



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-146(11)/2004/2709/VI/JD

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

**po rozpatrzeniu wniosku**

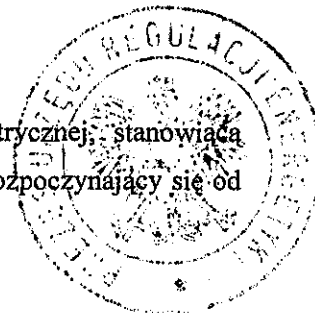
przedsiębiorstwa energetycznego

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.** zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r. znak: OK/8965/2004, uzupełnionym pismami: z dnia 15 listopada 2004 r. znak: OK/9893/2004, z dnia 30 listopada 2004 r. znak: OK/10364/2004, z dnia 7 grudnia 2004 r. znak: OK/10686/2004 oraz z dnia 13 grudnia 2004 r. znak: OK/10821/2004

**postanawiam**

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



## UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/18/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/20/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

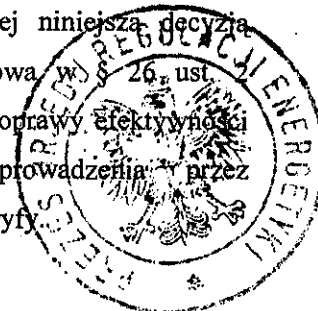
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



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

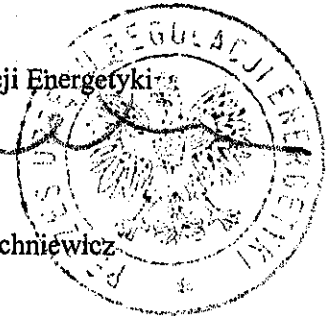
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



**Otrzymuje:**

Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.  
ul. Piotrkowska 58  
90-950 Łódź

## ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.

ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN  
Spółka Akcyjna  
ul. Piotrkowska nr 58  
90-950 Łódź, skr.poczt. 224  
-3- tel. 675-20-00

# VI TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

*Józef Szpoton*

CZŁONEK ZARZĄDU

*Roman Pionkowski*

ŁÓDŹ, 2005 ROK

## SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE .....	
2.	DEFINICJE .....	
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	
3.2.	STREFY CZASOWE .....	
3.3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR .....	
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	
4.2.	OPLATY ABONAMENTOWE.....	
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.1.	ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....	
5.2.	MOC UMOWNA.....	
5.3.	ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ BIERNEJ...	
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH .....	
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	
8.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI .....	
9.	ZASADY STOSOWANIA OPLAT ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....	
10.	STAWKI OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	
10.1.	GRUPA TARYFOWA A23.....	
10.2.	GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23 .....	
10.3.	GRUPY TARYFOWE C21, C22A , C22B, C23 .....	
10.4.	GRUPY TARYFOWE C11, C11P, C12A, C12AP, C12B, C12BP, C13 .....	
10.5.	GRUPY TARYFOWE G11, G11P, G12, G12P, G12W, G12WP, G12A, G12AP.....	
10.6.	GRUPA TARYFOWA D01.....	
10.7.	GRUPA TARYFOWA R.....	
11.	STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ .....	

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Niniejsza 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) opłat za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej,
  - f) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - h) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosowanie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 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), 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. Nr 105, poz. 1114.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii:
  - 1) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
  - 2) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV i w sieci o napięciu 400 kV oraz  $\pm 10\%$  w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,
  - 3) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
    - a) 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
    - b) 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
    - c) 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
    - d) 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
  - 4) warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt 1-3 jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg}\varphi$  nie większym niż 0,4.

- 1.5.1. 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.
- 1.5.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.
- 1.5.3. 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. 1.5.1 i 1.5.2, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa.
- 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.
- 1.8 Przez warunki, o których mowa w punkcie 1.7. rozumie się w szczególności:
  - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
  - d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
  - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

## 2. DEFINICJE

Ilekoć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku
- 2.2. **Rocznym zużyciu energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć zużycie energii elektrycznej w ubiegłym roku kalendarzowym
- 2.3. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
  - a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
  - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o 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 nie większym niż 63 A,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.4.a) do 2.4.d) określane jest w miejscu dostarczenia.
- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
  - umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.



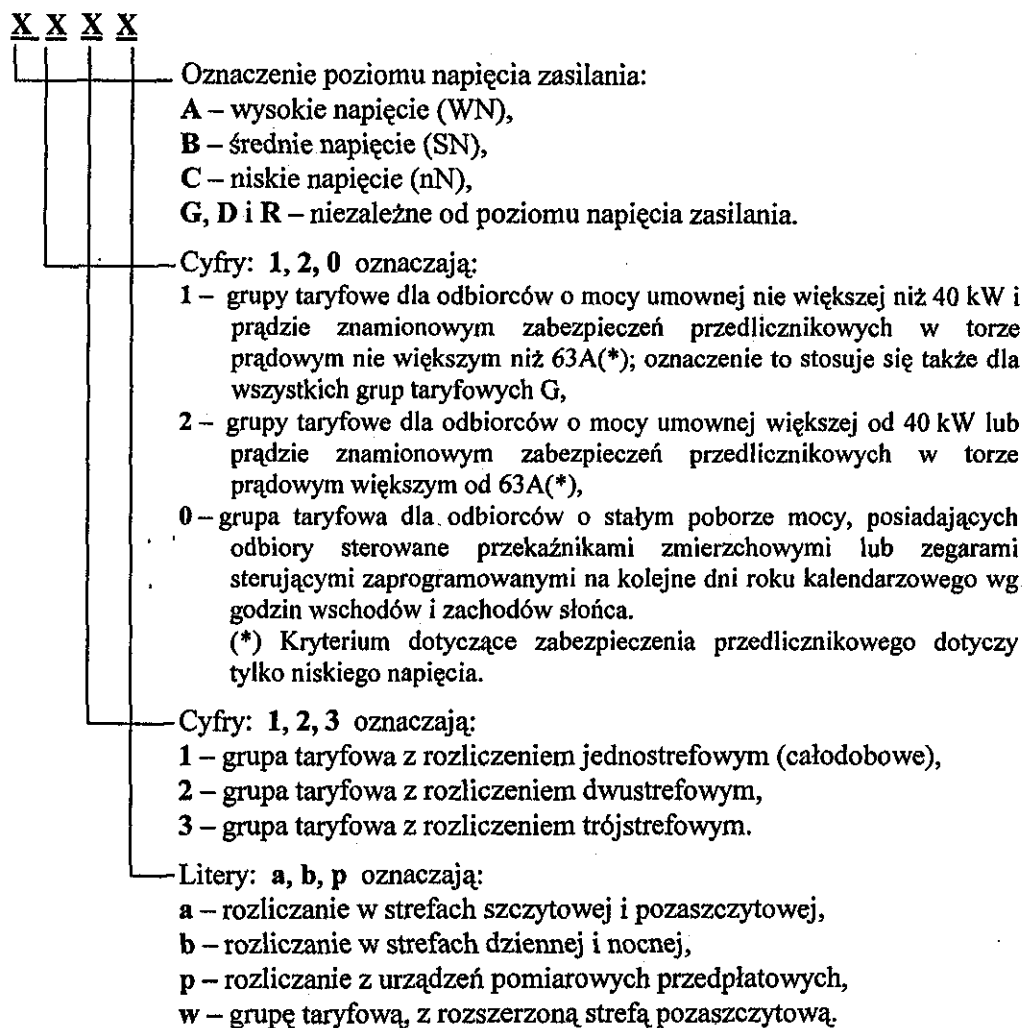
- 2.8. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.9. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć, ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.12. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.13. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.14. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.15. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **Tangensie  $\varphi$**  – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.17. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.18. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.19. **Układzie równorzędnym sumującym układom do pomiaru mocy pobranej** – należy przez to rozumieć układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany u odbiorcy przyłączonego do sieci poprzez dwa przyłącza nie wyposażone w oddzielne układy pomiarowo-rozliczeniowe, z zamontowanym urządzeniem blokującym, uniemożliwiającym jednoczesny pobór mocy z tych przyłączy.
- 2.20. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę sprzedaży lub umowę przesyłową.
- 2.21. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.22. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.23. **Zabezpieczeniu głównym instalacji** – należy przez to rozumieć pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (patrząc od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez sprzedawcę.
- 2.24. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez sprzedawcę.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy rozliczani są za dostarczoną energię i świadczone usługi przesyłowe według cen i stawek opłat właściwych dla zdefiniowanych w niniejszej taryfie grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawia poniższy schemat:



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 - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13,
- dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia - G11, G11p, G12, G12p, G12w, G12wp, G12a, G12ap, D01, R.

- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
  - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej, itp.; w lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
  - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - węzłów ciepłych i hydroforni służących wyłącznie do zasilania domów mieszkalnych,
  - garaży indywidualnych użytkowników, nie wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej,
  - indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, leśnych i rolnych, na których nie prowadzi się prac budowlanych i działalności o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym,
  - pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.
- 3.1.5. Odbiorcy, którzy nie spełniają kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.4, kwalifikowani są do grup taryfowych: A, B, C lub D zależnie od poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania i wielkości mocy umownej.
- 3.1.6. W przypadku gdy energia elektryczna, mierzona jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, pobierana jest zarówno do celów określonych w pkt. 3.1.4, jak i na inne potrzeby nie związane z prowadzeniem gospodarstwa domowego (np. szklarnie, chłodnie, pieczarkarnie, chlewnie, kurniki, itp., bądź inne o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym) warunkiem niezbędnym dla zastosowania grupy taryfowej G jest rozdzielenie instalacji na część zasilającą pomieszczenia służące potrzebom bytowym mieszkańców i część pozostałą, z pomiarem zużytej energii elektrycznej za pomocą oddzielnego układu pomiarowo – rozliczeniowego w innej grupie taryfowej (B lub C), jeżeli rozdział instalacji, określony przez sprzedawcę w nowych warunkach przyłączenia, uzasadniony jest ze względu na ilość energii zużywanej na potrzeby prowadzonej działalności. Jeżeli rozdział instalacji jest nieuzasadniony lub nie ma technicznych możliwości jego dokonania cała energia elektryczna rozliczana jest w grupie taryfowej G.
- 3.1.7. Grupy taryfowe G12w i G12a mogą być stosowane z odbiorcami o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 6.000 kWh. Ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy G12w lub G12a, a w przypadku odbiorców nowych lub zwiększających zapotrzebowanie na podstawie ich pisemnej deklaracji o zamierzonym rocznym zużyciu energii. Nie pobranie, określonej w deklaracji, ilości energii elektrycznej rodzi skutki ustalone w umowie sprzedaży energii.

- 3.1.8. Do grup taryfowych G11p, G12p, G12wp, G12ap, C11p, C12ap lub C12bp kwalifikuje się odbiorców spełniających kryteria określone w niniejszej Taryfie dla grup odpowiednio G11, G12, G12w, G12a, C11, C12a lub C12b, u których sprzedawca zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy, z zastrzeżeniem punktu 4.2.5.
- 3.1.9. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności dla:
- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, jak: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk, itp.,
  - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.10. Grupa taryfowa D01 może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami posiadającymi odbiory o stałym poborze mocy sterowane przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi na kolejne dni roku kalendarzowego wg godzin wschodów i zachodów słońca, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.10.
- 3.1.11. W przypadku gdy odbiorca może być, zgodnie z przyjętymi zasadami kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.11., 3.1.12. i 3.1.13.
- 3.1.12. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.13. W przypadku zasilania odbiorcy przyłączami o różnych napięciach, opomiarowanymi jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, w celu obliczenia opłaty za energię elektryczną czynną i części zmiennej opłaty przesyłowej oraz ustalenia stawki opłaty abonamentowej, odbiorcę kwalifikuje się do grupy taryfowej właściwej dla napięcia wyższego.
- 3.1.14. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu odbiorników wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.15. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy, a warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

## 3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23, B23, C23 i C13 przedstawia poniższa tabela.

Nr 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>

\*) 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 wg grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
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>

3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
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. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12a, C12ap, G12a i G12ap przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
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. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych G12, G12p, C12b i C12bp przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>30</sup> i 15 <sup>30</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> ÷ 15 <sup>30</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

3.2.6. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej G12w przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

3.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12, w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorca zostanie pisemnie poinformowany przez sprzedawcę. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie 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:

- 1) raz w miesiącu - dla odbiorców w grupach taryfowych: A23, B23, B22, B21, B11, C23, C22a, C22b, C21,
- 2) raz na 2 miesiące - dla odbiorców w grupach taryfowych: G11, G12, G12w, G12a, C11, C12a, C12b, C13, D01; w przypadku gdy sprzedawca zainstalował licznik do pomiaru mocy 15-minutowej rozliczenia mogą być przeprowadzane raz w miesiącu,
- 3) raz na 6 miesięcy - dla odbiorców w grupie taryfowej G, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby działek rekreacyjnych i domków letniskowych; w tym przypadku w sezonie letnim mogą być stosowane rozliczenia raz w miesiącu lub raz na dwa miesiące.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do grup taryfowych rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w tych grupach określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1..

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię 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, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania:

- a) energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz części zmiennej opłaty przesyłowej; w takim przypadku konieczne jest aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej oraz warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza,

- b) części stałej opłaty przesyłowej na zasadach określonych w umowie.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie pierwotnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie wtórnej, wielkość pobranej mocy i energii określa się na

- podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę.
- W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością sprzedawcy, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie wtórnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej transformatora straty w transformacji, wyszczególnione w pkt. 3.3.6., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do ich pomiaru, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonych w umowie.
- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. W stawkach opłaty za usługę przesyłową dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej D01 nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów, jak: konserwacja, wymiana źródeł światła, itp.; odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub z innym wykonawcą.
- 3.3.11. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową oraz opłaty abonamentowej, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia. Zasady rozliczeń za wykonanie i obsługę instalacji odbiorczej określa umowa.
- 3.3.12. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej właściwej dla zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

3.3.14. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty przesyłowej w części stałej w pełnej wysokości.

3.3.15. 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

#### 3.4. 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 jest obowiązany dokonać 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 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 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, podstawą obliczenia wielkości 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 energię elektryczną czynną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6 ÷ 3.3.9., z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2., oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.3
- 4.1.3. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.9.b) i 4.1.4.
- 4.1.4. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.

### 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzenia przez sprzedawcę odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli oraz handlowej obsługi polegającej na wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń ponoszą opłaty na rzecz sprzedawcy, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.2.2. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę i wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową wystawionej odbiorcy. W przypadku odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R stawka opłaty abonamentowej wyrażona jest w złotych za fakturę.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy od miesiąca opłata abonamentowa stanowi iloczyn stawek ustalonych w taryfie i ilości miesięcy.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych obowiązują odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, a także odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i dokonują zakupu jedynie usług przesyłowych.
- 4.2.5. W rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{pm} = S_S \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{zk} \cdot E_k$$

gdzie :

- $O_{pm}$  – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
  - $S_S$  – składnik stały stawki sieciowej za miesiąc, wyrażony w złotych za jednostkę mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4, 5.1.6.
  - $P$  – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3., wyrażona w jednostkach mocy czynnej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4. i 5.1.6. i 5.1.9.
  - $S_{zk}$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej  $k$ , wyrażony w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
  - $E_k$  – ilość energii elektrycznej w strefie czasowej  $k$ , objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
  - $n$  – liczba rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3)
- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych, zależne od ilości energii elektrycznej, ustala się w taryfie w podziale na składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{zk}$ , o którym mowa w pkt. 5.1.1., przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Do obliczania części stałej opłaty przesyłowej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej.
- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych  $G$  składnik stały stawki opłaty przesyłowej ustalony jest w złotych za miesiąc.
- 5.1.5. Część zmienną opłaty przesyłowej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6. + 3.3.9., oraz wartości składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.6.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej  $R$  opłatę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu łącznej mocy znamionowej przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i wartości składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.9.b) z uwagi na ustalenia zawarte w punkcie 4.1.4.
- 5.1.7. Opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej. W szczególności, w przypadku odbiorców przyłączanych do sieci, bądź rezygnujących z przyłączenia, część stałą opłaty przesyłowej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi przesyłowej w miesiącu kalendarzowym.
- 5.1.8. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty przesyłowej ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza.

- 5.1.9. W przypadku gdy odbiorca przyłączony do sieci niskiego lub średniego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażony jest w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, wielkość mocy umownej oraz zasady obliczania części stałej opłaty przesyłowej określa umowa.
- 5.1.10. W przypadku odbiorcy przyłączonego jednocześnie do sieci średniego i niskiego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca określa wielkość mocy umownej odrębnie dla każdego przyłącza. Część stała opłaty przesyłowej obliczana jest w tym przypadku dla każdego przyłącza oddzielnie, przy przyjęciu stawek opłat w grupach taryfowych, do których powinny być zakwalifikowane te przyłącza na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1..
- 5.1.11. Układy sumujące mogą być stosowane do rozliczania części stałej opłaty przesyłowej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie, bądź jeżeli występuje ze względów technicznych konieczność kontroli przez sprzedawcę sumarycznej mocy zapotrzebowanej przez odbiorcę. W takim przypadku wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty przesyłowej określa umowa. Niezależnie od powyższego sprzedawca ma prawo wprowadzić, w sytuacjach uzasadnionych względami technicznymi lub ruchowymi (np. przepustowość przyłącza), oddzielną kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączu objętym układem sumującym.
- 5.2. MOC UMOWNA
- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie przesyłowej lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku pod warunkiem złożenia wniosku o zmianę mocy co najmniej 3 miesiące przed upływem roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą. Pozostałe warunki zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii, umowa przesyłowa lub umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej
- 5.2.4. W przypadku przyjęcia do rozliczeń, w uzasadnionych sytuacjach, sumującego układu do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, bądź układu równorzędnego sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca zobowiązany jest zgłosić w umowie moc umowną dla układu pomiarowo-rozliczeniowego jako moc maksymalną zaspakajającą jego potrzeby energetyczne. Wielkość mocy umownej, określona według powyższych zasad, stanowi podstawę do obliczenia opłat z tytułu jej przekroczenia.
- 5.2.5. Sprzedawca określa dla zgłoszonej przez odbiorcę wielkości mocy umownej wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych i zabezpieczeń głównych instalacji.

- 5.2.6. Moc umowna określona dla przyłącza 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, kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do 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:
- 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, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.9. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 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 zastosowanie, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - innych działań odbiorcy, wymuszających na sprzedawcy wydanie stosowanych 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 ELEKTRYCZNEJ BIERNEJ
- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi_r$ , wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_u$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi_r < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.4 oraz 5.3.6. do 5.3.10.
- 5.3.2. Warunki poboru energii elektrycznej biernej, a także związane z tym zasady rozliczeń, określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 5.3.3. Rozliczeniami za energię elektryczną bierną objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

- 5.3.4. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych.
- 5.3.5. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_u$ , wyznaczana według wzoru:

$$N_b = E \cdot (\text{tg}\varphi_r - \text{tg}\varphi_u)$$

gdzie:

- $N_b$  – nadwyżka energii elektrycznej biernej indukcyjnej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej biernej,  
 $E$  – energia elektryczna czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej czynnej,  
 $\text{tg}\varphi_r$  – rozliczeniowy współczynnik  $\text{tg}\varphi$ ,  
 $\text{tg}\varphi_u$  – umowny współczynnik  $\text{tg}\varphi$ .

- 5.3.6. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_u=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej. Zastosowanie wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_u$  w przedziale  $0,2-0,4$  musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_u$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_u=0,4$

- 5.3.7. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_u$  oblicza się według wzoru:

$$O_b = D \cdot N_b \cdot c_{Ab}$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii elektrycznej biernej, wyrażona w złotych,  
 $D$  – współczynnik według pkt. 5.3.9.,  
 $N_b$  – nadwyżka energii elektrycznej biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej biernej,  
 $c_{Ab}$  – cena za energię elektryczną bierną, wyrażona w złotych za jednostkę energii elektrycznej biernej.

- 5.3.8. Cenę za energię elektryczną bierną dla rozliczeń za pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej w strefach szczytowych dni roboczych zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną $c_{Ab}$
–	[zł/Mvarh]
A23, B23, C23, C13	57,87

- 5.3.9. Cenę za energię bierną dla całodobowych rozliczeń za pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną $c_{Ab}$
–	[zł/Mvarh]
A, B, C, G	44,50

5.3.10. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń  $\text{tg } \varphi_u$  określa poniższa tabela.

$\text{tg } \varphi_r - \text{tg } \varphi_u$	D
0,01 ÷ 0,10	1,0
0,11 ÷ 0,30	1,2
Powyżej 0,30	1,4

5.3.11. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega w okresie rozliczeniowym cała ilość pobranej energii elektrycznej biernej przy zastosowaniu ceny za energię bierną właściwej dla przyjętego sposobu rozliczeń energii elektrycznej biernej indukcyjnej, wg punktu 5.3.8 lub 5.3.9.

5.3.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej ceny za energię elektryczną bierną właściwej dla całodobowych rozliczeń za pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej, o której mowa w pkt. 5.3.9., o ile umowa nie stanowi inaczej.

5.3.13. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, rozliczenia za energię elektryczną bierną prowadzi się oddzielnie dla przyłączy, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.5..

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w punkcie 1.5 niniejszej taryfy, odbiorcom 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 bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie reklamacji lub zgłoszeń od odbiorcy	15,81 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	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 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z 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, co najmniej z 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, co najmniej z 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 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. OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o przesyłowej.
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy przesyłowej, 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) pięciokrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca 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 elektrycznej 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 zryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, dla całego, nie objętego przedawnieniem udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
  - 3) ilości energii elektrycznej 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



odbiorcą, 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 zryczałtowaną ilość energii elektrycznej 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) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii elektrycznej w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
- b) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
- c) dla układu trójfazowego o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika 300 kWh,
- e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się według zależności:

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

gdzie:

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 ryczałtowej energii, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca, przy ustalaniu opłat, może zastosować ilości mniejsze uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez 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 demontażem i montażem

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 punkcie 4 tabeli:</p> <p>dla układu bezpośredniego: 97,70 zł  dla układu półpośredniego: 122,16 zł  dla układu pośredniego: 162,88 zł</p>	
3.	<p>poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:</p>	<p>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.</p>
4.	<p>założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę, plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy lub naruszenie tej plomby</p>	<p>iloczyn 150 % miesięcznej wielkości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca</p>

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.2. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy, innych niż określone w punkcie 8.1. pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.1. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 11 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.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza, i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. 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.
- 8.7. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

- 8.10. Jeżeli przyłączany podmiot wykona, we własnym zakresie, określoną w warunkach przyłączenia lub w 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%.

## 9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	66,75
	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	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 lub licznika z zegarem sterującym ( 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	Wyłączenia 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	X 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:	1,92

\* We wszystkich 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. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

### 10.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		A23 zima	A23 lato
1	2	3	4
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	41,52
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	16,00	16,00
	• w szczycie popołudniowym	25,00	25,00
	• w pozostałych godzinach doby	7,80	7,80
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,85	
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	490,00	
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	154,00	154,00
	• w szczycie popołudniowym	206,00	206,00
	• w pozostałych godzinach doby	105,25	105,25
2.2..	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	490,00	

\* 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

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52	41,52
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
	• całodobowy	60,00	60,00			
	• szczytowy			64,00		
	• pozaszczytowy			50,00		
	• w szczycie przedpołudniowym				40,00	40,00
	• w szczycie popołudniowym				49,00	49,00
	• w pozostałych godzinach doby				16,50	16,50
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,55	5,55	5,55	5,05	
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	17,30	17,30	24,10	63,50	
<b>Obrót</b>						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh					
	• całodobowa	131,40	131,40			
	• szczytowa			178,00		
	• pozaszczytowa			107,00		
	• w szczycie przedpołudniowym				155,00	155,00
	• w szczycie popołudniowym				206,15	206,15
	• w pozostałych godzinach doby				105,65	105,65
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	17,30	17,30	24,10	63,50	

\* 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, C23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C21	C22a	C22b	C23 Zima	C23 lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1100	0,1470	0,0960	0,1100	0,1100
	• całodobowy					
	• szczytowy					
	• pozaszczytowy		0,1160	0,0600	0,1490	0,1490
	• dzienny					
	• nocny		0,0380	0,0380	0,0380	0,0380
	• w szczycie przedpołudniowym					
	• w szczycie popołudniowym					
	• w pozostałych godzinach doby					
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	9,00	11,30	11,30	22,50	22,50
<b>Obrót</b>						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1370	0,1790	0,1110	0,1500	0,1055
	• całodobowa					
	• szczytowa					
	• pozaszczytowa		0,1500	0,1055	0,1602	0,1592
	• dzienna					
	• nocna		0,2393	0,2116	0,1052	0,1052
	• w szczycie przedpołudniowym					
	• w szczycie popołudniowym					
	• w pozostałych godzinach doby					
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,00	11,30	11,30	22,50	22,50

\* 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, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C11/ C11p	C12a/ C12ap	C12b/ C12bp	C13 Zima	C13 Lato
1	2	3	4	5	6	7
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>						
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
	• całodobowy	0,1520				
	• szczytowy		0,1620			
	• pozaszczytowy		0,0910			
	• dzienny			0,1572		
	• nocny			0,0457		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1120	0,1120
	• w szczycie popołudniowym				0,1450	0,1400
	• w pozostałych godzinach doby				0,0800	0,0800
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,10	3,10	3,10	3,10	
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,65	2,05	2,05	11,50	
<b>Obrót</b>						
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh					
	• całodobowa	0,1380				
	• szczytowa		0,1892			
	• pozaszczytowa		0,1040			
	• dzienna			0,1620		
	• nocna			0,0890		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,1590	0,1590
	• w szczycie popołudniowym				0,2100	0,2000
	• w pozostałych godzinach doby				0,1100	0,1100
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,65	2,05	2,05	11,50	

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

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

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

## 10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G11p, G12, G12p, G12w, G12wp, G12a, G12ap

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa			
		G11/ G11p	G12/ G12p	G12w/ G12wp	G12a/ G12ap
1	2	3	4	5	6
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>					
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1381			
	• całodobowy				
	• szczytowy			0,2121	0,1948
	• pozaszczytowy			0,0683	0,0796
	• dzienny		0,1471		
	• nocny	0,0423			
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c				
	- przy instalacji 1-fazowej	1,76	2,42	2,42	2,42
	- przy instalacji 3-fazowej	3,04	4,20	4,20	4,20
<b>Obrót</b>					
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1402			
	• całodobowa				
	• szczytowa			0,1835	0,1710
	• pozaszczytowa			0,1097	0,1210
	• dzienna		0,1563		
	• nocna	0,0912			
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,59	2,06	2,06	2,06

Uwaga: w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

## 10.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		D01 zima (październik + marzec)	D01 lato (kwiecień + wrzesień)
1	2	3	4
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0600	0,0492
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,10	
1.4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,65	
<b>Obrót</b>			
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1263	0,1240
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,65	

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

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

## 10.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1750
1.3.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,65
<b>Obrót</b>		
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,1504
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,65

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

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

### 11. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty w zł/kW
IV	Napowietrzne	92,60
	Kablowe	115,00
V	Napowietrzne	98,70
	Kablowe	124,20