryfowej R.**

<b>CENA LUB STAWKA</b>	<b>GRUPA TARYFOWA R</b>
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1579
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1027
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/dzień	0,07
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,03

***D – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału –  
Zakład Energetyczny Koszalin w Koszalinie***

Oddział – Zakład Energetyczny Koszalin w Koszalinie obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Darłowo, Koszalin, Białogard, Kołobrzeg, Szczecinek, Świdwin

**Gmin:** Barwice, Będzino, Białogard, Biały Bór, Blesiekierz, Bobolice, Borne Sulinowo, Brzeźno, Czaplnek, Darłowo, Drawno, Drawsko Pomorskie, Dygowo, Gościno, Grzmiąca, Kalisz Pomorski, Karlino, Kołobrzeg, Łobez, Malechowo, Manowo, Miastko, Mielnø, Mirosławiec, Ostrowice, Polanów, Polczyn Zdrój, Postomino, Rąbino, Rymań, Rzeczenica, Sianów, Siemysł, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Sławoborze, Szczecinek, Świdwin, Świeszyno, Trzebiatów, Tuczno, Tychowo, Ustronie Morskie, Wierzchowo, Złocieniec  
tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Zakład Energetyczny Koszalin S.A.  
w Koszalinie

**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. 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. 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: 130	.....
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 – Koncern Energetyczny ENERGA S.A. Oddział Zakład Energetyczny Koszalin, 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 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 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), 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 harmonicznych 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 dostarczenia.

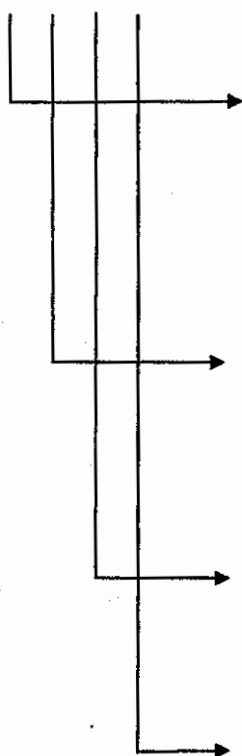
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.

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

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną 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:

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 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 przedpłatowy,
- 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 dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych 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, omłotów, zdjęć filmowych, cyklowania 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.
- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Tabela 1

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO od 1 kwietnia do 30 września	ZIMA 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.

### 3.2.3. 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

3.2.4. 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

3.2.5. 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

3.2.6. 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

3.2.7. 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

3.2.8. 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 ustalanych 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 błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. 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
- $E_k$  - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

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.

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

- a) części stałej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- b) części zmiennej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia lub użytkowania i składnika zmiennego stawki 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-sto 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:
- przebiegów 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, użytkujący 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 uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o

świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości 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:

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

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,
- $\text{tg} \varphi_k$  – 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  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

- $\text{tg} \varphi$  – 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 w § 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, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł
d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem,	

o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	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].

3)

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:

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 oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego 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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w 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 przyłączem 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 dostarczenia	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
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	X
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00

	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	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 opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę, b) 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.

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		41,52	
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobowy	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		zł/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>PRZESYŁANIE 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 a miary	GRUPA TARYFOWA B23		
			LATO	ZIMA	
<b>OBRÓT</b>					
Cena za energię elektryczną czynną	szczyt przedpołudniowy		zł/MWh	159,57	167,77
	szczyt popołudniowy			217,15	262,07
	reszta doby			88,59	90,29
Stawka opłaty abonamentowej*		zł/miesiąc	86,85		
<b>PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA</b>					
Składnik stały stawki za usługę przesyłową		zł/kW/miesiąc	9,74		
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	stawka systemowa		zł/MWh	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**		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



**10.3. 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/kWh/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	zł/kWh	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	zł/miesiąc	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	zł/miesiąc	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 obliczeniowym:	1-	zł/miesiąc	1,27	4,12	
	2-		1,27	4,12	
	6-		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		
	składnik zmienny stawki sieciowej	całodobową	0,1399		
		szczytową	0,1399	x	x
		dzienną	x	x	x
	nocną	x	0,1462	0,1464	
			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		zł/MWh
	SN		
	nN		zł/kWh
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.			

**E – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału –  
Zakład Energetyczny w Olsztynie**

Oddział – Zakład Energetyczny w Olsztynie obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Olsztyn, Bartoszyce, Górowo Iławieckie, Kętrzyn, Lidzbark Warmiński, Mrągowo, Ostróda, Szczytno

**Gmin:** Barciany, Barczewo, Bartoszyce, Biskupiec (pow. olsztyński), Bisztynek, Chorzele, Dąbrówno, Dobre Miasto, Dywity, Dźwierzuty, Gietrzwałd, Godkowo, Górowo Iławieckie, Grodziczno, Grunwald, Iława, Janowiec Kościelny, Janowo, Jedwabno, Jeziorany, Jonkowo, Kętrzyn, Kiwity, Kolno (woj. war. – mazurskie), Korsze, Kozłowo, Lidzbark Warmiński, Lubawa, Lubomino, Łukta, Małdyty, Miłakowo, Miłomłyn, Morąg, Mrągowo, Nidzica, Olsztynek, Ostróda, Pasłęk, Pasym, Piecki, Purda, Reszel, Rozogi, Ruciane Nida, Rybno, Rychliki, Ryn, Sępole, Sorkwity, Srokowo, Stawiguda, Susz, Szczytno, Świątki, Świątajno (pow. szczywieński), Węgorzewo, Wielbark, Zalewo,

tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Zakład Energetyczny S.A. w Olsztynie

**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. 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. 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.....	.....

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koncern Energetyczny ENERGA SA – Oddział Zakład Energetyczny w Olsztynie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 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 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych:
  - 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,

- d) 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.



## 2. Definicje.

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

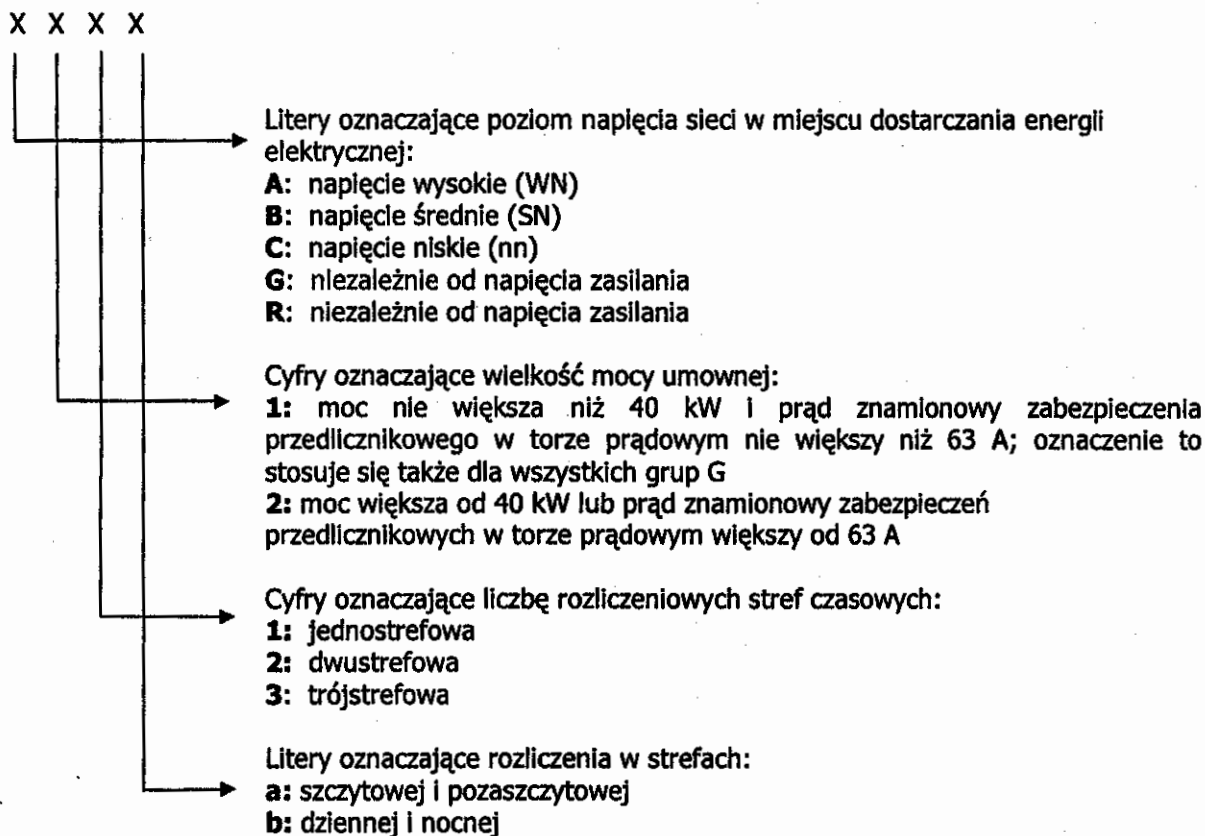
- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
  - a) przesyłanie 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 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 WN - A21, A22 i A23,
- 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, G12a, G12 i R.

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,

- 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 aitan 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,

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, omłotów, 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 dostarczenia, 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,

### 3.2. Strefy czasowe.

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

Numer strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 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 A22, B22 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
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>   11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>   21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
2. Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>   16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup>   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>   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>   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>   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>   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>   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>   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>   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>   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>   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>   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	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 kwietnia do 31 października	7 <sup>00</sup> – 14 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> – 23 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 23 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>
od 1 listopada do 31 marca	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>

Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców grup C12b i G12 rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego.

## 3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa <sup>*)</sup>
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

\*) do strefy pozaszczytowej grupy G12a zalicza się również wszystkie godziny sobót i niedziel.

## 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- jeden miesiąc – dla odbiorców grup: A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, G11, G12, G12a
- dwa miesiące – dla odbiorców grup C11, C12a, C12b, G11, G12, G12a,
- sześć miesięcy – dla odbiorców grup C11, C12a, C12b, G11, G12, G12a.

- 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 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 energii elektrycznej 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 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
- 3.3.5. 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 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 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 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.

- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany jest 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 o wielkości tych strat 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, 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.
- 3.3.10. 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 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.
- 3.3.11. 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 |
- 3.3.12. 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.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej lub grupy taryfowej wybranej zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 3.1.2., 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.
- 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 zakupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową w wysokości 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.

## 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. 5.1.4. i 5.1.5.
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- $S_{ZOPk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- $E_k$  - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej,
- b) stawkę systemową.

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

5.1.3. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.

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

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

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

5.1.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8.

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 na życzenie odbiorcy 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 zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku (za wyjątkiem odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63A). 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-sto 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:

- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
- b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) 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:

- a) 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,
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) 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, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

#### 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

#### 5.3.4. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie

w strefach czasowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.

#### 5.3.5. W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych

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

#### 5.3.7. 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 miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.

#### 5.3.8. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale $0,2+0,4$ musi być poprzedzona 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  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .

- 5.3.9. Oplatę 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:

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

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

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

gdzie:

- $\text{tg } \varphi$  – 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.
- 5.3.11. 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  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.12. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej 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 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 nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł  |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV              | 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

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni)

bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika

300 kWh

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego

300 kWh

e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$

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

i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, 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

Powyższe opłaty nie zawierają podatku VAT.

## 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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.14 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

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

- 8.6. 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.
- 8.7. 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.
- 8.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.7. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 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. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
  - 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu, którą, w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa, w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu na wniosek, którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

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

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zależna od mocy $S_m$ [zł/kW]	
		Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
1.	IV	86,50	112,50
2.	V	97,50	123,50

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,20zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

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

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	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
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	x
	do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	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.

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**

Stawki podane w tabelach nr 1+6 nie zawierają podatku VAT

## 10.1 Grupy taryfowe A21, A22, A23.

Tabela nr 1

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 LATO	A23 ZIMA
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MW				
- całodobową	160,60	x	x	x
- szczytową	x	208,01	x	x
- pozaszczytową	x	119,6	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	167,00	167,00
- szczyt popołudniowy	x	x	244,00	244,00
- reszta doby	x	x	96,00	96,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	125,00	125,00	125,00	125,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobową	44,60	x	x	x
- szczytową	x	59,20	x	x
- pozaszczytową	x	36,40	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	16,01	16,01
- szczyt popołudniowy	x	x	31,15	31,15
- reszta doby	x	x	9,00	9,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	7,21	7,21	7,21	7,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	125,00	125,00	125,00	125,00

\* 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 Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.

Tabela nr 2

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B11	B21	B22	B23 LATO	B23 ZIMA
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
- całodobową	135,00	133,00	X	x	
- szczytową	x	x	179,20	x	x
- pozaszczytową	x	x	102,13	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	x	170,00	170,00
- szczyt popołudniowy	x	x	x	250,00	250,00
- reszta doby	x	x	x	86,70	86,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	22,50	50,00	50,00	51,00	51,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	66,46	42,53	X	x	
- szczytowy	x	x	56,58	x	x
- pozaszczytowy	x	x	24,70	x	x
- szczyt przedpołudniowy	x	x	X	32,74	34,78
- szczyt popołudniowy	x	x	X	66,98	72,08
- reszta doby	x	x	X	5,78	8,63
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	5,45	9,27	9,27	9,46	9,46
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	22,50	50,00	50,00	51,00	51,00

\* 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 Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.

Tabela nr 3

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1359	x	x
- szczytową	x	0,1731	x
- pozaszczytową	x	0,1121	x
- dzienną	x	x	0,1549
- nocną	x	x	0,0906
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	34,00	35,00	35,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,0969	x	x
- szczytowy	x	0,1295	x
- pozaszczytowy	x	0,0836	x
- dzienny	x	x	0,1062
- nocny	x	x	0,0184
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	11,65	12,23	12,23
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	34,00	35,00	35,00

\* 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 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b.

Tabela nr 4

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1345	x	x
- szczytową	X	0,1701	x
- pozaszczytową	X	0,1090	x
* dzienną	X	x	0,1624
- nocną	X	x	0,0937
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *			
- dla 1 miesięcznego okresu rozliczeniowego	31,00	32,00	32,00
- dla 2 miesięcznego okresu rozliczeniowego	16,00	17,00	17,00
- dla 6 miesięcznego okresu rozliczeniowego	2,50	2,80	2,80
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1238	x	x
- szczytowy	X	0,1497	x
- pozaszczytowy	X	0,0290	x
- dzienny	X	X	0,1297
- nocny	X	X	0,0169
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	2,07	2,17	2,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *			
- dla 1 miesięcznego okresu rozliczeniowego	31,00	32,00	32,00
- dla 2 miesięcznego okresu rozliczeniowego	16,00	17,00	17,00
- dla 6 miesięcznego okresu rozliczeniowego	2,50	2,80	2,80

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

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

## 10.5 Grupy taryfowe G11, G12, G12a.

Tabela nr 5

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12a
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1355	X	x
- dzienną	x	0,1596	x
- nocną	x	0,0820	x
- szczytową	x	x	0,1666
- pozaszczytową	x	x	0,0820
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- dla 1 miesięcznego okresu rozliczeniowego	31,00	32,00	32,00
- dla 2 miesięcznego okresu rozliczeniowego	15,00	16,00	16,00
- dla 6 miesięcznego okresu rozliczeniowego	1,92	1,98	2,12
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1149	x	x
- dzienny	x	0,1355	x
- nocny	x	0,0219	x
- szczytową	x	x	0,1368
- pozaszczytową	x	x	0,0223
Składnik stały stawki sieciowej w zł/odbiorcę/mc			
- odbiór 1-fazowy	1,84	3,70	22,39
- odbiór 3-fazowy	2,76	5,55	

## 10.6 Grupa taryfowa R.

Tabela nr 6

CENA LUB STAWKA	GRUPA
	R
<b>Obrót</b>	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1488
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	15,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1855
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh	3,87

**F – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału –  
Zakład Energetyczny Płock w Płocku**

Oddział – Zakład Energetyczny Płock w Płocku obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Ciechanów, Działdowo, Gostynin, Kutno, Łęczycza, Mława, Płock, Płońsk, Raciąż, Sierpc

**Gmin:** Bielsk, Bodzanów, Bulkowo, Baboszewo, Bedlno, Bielawy, Brudzeń Duży, Biezuń, Czerwińsk nad Wisłą, Ciechanów, Czernice Borowe, Daszyna, Dąbrowice, Drobin, Działdowo, Dzierżążnia, Dzierzgowo, Gąbin, Głinojeck, Gołymín – Ośrodek, Gostynin, Gozdowo, Góra Św. Małgorzaty, Grabów, Grodziczno, Grudusk, Gzy, Iłowo - Osada, Iłów, Joniec, Karniewo, Kiernozia, Kozłowo, Krasne (woj. mazowieckie), Krośniewice, Krzynowłoga Mała, Krzyżanów, Kuczbork – Osada, Kutno, Lidzbark, Lipowiec Kościelny, Lubowidz, Lutocin, Łanięta, Łąck, Łęczycza, Mała Wleś, Młodzieszyn, Mochowo, Naruszewo, Nasielsk, Nowe Miasto, Nowe Ostrowy, Nowy Duninów, Ojrzeń, Opinogóra Górna, Oporów, Pacyna, Piątek, Płońsk, Płońska, Pokrzywnica, Przasnysz, Pułtusk, Raciąż, Radzanowo, Radzanów (pow. mławski), Regimin, Rościszewo, Rybno (woj. mazowieckie), Rybno (woj. war. – mazurskie), Sanniki, Serock, Siemiątkowo Koziobrodzkie, Sierpc, Skepe, Słubice (woj. mazowieckie), Słupno, Sochocin, Sońsk, Stara Biała, Staroźreby, Strzegowo, Strzelce, Stupsk, Szczawin Kościelny, Szczutowo, Szreńsk, Szydłowo (woj. mazowieckie), Świercze, Wieczfnia Kościelna, Winnica, Wiśniewo, Witonía, Wyszogród, Załuski, Zawidz, Zduny (woj. łódzkie), Żychlin, Żuromin

tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Zakład Energetyczny Płock S.A. w Płocku

**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. 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. 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.....	.....

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i Odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koncern Energetyczny ENERGA S.A. – Oddział Zakład Energetyczny Płock, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, i Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 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 sieci o napięciu znamionowym 110 kV i 220 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych 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, liczonych 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.



## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz 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 wskaźników 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 napięcia znamionowe 110 kV.
- 2.7. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza.
- 2.8. **Podmiot przyłączany** - każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie ze Sprzedawcą.
- 2.9. **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.

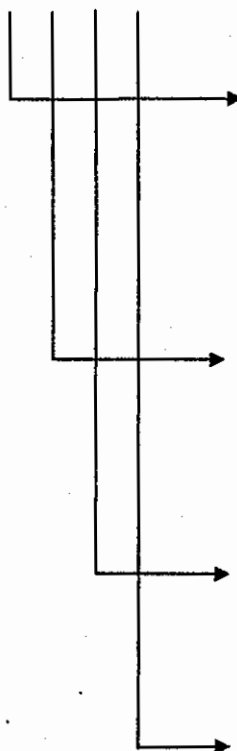
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe.

#### 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:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest Odbiorcom:

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

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (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;
- 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

Litera odnosząca się do grupy taryfowej A oznacza:

- n:** moc umowna nie większa niż 10 MW.

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

- a, c, g:** szczytowej i pozaszczytowej (godziny obowiązywania stref określono w pkt 3.2.),
- b, w:** dziennej i nocnej (godziny obowiązywania stref określono w pkt 3.2.).

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

Lp.	Poziom napięcia	Limit mocy zamówionej	Limit rocznego zużycia energii	Nazwa grupy taryfowej		Symbol grupy taryfowej
				Nazwa grupy produktowej	Nazwa wariantu	
1	WN	-	-	Biznes	Wysokomocowy	A23
2		≤ 10 MW	-		Niskomocowy	A23n
3	SN	≤ 40 kW	-	Biznes	-	B11
4		> 40 kW	-		-	B21
5		> 40 kW	-		-	B22
6		> 40 kW	-		-	B23
7	nN	≤ 40 kW	-	Twoja firma	Standard	C11
8		≤ 40 kW	-		Oszczędny	C12a
9		≤ 40 kW	-		Nocny	C12b
10		≤ 40 kW	≥ 9 000 kWh		Nocny plus	C12w
11		≤ 40 kW	≥ 9 000 kWh		Weekendowy	C12g
12		≤ 40 kW	-	Tylko noc	-	D12
13		> 40 kW	-	Biznes	-	C21
14		> 40 kW	-		-	C22a
15		> 40 kW	-		-	C22b
16		> 40 kW	-		-	C22c
17	> 40 kW	≥ 200 000 kWh	-	-	C23	
18	-	≥ 9 000 kWh	Twój dom	Oszczędny	G12a	
19	-	≥ 9 000 kWh		Weekendowy	G12g	
20	-	≥ 9 000 kWh		Nocny plus	G12w	
21	-	-	Twój dom	Standard	G11	
22	-	-		Nocny	G12b	
23	-	-	Ryczałt	-	R	

3.1.4. Do grup taryfowych G11, G12a, G12b, G12w, G12g 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, 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,
- 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 cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Zakwalifikowanie do grup taryfowych Twój dom jest możliwe wyłącznie w przypadku gdy w wymienionych obiektach nie jest prowadzona działalność o charakterze handlowo-usługowym.

#### 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w:

- a) instalację jednofazową, całość energii elektrycznej rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych G11 lub G12,
- b) odrębne liczniki pomiaru energii elektrycznej zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), energię tę rozlicza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Biznes lub Twoja firma właściwych ze względu na poziom napięcia sieci,
- c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej - wielkość rocznego zużycia energii elektrycznej na potrzeby bytowe określa się na podstawie statystycznego zużycia energii przez gospodarstwo domowe w wysokości 3 000 kWh i rozliczenie przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Twój dom. Po przekroczeniu poboru energii elektrycznej, rozliczenia przeprowadza się według stawek opłat określonych dla grup taryfowych Biznes lub Twoja firma właściwych ze względu na poziom napięcia sieci.

#### 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu itp.,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
- d) oświetlenia 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 przyłączy, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdego z tych przyłączy,
- b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy.

3.1.9. Przy kwalifikowaniu Odbiorcy do grup taryfowych C23, C12w, C12g, G12a, G12w, G12g, 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, a w przypadkach Odbiorców zwiększających zużycie lub nowych Odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym. Nie pobranie, określonej w oświadczeniu, deklarowanej wielkości energii elektrycznej, rodzi skutki ustalone w umowie sprzedaży energii.

3.1.10. Grupa taryfowa D12 ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu charakteryzującymi się wyłącznie nocnym poborem energii elektrycznej, tj. w godzinach od 17<sup>00</sup> do 7<sup>00</sup> rano.

## 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes: wysokomocowy A23, niskomocowy A23n, B23, C23

Strefa doby	Godziny strefy szczytowej letniej (1 kwietnia - 30 września)	Godziny strefy szczytowej zimowej (1 października - 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
Pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	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>

x) Jeśli układy pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

## 3.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes: B22, C22a

Miesiące	Godziny strefy szczytowej		Godziny strefy pozaszczytowej	
Styczeń	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>

## 3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes C22b:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 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 Twoja firma oszczędny C12a i Twój dom oszczędny G12a:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
1 października - 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

## 3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma nocny C12b i Twój dom nocny G12b:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

## 3.2.6 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Tylko noc D12:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej
1 kwietnia - 30 września	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
1 października - 31 marca	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

## 3.2.7 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Biznes C22c, Twoja firma weekendowy C12g, Twój dom weekendowy G12g:

Miesiące	Godziny strefy szczytowej	Godziny strefy pozaszczytowej <sup>x)</sup>
1 kwietnia - 30 września	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
1 października - 31 marca	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

x) Jeśli układy pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

## 3.2.8 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami grupy taryfowej Twoja firma nocny plus C12w i Twój dom nocny plus G12w:

Miesiące	Godziny strefy dziennej	Godziny strefy nocnej
1 stycznia - 31 grudnia	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

## 3.2.9 Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.4., 3.2.5. oraz 3.2.8. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- 10 dni, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych właściwych dla poziomu wysokiego i średniego napięcia,
  - 15 dni, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C21, C22a, C22b, C22c, C23,
  - dwa miesiące, dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych nie wymienionych w pkt a) i b)
- za wyjątkiem rozliczenia Odbiorców posiadających zainstalowane liczniki przedpłatowe, dla których sposób rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych 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 energii elektrycznej 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 to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiaru zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W uzgodnionych przez strony przypadkach, zainstalowania urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, pomierzone wielkości (odczyty wskazań tych urządzeń) powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te podlegają sprawdzeniu i zaplombowaniu przez Sprzedawcę. 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%, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 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 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.
- 3.3.8. 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, 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.
- 3.3.10. 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 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.
- 3.3.11. 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 |
- 3.3.12. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być rozliczani za zgodą sprzedawcy według tych urządzeń za świadczoną usługę przesyłową lub energią elektryczną, na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe Odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.

- 3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 3.3.15. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji i wymian 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 błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. 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 układ pomiarowo-rozliczeniowy Odbiorcy.
- 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. W rozliczeniach z Odbiorcami z zastosowaniem przez sprzedawcę liczników przedpłatowych, opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% opłaty stosowanej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.

## 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:

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
- $S_s$  - składnik stały stawki sieciowej w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- $S_{zk}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{zvn}$  i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $E_k$  - ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej ustala się w taryfie w rozbiciu na:

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

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

5.1.3. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej.

5.1.4. Dla Odbiorców grup taryfowych G11, G12a, G12b, G12w, G12g opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalana jest w złotych na miesiąc.

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla Odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

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

- 5.1.6. 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.
- 5.1.7. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.12.
- 5.1.8. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze z tzw. sumowaniem „naturalnym” z układem pomiarowym zainstalowanym w szynach zbiorczych, ponoszą opłaty za świadczoną usługę przesyłową na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.9. Od Odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10. 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, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana jest dla każdego przyłącza oddzielnie, za wyjątkiem Odbiorców posiadających układy sumujące, dla których sposób zamawiania mocy i rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana jest na okres roku kalendarzowego w podziale na poszczególne miesiące. W przypadku zamówienia mocy w wielkości zmiennej chociażby w jednym miesiącu roku, miesięczną opłatę za usługi sieciowe w części stałej oblicza się według następującej zależności:

$$O_s = k_s \times S_s \times P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times \max(P_i)}{\sum_{i=1}^n P_i}$$

- $O_s$  – miesięczna opłata za usługę sieciową w części stałej,  
 $k_s$  – współczynnik korygujący,  
 $S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej,  
 $P_i$  – wielkość mocy umownej w miesiącu i.

- 5.2.4. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt 5.2.5.
- 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 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.
- 5.2.7. Sprzedawca prowadzi dla każdego przyłącza pomiar mocy pobranej przez Odbiorców grup taryfowych A23, A23n, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22c, C23, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez Odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.8. 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-sto 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).
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego przyłącza, na którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.10. 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:
- a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy,
  - b) innych działań Odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - c) uszkodzenia, przez Odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu Odbiorcy.

### **5.3. Pewność zasilania Odbiorców.**

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością 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:
- ciągły zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągły 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. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.**

- 5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  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  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.4.2. 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, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia rozliczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie poboru energii biernej w strefach czasowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 5.4.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , jest określona 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  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.4.5. W przypadku Odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.4.6. 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, oblicza się według wzoru:

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

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,
- $\text{tg} \varphi_k$  – 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.

- 5.4.7. 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  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.
- 5.4.8. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), Odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest Odbiorca.
- 5.4.9. Odbiorcy posiadający własne jednostki wytwórcze są rozliczani w zakresie energii biernej pojemnościowej, pobieranej w ilości przekraczającej ponadumowny pobór energii biernej określony w umowie, z zastosowaniem dwukrotnej wysokości stawki  $S_{ZVnk}$ . Rozliczeniowy  $\text{tg}\varphi_0$  określa się w stosunku do ilości energii czynnej wprowadzanej do sieci sprzedawcy.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w pkt. 1.4 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 w § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują opłaty 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, przerwanej z powodu awarii sieci,	7,59 zł
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,	15,18 zł
e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,	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 oraz samowolnej manipulacji w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.

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 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:

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

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

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

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego 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 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 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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów. .

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.13 oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączeniowej.

8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci

na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączy 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.

- 8.6. 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 z zastrzeżeniem pkt. 8.7.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. 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.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. 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 %.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek, którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

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

8.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

<b>Grupa przyłączeniowa</b>	<b>Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza napowietrznego</b>	<b>Stawka opłaty w zł/kW dla przyłącza kablowego</b>
IV	88,57	115,03
V	99,76	126,26

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

8.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określona jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku oraz ze sprzedawcą, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

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

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i/lub 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
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	X
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
- za pierwszą	22,53	
- za każdą następną	5,00	
	powyżej 63 A	
- za pierwszą	30,04	
- za każdą następną	14,00	
4.2	Za przeniesienie na życzenie Odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego 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 w obie strony na odległość do 20 km.

\*\* Dotyczy także przypadku demontażu i montażu urządzenia pomiarowego.

\*\*\* 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

Tabela 1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: A23, A23n.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej			
	A23		A23n	
	zima	lato	zima	lato
1	2	3	4	5
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	7,75	7,75	7,75	7,75
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	28,53	24,22	29,79	25,25
- szczyt popołudniowy	43,02	38,39	48,13	43,43
- reszta doby	9,20	8,40	8,77	8,79
- stawka opłaty abonamentowej *) zł/m-c	13,39	13,39	13,39	13,39
<b>Obrót</b>				
- cena za energię elektryczną zł/MWh				
- szczyt przedpołudniowy	159,67	152,32	158,41	151,29
- szczyt popołudniowy	253,10	220,49	247,99	215,45
- reszta doby	101,42	102,29	101,85	101,90
- stawka opłaty abonamentowej **) zł/m-c	13,39	13,39	13,39	13,39

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: B11, B21, B22, B23.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej				
	B11	B21	B22	B23	
				zima	lato
1	2	3	4	5	6
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52	41,52
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	3,61	9,11	9,11	9,11	9,11
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh					
- całodobowy	100,35	82,23	X	X	X
- szczytowy	X	X	105,02	X	X
- pozaszczytowy	X	X	74,66	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	69,91	52,91
- szczyt popołudniowy	X	X	X	104,19	79,17
- reszta doby	X	X	X	25,87	24,02
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
<b>Obrót</b>					
- cena za energię elektryczną zł/MWh					
- całodobową	125,85	126,43	X	X	X
- szczytową	X	X	166,24	X	X
- pozaszczytową	X	X	109,70	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	149,14	145,88
- szczyt popołudniowy	X	X	X	235,50	199,59
- reszta doby	X	X	X	97,58	94,29
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Biznes: C21, C22a, C22b, C22c.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej			
	C21	C22a	C22b	C22c
1	2	3	4	5
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	11,96	11,96	11,96	11,96
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh				
- całodobowy	0,1387	X	X	X
- szczytowy	X	0,1190	X	0,1370
- pozaszczytowy	X	0,0865	X	0,0709
- dzienny	X	X	0,1209	X
- nocny	X	X	0,0998	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	5,76	5,76	5,76	5,76
<b>Obrót</b>				
- cena za energię elektryczną zł/kWh				
- całodobową	0,1269	X	X	X
- szczytową	X	0,1629	X	0,1862
- pozaszczytową	X	0,1072	X	0,0960
- dzienną	X	X	0,1386	X
- nocną	X	X	0,0933	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	5,76	5,76	5,76	5,76

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 4. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej Biznes C23

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej	
	C23	
	zima	lato
1	2	3
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej      zł/kWh	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej      zł/kW/m-c	11,96	11,96
- składnik zmienny stawki sieciowej      zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,1215	0,1097
- szczyt popołudniowy	0,2196	0,1583
- reszta doby	0,0372	0,0432
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	5,76	5,76
<b>Obrót</b>		
- cena za energię elektryczną      zł/kWh		
- szczyt przedpołudniowy	0,1620	0,1612
- szczyt popołudniowy	0,2550	0,2369
- reszta doby	0,0896	0,0851
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	5,76	5,76

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 5. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych Twoja firma: C11, C12a, C12b, C12g, C12w.

Rodzaj opłaty	nazwa wariantu/ symbol grupy taryfowej				
	standard C11	oszczędny C12a	nocny C12b	nocny plus C12w	weekendowy C12g
1	2	3	4	5	6
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej zł/kW/m-c	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh					
- całodobowy	0,2532	X	X	X	X
- szczytowy	X	0,2584	X	X	0,2521
- pozaszczytowy	X	0,1348	X	X	0,0852
- dzienny	X	X	0,2719	0,2632	X
- nocny	X	X	0,0887	0,0912	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
<b>Obrót</b>					
- cena za energię elektryczną zł/kWh					
- całodobową	0,1270	X	X	X	X
- szczytową	X	0,1844	X	X	0,2318
- pozaszczytową	X	0,1016	X	X	0,0816
- dzienną	X	X	0,1624	0,1711	X
- nocną	X	X	0,0847	0,0820	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 6. Ceny i stawki opłat dla grupy produktowej Twój dom: G11, G12a, G12b, G12w, G12g.

Rodzaj opłaty	nazwa wariantu/ symbol grupy taryfowej				
	standard G11	oszczędny G12a	nocny G12b	nocny plus G12w	weekendowy G12g
1	2	3	4	5	6
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
- stawka systemowa opłaty przesyłowej zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej zł/m-c dla Odbiorców z licznikiem					
- bezpośrednim 1-fazowym	1,75	4,91	4,91	4,91	4,91
- bezpośrednim 3-fazowym	3,03	6,55	6,55	6,55	6,55
- składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh					
- całodobowy	0,1456	X	X	X	X
- szczytowy	X	0,2728	X	X	0,1877
- pozaszczytowy	X	0,1239	X	X	0,1026
- dzienny	X	X	0,1658	0,1513	X
- nocny	X	X	0,0364	0,0343	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
<b>Obrót</b>					
- cena za energię elektryczną zł/kWh					
- całodobową	0,1227	X	X	X	X
- szczytową	X	0,1722	X	X	0,1777
- pozaszczytową	X	0,1042	X	X	0,1056
- dzienną	X	X	0,1612	0,1753	X
- nocną	X	X	0,0779	0,0801	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.

Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: Tylko noc D12 i Ryczałt R.

Rodzaj opłaty	symbol grupy taryfowej	
	D12	R
1	2	3
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
- stawka systemowa opłaty przesyłowej      zł/kWh	0,0415	0,0415
- składnik stały stawki sieciowej      zł/kW/m-c	12,95	1,15
- składnik zmienny stawki sieciowej      zł/kWh		
- całodobowy	X	0,1616
- szczytowy	0,1519	X
- pozaszczytowy	0,0733	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>*)</sup> zł/m-c	3,20	X
<b>Obrót</b>		
- cena za energię elektryczną      zł/kWh		
- całodobową	X	0,1341
- szczytową	0,1835	X
- pozaszczytową	0,1038	X
- stawka opłaty abonamentowej <sup>**)</sup> zł/m-c	3,20	X

<sup>\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

<sup>\*\*)</sup> stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe.



**G – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału –  
Zakład Energetyczny Słupsk w Słupsku**

Oddział – Zakład Energetyczny Słupsk w Słupsku obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Człuchów, Lębork, Łeba, Sławno, Słupsk, Ustka,

**Gmin:** Borzytuchom, Bytów, Cewice, Chojnice, Czarna Dąbrówka, Czarne, Człuchów, Damnica, Debrzno, Dębica Kaszubska, Główny, Kamień Krajeński, Kępice, Kobylnica, Koczała, Kołczygłowy, Konarzyny, Lina, Lipka, Lipnica, Lipusz, Łęczyce, Malechowo, Miastko, Nowa Wieś Lęborska, Okonek, Parchowo, Polanów, Postomino, Potęgowo, Przechlewo, Rzeczenica, Sępólno Krajeńskie, Sierakowice, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Słupsk, Smoldzino, Studzienice, Sulęcyno, Trzebielino, Tuchomie, Ustka, Wicko,

tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Zakład Energetyczny Słupsk S. A. w Słupsku

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....
2.	DEFINICJE.....
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE 205
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	ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....
5.2	MOC UMOWNA.....
5.3	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ BIERNĄ.....
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 SIĘCI.....
9.	ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10.	TABELE CEN I STAWEK OPŁAT.....

## 1. Informacje ogólne

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koncern energetyczny ENERGA S.A. – Oddział Zakład Energetyczny Słupsk, zwane dalej „sprzedawcą”.

1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), 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 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 elektrycznej:

- 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 sieci o napięciu znamionowym 110 kV i 220 kV.
- c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych 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 przyłączy IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.
  - 1.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączy IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
  - 1.4.3. Dla grup przyłączy 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 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.

## 2. Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

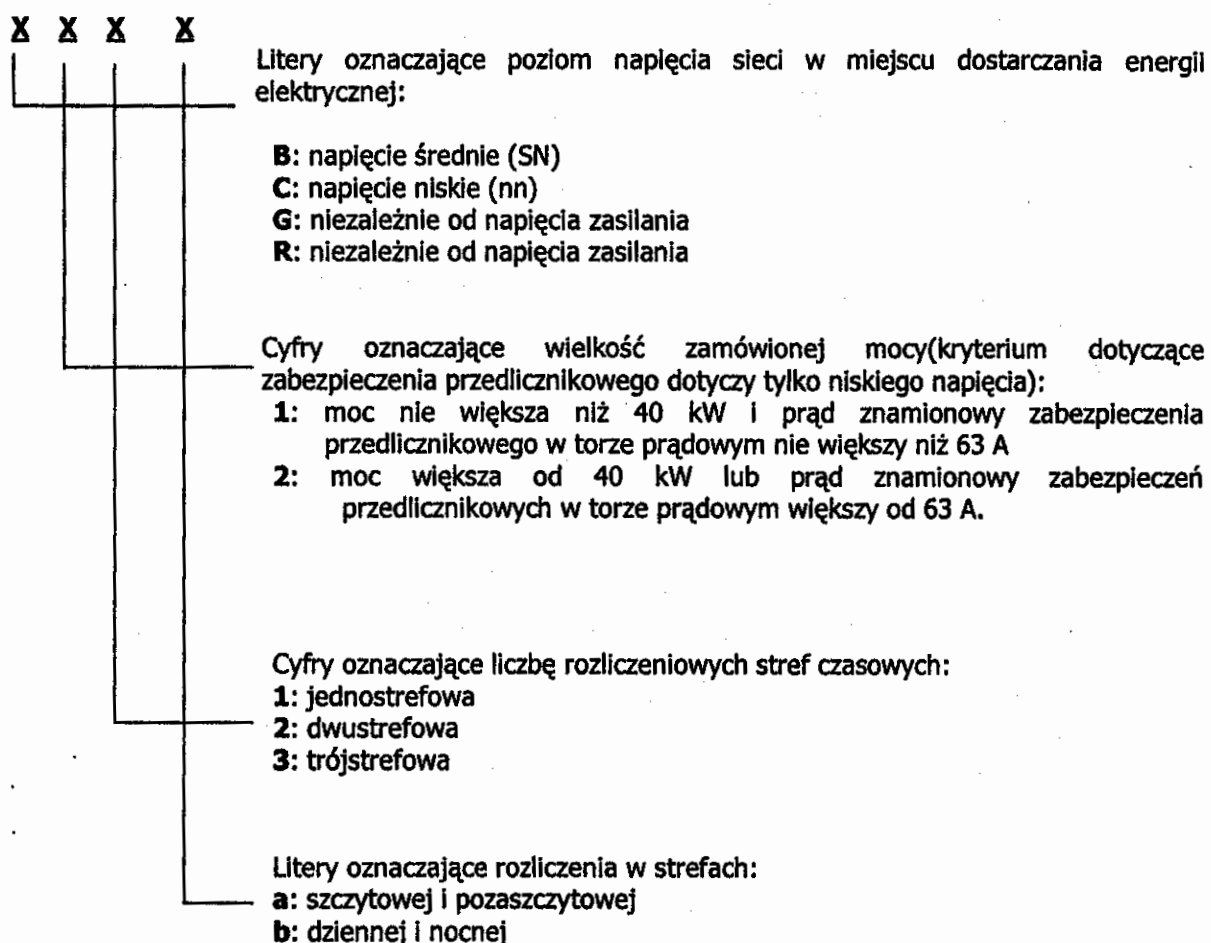
- 2.1 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2 **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
  - a) przesyłanie 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 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6 **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia 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 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 symboli 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 średnich napięć (SN) – B21, B22, B23 (jedno-, dwu- lub trójstrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.1.1 do 10.1.2.
- dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A – C21, C22a, C22b

(jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.2.1 i 10.2.2.

- c) dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie większym niż 63 A – C11, C12a, C12b (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.3.1 i 10.3.2.
- d) dla odbiorców zużywających energię na cele bytowe niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 (jedno- lub dwustrefowe). Wysokość cen i stawek opłat w tych grupach zawarta jest w tabelach 10.4.1 i 10.4.2.
- e) dla odbiorców nie wyposażonych w układ pomiarowy niezależnie od poziomu napięcia - R. Wysokość cen i stawek opłat w tej grupie zawarta jest w tabelach 10.5.1 i 10.5.2.

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, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, a także 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 dźwigów 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, omłotów, 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.



### 3.2 Strefy czasowe

3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia + 30 września)	ZIMA (1 października + 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	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>

x) Jeśli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy oraz soboty (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

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

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
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>   11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>   11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

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

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

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

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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	- w godzinach 6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	- w godzinach 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> i 13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>

## 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe, za wyjątkiem odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, przeprowadza się w następujących okresach:

- 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- 2 miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12 i R,
- 6 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11, G12,
- 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12.

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych 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 energii elektrycznej 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 to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 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 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 biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 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 pkt 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 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.
- 3.3.8 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 pkt.3.3.7.
- 3.3.9 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.
- 3.3.10 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 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.

3.3.11 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.

3.3.12 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.

3.3.13 Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.

3.3.14 Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.

3.3.15 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji i wymian 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 uprzednio 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 błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.4 Jeżeli określenie błędów, o których 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 wykazanych 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 Od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się miesięczną opłatę abonamentową w wysokości 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1 Miesięczną opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg 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 5.1.4 i 5.1.5

$P$  – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej

$S_{ZOPk}$  – składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{ZVNk}$  i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$E_k$  – ilość energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,

$n$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

5.1.2 Składnik zmienny stawki przesyłowej  $S_{ZOPk}$  ustala się w taryfie w rozbiciu na:

a) składnik zmienny stawki sieciowej  $S_{ZVNk}$ ,

b) stawkę systemową.

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

5.1.3 Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.

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

5.1.5 Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

a) części stałej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,

b) części zmiennej obliczonej jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia lub użytkowania i składnika zmiennego stawki przesyłowej.

5.1.6 Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza

- z osobna, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8.
- 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 na życzenie odbiorcy nie zwalnia odbiorcy od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.
- 5.1.9 Składnik stały stawki sieciowej ustalony w Taryfie odnosi się do mocy umownej zadeklarowanej w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.

## 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 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 lub też taryfa. W takim przypadku dla odbiorców, dla których współczynnik  $k$ , obliczany wg poniższego wzoru:

$$k = \frac{12 \cdot P_{\max}}{\sum_1^{12} P_i}$$

gdzie:

$P_{\max}$  – maksymalna moc zamówiona przez odbiorcę w okresie roku,

$P_i$  – moc umowna w danym miesiącu roku.

jest większy od 1,50, opłatę za usługę przesyłową w części stałej zwiększa się o 20%.

- 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 5.2.5.
- 5.2.4 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.
- 5.2.5 Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.



- 5.2.6 Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych B, C2x, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.
- 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:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
  - lub
  - 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:
- przebiegów 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 energię elektryczną bierną**

- 5.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  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 pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 5.3.3 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub 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.

- 5.3.4 Jeżeli wartość  $\text{tg } \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.5 W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych, sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ ):

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \frac{D\%}{100} * A$$

gdzie:

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

D - współczynnik według tabeli 5.3.6

$S_{zvn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w pkt 5.1.2, najwyższy dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł/kWh,

A - suma energii elektrycznej czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii.

5.3.7 Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego  $\text{tg } \varphi_0$  określa tabela:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D_{[\%]} = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

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

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

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

gdzie:

$\text{tg}\varphi$  – 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 czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.3.9 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ , określonej zgodnie z pkt 5.3.5.

5.3.10 W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVn}$ , określonej zgodnie z pkt. 5.3.5.

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

6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych, o których mowa w pkt. 1.4 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  $b_{\pi} = 1,50 \text{ zł/godz.}$

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w pkt. 1.4 odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie 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, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł
d)	za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł

f)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł
g)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
h)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, 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 bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

7.1.2 Pobieranie energii 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 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) 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 6000 kWh
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  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 ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego	<p style="text-align: right;">97,70 zł</p> <p style="text-align: right;">122,16 zł</p> <p style="text-align: right;">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 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 przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2 Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.13 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 przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.7 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.
- 8.8 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9 W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11 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 %.
- 8.12 Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości: 150 zł którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

8.13 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty $S_m$ za przyłącze do 200 m [zł/kW]
IV	napowietrzne	88
	kablowe	111
V	napowietrzne	98
	kablowe	122

8.14 W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,50 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

#### 9.1. Tabela opłat dodatkowych

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

	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 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:	85,45
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:	x
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
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, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

## 10. Tabele cen i stawek opłat

10.1 Grupy taryfowe B21, B22, B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

10.1.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe w grupach taryfowych B21, B22, B23:

	<b>Grupy taryfowe:</b>			
	<b>B21</b>	<b>B22</b>	<b>B23 lato</b>	<b>B23 Zima</b>
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	11,00	12,60	12,60	12,60
Stawka opłaty systemowej zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	78,00	X	X	X
- szczytowy	X	80,70	X	X
- pozaszczytowy	X	48,00	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	X	X	52,40	58,60
- w szczycie popołudniowym	X	X	67,70	78,70
- w pozostałych godzinach doby	X	X	15,45	22,40
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	72,40	72,40	72,40	72,40

## 10.1.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych w grupach taryfowych B21, B22, B23:

	<b>Grupy taryfowe:</b>			
	<b>B21</b>	<b>B22</b>	<b>B23 Lato</b>	<b>B23 Zima</b>
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh				
- całodobową	126,50	X	X	X
- szczytową	X	166,39	X	X
- pozaszczytową	X	110,45	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	X	X	156,43	156,26
- w szczycie popołudniowym	X	X	235,83	249,84
- w pozostałych godzinach doby	X	X	87,50	89,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	72,40	72,40	72,40	72,40

## 10.2 Grupy taryfowe C21, C22a, C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

## 10.2.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupy taryfowe:		
	C21	C22a	C22b
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	15,00	17,10	17,10
Stawka opłaty systemowej zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1295	X	X
- szczytowy	X	0,1850	X
- pozaszczytowy	X	0,1250	X
- dzienny	X	x	0,1237
- nocny	X	x	0,0671
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	36,35	36,35	36,35

## 10.2.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	Grupy taryfowe:		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1290	X	X
- szczytową	x	0,1731	X
- pozaszczytową	x	0,1105	X
- dzienną	x	X	0,1480
- nocną	x	X	0,0913
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	36,35	36,35	36,35

## 10.3 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

## 10.3.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupy taryfowe:		
	C11	C12a	C12b
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	2,41	2,92	2,92
Stawka opłaty systemowej zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1850	X	X
- szczytowy	X	0,1867	X
- pozaszczytowy	X	0,1093	X
- dzienny	X	X	0,2050
- nocny	X	X	0,0705
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	9,55	9,55	9,55
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym			
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	3,20	3,20	3,20
- rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym	1,60	1,60	1,60

## 10.3.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	Grupy taryfowe:		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,1471	X	X
- szczytową	X	0,1993	X
- pozaszczytową	X	0,1044	X
- dzienną	X	X	0,1818
- nocną	X	X	0,0900
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	9,55	9,55	9,55
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym			
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	3,20	3,20	3,20
- rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym	1,60	1,60	1,60



## 10.4 Grupy taryfowe G11 i G12

## 10.4.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	Grupy taryfowe:	
	G11	G12
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:		
- instalacja 1-fazowa	2,04	4,03
- instalacja 3-fazowa	4,08	5,75
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1300	x
- dzienny	x	0,1465
- nocny	x	0,0368

## 10.4.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	Grupy taryfowe:	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,1518	X
- dzienną	X	0,1830
- nocną	X	0,0862
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym	4,50	4,50
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	1,50	1,50
- rozliczenie w cyklu 6-miesięcznym	0,78	0,78
- rozliczenie w cyklu 12-miesięcznym	0,47	0,47

## 10.5 Grupa taryfowa R

## 10.5.1 Stawki opłat za usługi przesyłowe:

	<b>GRUPA TARYFOWA R</b>
Miesięczny składnik stały stawki sieciowej zł/kW	9,10
Stawka opłaty systemowej zł/kWh	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1966

## 10.5.2 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych:

	<b>GRUPA TARYFOWA R</b>
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1578
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	
- rozliczenie w cyklu 1-miesięcznym	9,55
- rozliczenie w cyklu 2-miesięcznym	3,20

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

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

## ***H – Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału – Zakład Energetyczny Toruń w Toruniu***

Oddział – Zakład Energetyczny Toruń w Toruniu obejmuje obszar:

**Miast (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta):** Aleksandrów Kujawski, Brodnica, Chełmno, Chełmża, Ciechocinek, Golub – Dobrzyń, Grudziądz, Iława, Kowal, Lipno, Lubawa, Nieszawa, Nowe Miasto Lubawskie, Radziejów, Rypin, Świecie, Toruń, Wąbrzeźno, Włocławek,

**Gmin:** Aleksandrów Kujawski, Babiak, Baruchowo, Bądkowo, Biskupiec (pow. nowomiejski), Bobrowniki (woj. kujawsko – pomorskie), Bobrowo, Boniewo, Brodnica (woj. kujawsko - pomorskie), Brześć Kujawski, Brzozie, Brzuze, Bytoń, Chełmno, Chełmża, Choceń, Chodecz, Chrostkowo, Ciechocin, Czernikowo, Dąbrowa Biskupia, Dębowa Łąka, Dobrze (woj. kujawsko – pomorskie), Dobrzyń nad Wisłą, Fabianki, Gniewkowo, Golub – Dobrzyń, Górzno (woj. kujawsko – pomorskie), Grażawy, Grodziczno, Gruta, Iława, Izbica Kujawska, Jabłonowo Pomorskie, Kijewo Królewskie, Kikół, Kisielice, Koneck, Kowal, Kowalewo Pomorskie, Kruszwica, Książki, Kurzętnik, Kwidzyn, Lidzbark, Lipno (woj. kujawsko – pomorskie), Lisewo, Lubanie, Lubawa, Lubicz, Lubień Kujawski, Lubraniec, Łasin, Łubianka, Łysomice, Nowe Miasto Lubawskie, Obrowo, Osie, Osiek (woj. kujawsko – pomorskie), Osiecin, Papowo Biskupie, Piotrków Kujawski, Płużnica, Racławek, Radomin, Radziejów, Radzyń Chełmski, Rogowo (pow. rypiński), Rogóźno, Rypin, Skępe, Skrwilno, Skulsk, Stolno, Świecie, Świecie nad Osą, Świedziebnia, Tłuchowo, Topólka, Unisław, Waganiec, Warlubie, Wąbrzeźno, Wąpelsk, Wielgie, Wielka Nieszawka, Wierzbiniek, Włocławek, Zakrzewo (woj. kujawsko – pomorskie), Zbiczo, Zbójno, Zławieś Wielka

tj obszar obsługiwany do dnia 31 grudnia 2004 roku przez Zakład Energetyczny Toruń w Toruniu

**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. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ. ....	
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną. ....	
4.2. Opłaty abonamentowe.....	
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe. ....	
5.2. Moc umowna. ....	
5.3.Pewność zasilania odbiorców.....	
5.4.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 CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....	
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.....	
10.1. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych A21, A22, A23;.....	
10.2. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22, B23; .....	
10.3. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b; .....	
10.4. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11,C11e, C12a, C12ae, C12b, C12be. ..	
10.5. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11,G11e, G12, G12w, G12p, G12e; ... ..	
10.6. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej R: .....	

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koncern Energetyczny ENERGA S.A. Oddział Zakład Energetyczny Toruń, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 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 sieci o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
  - c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych 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 i c jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg}\phi$  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 lub umowa przesyłowa.
- 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 oraz 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 wskaźników 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 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia 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.
- 2.8. **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:

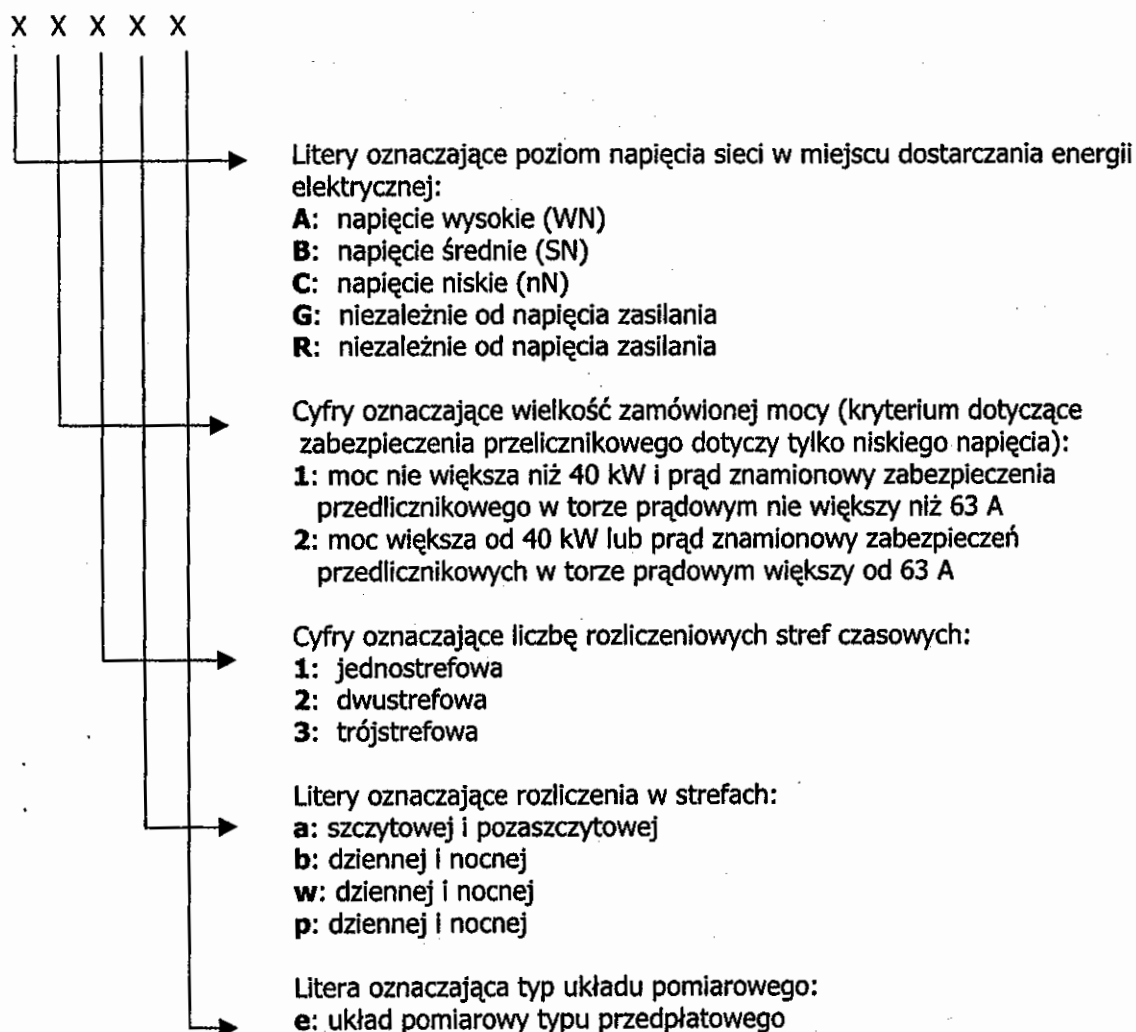
  - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną 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:

**Grupy taryfowe A21, A22, A23** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (napięcie 110 kV),



- Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (napięcie wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV),
- Grupy taryfowe C11, C12a, C12b** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (napięcie nie wyższe niż 1kV), o mocy umownej 40 kW i niższej i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym mniejszym lub równym 63 A,
- Grupy taryfowe C11e, C12ae, C12be** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (napięcie nie wyższe niż 1kV), o mocy umownej 40 kW i niższej i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym mniejszym lub równym 63 A, wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy typu przedpłatowego,
- Grupy taryfowe C21, C22a, C22b** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (napięcie nie wyższe niż 1kV), o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- Grupy taryfowe G11, G12** - dla odbiorców zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania,
- Grupy taryfowe G11e, G12e** - dla odbiorców zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania, wyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy typu przedpłatowego.
- Grupa taryfowa G12w** – dla odbiorców zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania, w której energia elektryczna czynna rozliczana jest w dniach weekendu (od godz. 22<sup>00</sup> w piątek do godziny 6<sup>00</sup> w poniedziałek) według cen za energię elektryczną czynną w strefie nocnej. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 5000 kWh. Podstawą do rozliczeń w grupie taryfowej G12w jest spełnienie wyżej wymienionego warunku również w ciągu roku kalendarzowego, poprzedzającego wniosek o jej przyznanie.
- Grupa taryfowa G12p** – dla odbiorców zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania, polegająca na zastosowaniu dwóch progów zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej ( I próg – powyżej 400 kWh, II próg powyżej 800 kWh). Przekroczenie progu w ciągu miesiąca powoduje obniżenie stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej strefie. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 10 000 kWh.
- Grupa taryfowa R** -dla odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, niezależnie od napięcia zasilania.
- 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. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów,

- 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 dźwigów 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 lub 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, omiotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
- d) oświetlenia 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 dostarczenia, 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.

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia + 30 września)	ZIMA (1 października + 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	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>

<sup>x)</sup> Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, soboty, niedziele i dni ustawowo wolne od pracy zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zaliczanymi do:

a) grup taryfowych A22, B22, C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
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>
Luty	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>

b) grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup>-21<sup>00</sup>, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby (od 21<sup>00</sup> do 6<sup>00</sup>),

c) grup taryfowych C12a i C12ae:

Miesiące	godziny stref szczytowych	godziny stref pozaszczytowych
- od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> i 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> i 17 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

d) grup taryfowych C12b, C12be i G12, G12e, G12p, G12w:

Grupa taryfowa	Strefa dzienna	Strefa nocna
C12b, C12be	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> oraz 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> lub 6 <sup>00</sup> – 14 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> lub 14 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
G12, G12e, G12p	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> oraz 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> lub 6 <sup>00</sup> – 14 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> lub 14 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
G12w	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> oraz 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> lub 6 <sup>00</sup> – 14 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> lub 14 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup> dodatkowo od piątku godz. 22 <sup>00</sup> do poniedziałku godz. 6 <sup>00</sup>

3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, określonych w punkcie 3.2.2., ustawia się wg czasu zimowego.

Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymywanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- dla grup A, B – miesiąc,
- dla grup C – miesiąc lub dwa miesiące,
- dla grup G – dwa lub cztery miesiące.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do grup taryfowych rozliczanych w systemie przedpłatowym, gdzie sposób rozliczeń określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych 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 dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej 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 to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - 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 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 energii wykazanej przez urządzenie pomiarowe.
- 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 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.
- 3.3.8. 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 o wielkości strat energii elektrycznej, 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, 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.
- 3.3.10. 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 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.
- 3.3.11. 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 |
- 3.3.12. Odbiorcy, którzy wyposażeni są w sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być rozliczani za zgodą sprzedawcy według wskazań tych urządzeń za świadczoną usługę przesyłową lub energię elektryczną, na zasadach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.13. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe odbiorca rozliczany wg grupy taryfowej R ponosi opłaty związane z przyłączeniem i odłączeniem.
- 3.3.14. 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 błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez

układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. 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. Do rozliczeń za energię elektryczną w tej grupie stosuje się ceny odpowiadające cenie energii w grupie taryfowej całodobowej w której powinien być rozliczany odbiorca.

##### **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 zakupujący energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym nie ponoszą opłaty abonamentowej.

## 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:

$$O_p = S_{SVn} \cdot P + S_{ZOP} \cdot E$$

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. 5.1.4 i 5.1.5.,
- $P$  - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- $S_{ZOP}$  - składnik zmienny stawki przesyłowej, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, o którym mowa w pkt. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $E$  - ilość pobranej energii elektrycznej wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Składnik zmienny stawki przesyłowej ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- a) składnik zmienny stawki sieciowej,
- b) stawkę systemową.

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

5.1.3. Opłata za usługi przesyłowe w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.

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

5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

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

5.1.6. 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.

5.1.7. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza z osobna, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8.

5.1.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.



5.1.9. Czasowe odłączenie od sieci, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go 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 przyłącza, 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 zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku (za wyjątkiem odbiorców grup taryfowych C1x i G). 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 przyłącza, 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. 5.2.5.

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 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.

5.2.7. Sprzedawca prowadzi na każdym przyłączy pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B, C2x, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców pozostałych grup taryfowych.

5.2.8. 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-to minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową, o ile układ pomiarowo – rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

- 5.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.10. 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:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### **5.3. Pewność zasilania odbiorców.**

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymagania 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 określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - 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 przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

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

- 5.4.1. 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  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.4.2. 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,

użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub 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 szczytowych lub dziennoszczytowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 5.4.4. W przypadku odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię elektryczną bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych
- 5.4.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo 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  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

gdzie:

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \frac{D\%}{100} * A$$

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej,

$A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej,

$D\%$  - wskaźnik procentowy zwiększający opłatę z tytułu ponadumownego poboru energii biernej.

- 5.4.7. Współczynnik  $D$  dla poszczególnych przekroczeń optymalnego  $\text{tg}\varphi_0$  określa tabela:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	$D$ [%]	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	$D$ [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D [\%] = 56 (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \operatorname{tg} \varphi_0)$$

- 5.4.8. 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 czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.4.9. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.4.10. W przypadku poboru energii przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVn}$ , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

## 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  $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują opłaty 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, przerwanej z powodu awarii sieci 7,59 zł
- d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 15,18 zł
- e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 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 ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4. i 7.5., są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego 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 źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.13. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego

do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

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

- 8.6. 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 z zastrzeżeniem pkt. 8.7.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 8.8.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. 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 %.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
  - 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

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

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

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

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zależna od mocy $S_m$ [zł/kW]	
		Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
1.	IV	95,69	121,14
2.	V	96,71	122,16

8.14. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

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

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		(zł / czynność)
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	66,75 100,13 125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
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:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego 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:	
	a) za pierwszą plombę	23,40
	b) za każdą następną	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.

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. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych A21, A22, A23;**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	x	x	x	130,32
- szczytową	x	x	220,43	X
- pozaszczytową	x	x	105,35	X
- szczyt przedpołudniowy	131,18	136,00	x	X
- szczyt popołudniowy	176,09	204,74	x	X
- pozostałe godziny doby	79,52	82,78	x	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	211,44	211,44	211,44	211,44
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	18,69	18,69	18,69	18,69
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW * miesiąc	9,42	9,42	9,42	9,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	211,44	211,44	211,44	211,44

\* 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. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B11, B21, B22, B23;**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
<b>Obrót</b>					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	119,61	168,87
- szczytową	x	x	194,48	x	x
- pozaszczytową	x	x	91,67	x	x
- szczyt przedpołudniowy	134,85	139,36	x	x	x
- szczyt popołudniowy	179,76	206,30	x	x	x
- pozostałe godziny doby	83,21	87,54	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	169,14	169,14	169,14	169,14	99,57
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	34,29	34,29	34,85	54,57	135,15
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW * miesiąc	9,28	9,28	9,28	9,28	1,25
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	169,14	169,14	169,14	169,14	99,57

\* 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. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b;**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C22b	C22a	C21
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	x	x	0,1224
- szczytową	x	0,1905	X
- pozaszczytową	x	0,0942	X
- dzienną	0,1346	x	X
- nocną	0,0565	x	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	42,27	42,27	42,27
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1069	0,1213	0,1266
Składnik stały stawki sieciowej w zł /kW * miesiąc	12,53	12,53	11,58
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	42,27	42,27	42,27

\* 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. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C11e, C12a, C12ae, C12b, C12be;**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	C11	C11e	C12a	C12ae	C12b	C12be
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1440	0,1387	x	x	x	x
- szczytową	x	x	0,1678	0,1630	x	x
- pozaszczytową	x	x	0,0690	0,0670	x	x
- dzienną	x	x	x	x	0,1674	0,1613
- nocną	x	x	x	x	0,0449	0,0436
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,44	x	1,44	x	1,44	x
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1584	0,1450	0,1359	0,1326	0,1316	0,1266
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW * miesiąc	1,2796	1,2796	1,2796	1,2796	1,2796	1,2796
Stawka opłaty abonamentowej w zł/mc**	1,44	x	1,44	x	1,44	x

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

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



## 10.5. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11, G11e, G12, G12w, G12p, G12e;

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA					
	G11	G12	G12w	G12p	G11e	G12e
<b>Obrót</b>						
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:						
- całodobową	0,1167	x	x	x	0,1108	x
- dzienną	x	0,1488	0,1544	0,1526	x	0,1414
- nocną	x	0,0319	0,0324	x	x	0,0303
- za pierwsze 400 kWh	x	x	x	0,0333	x	x
- za następne 400kWh	x	x	x	0,0263	x	x
- za każdą kWh ponad 800 kWh	x	x	x	0,0193	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,80	0,80	0,80	0,80	x	x
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>						
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1353	0,1092	0,0995	0,0769	0,1246	0,1016
Składnik stały stawki sieciowej w zł/ miesiąc						
a) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich:						
-jednostrefowy	35,41					
-dwustrefowy	42,73					
b) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich:						
jednostrefowy przy:						
-instalacji 1-faz	1,69					
-instalacji 3-faz	3,34					
wielostrefowy przy:						
-instalacji 1-faz	4,93					
-instalacji 3-faz	7,18					

**10.6. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej R:**

Stawka	GRUPA TARYFOWA	
	R	
	Niskie napięcie	Średnie napięcie
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1266	0,1352
Składnik stały stawki sieciowej w zł/ (kW*dzień)	0,3860	0,3094