



Warszawa, dnia 16 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2707-E/3/2003/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, 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 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Lubelskich Zakładów Energetycznych S.A. z siedzibą w Lublinie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. L.dz. 6670/OK/GM/2003, uzupełnionym pismem z dnia 29 maja 2003 r. L.dz. 7824/OK/GM/2003, z dnia 6 czerwca 2003 r. L.dz. 8880/OK/GM/2003 oraz z dnia 16 czerwca 2003 r. L.dz. 9410/OK/GM/3003

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/22/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/24/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne 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. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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. 479⁴⁹ 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 publikacji.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Garbarska 21
20-340 Lublin

LUBELSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE SA



V

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

LUBELSKICH ZAKŁADÓW ENERGETYCZNYCH SA

LUBLIN 2003 r.

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 stosowane w rozliczeniach
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną**
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
- 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Pewność zasilania odbiorców .
 - 5.4. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej
- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
- 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 8. Zasady ustalania opłat za 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 odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Lubelskie Zakłady Energetyczne SA z siedzibą w Lublinie, 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) stawek opłat dodatkowych 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 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i 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 zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, cen i stawek opłat pomniejszych o podatek od towarów i usług.

- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW oraz 1 kW·h i 1 kvar·h.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Ciągi te nie zawierają wspólnych elementów za wyjątkiem pól sprzęgłowych. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
 - sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych,
 - redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.2. **Grafik obciążeń** – zbiór danych określających zakup lub sprzedaż energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

- 2.5. **Moc pobrana** – jest to największy 15 minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.8. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Niskie napięcie [nn]** – nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – czas pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej ustalany przez sprzedawcę.
- 2.12. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.13. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV, zwana dalej **siecią**.
- 2.14. **Średnie napięcie [SN]** – wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15. **Tangens ϕ** - stosunek energii elektrycznej biernej pobranej do energii

elektrycznej czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

- 2.16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.17. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący** - zespół elementów składający się z liczników energii elektrycznej, urządzenia sumująco-rejestrującego i innych urządzeń pomiarowych, a także układów połączeń między nimi, służących bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.18. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.19. **Usługa przesyłowa** – jest to usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.20. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę wielkości mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę.
- 2.21. **Wysokie napięcie [WN]** – obejmujące napięcie 110 kV.
- 2.22. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym licząc od strony

zasilania niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

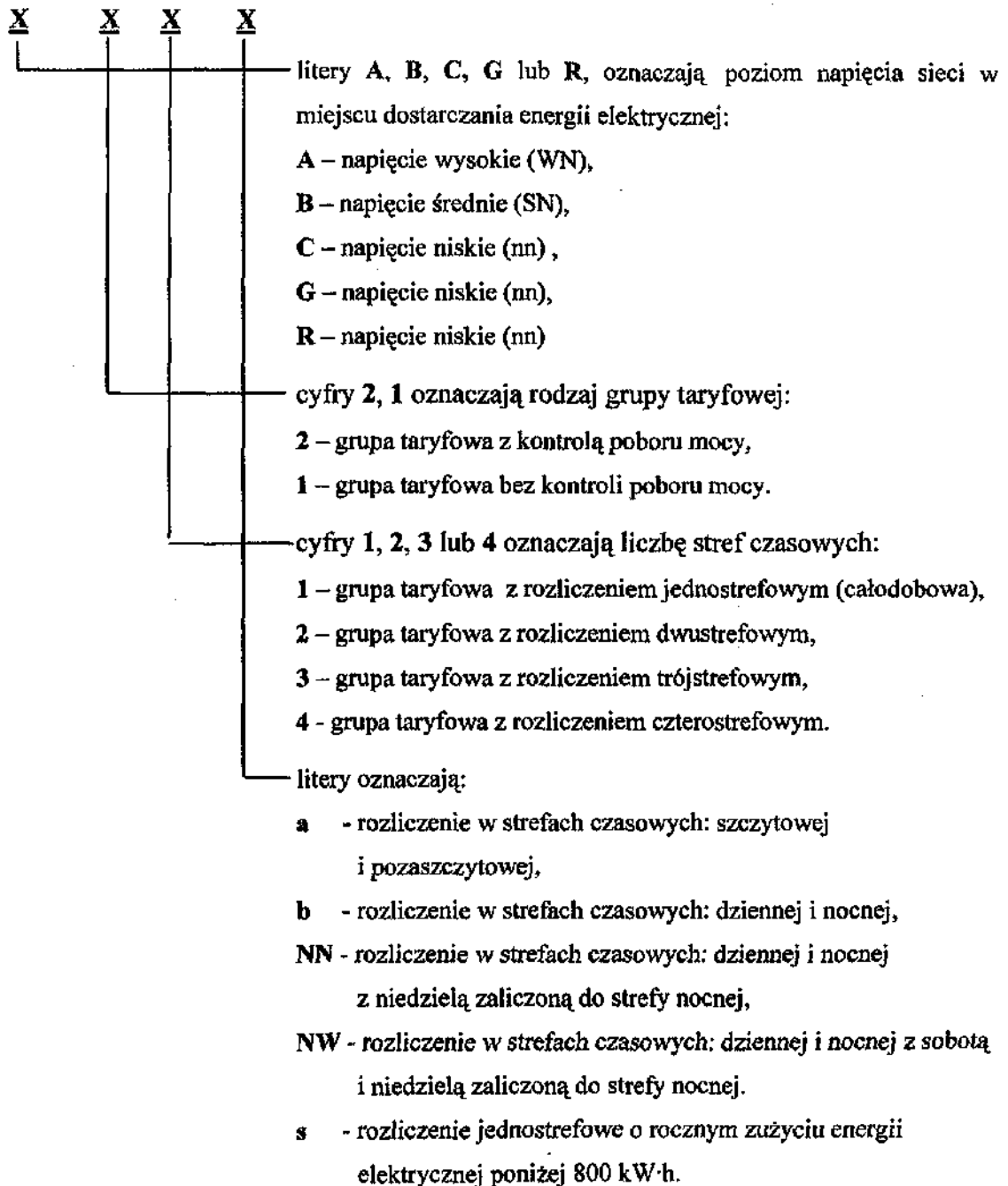
- 2.23. **Zwiększona pewność zasilania** – połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią, co najmniej dwoma ciągami zasilania.

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 przez sprzedawcę 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 WN - A23 i A24,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23 i B24,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW, C21, C22a, C22b, C23, C24 oraz G11s, G11, G12, G12NN, G12NW oraz R.

- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, o rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 000 kW·h zasilanych z sieci, których instalacje wyposażone są w układ pomiarowo-rozliczeniowy bez kontroli poboru mocy jedno- lub dwustrefowy oraz zabezpieczenie przedlicznikowe o wartości do 63 A włącznie.

Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy spełniający określone wyżej wymogi i pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- lokali mieszkalnych w gospodarstwach miejskich i wiejskich,
- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania; są to np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej.

W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające 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,

- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) lokalnych węzłów cieplnych, kotłowni i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Do tej grupy taryfowej zaliczani są również odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz budynków gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw pod warunkiem istnienia wspólnego układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na zewnątrz budynku. Budynki winny służyć potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mieć charakteru handlowo-usługowego lub produkcyjnego.

3.1.5. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy:

1. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
2. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.6. Grupy taryfowe G11s i C11s mają zastosowanie dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej do 800 kW·h, których instalacje wyposażone są w zabezpieczenia przedlicznikowe nadmiarowo-prądowe o wartości do 16 A włącznie.

- 3.1.7. O ilości stref czasowych w grupie taryfowej energii elektrycznej decyduje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z określoną ilością stref czasowych obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.8. 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.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia poniższa tabela:

TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych A23, B23, C23 w poszczególnych godzinach doby

| Miesiące ¹ | Dzień tygodnia | Godziny doby | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|-----------------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| | | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 1 styczeń – 31 marzec | poniedziałek – piątek | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| | | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| 1 kwiecień – 31 czerwiec | poniedziałek – piątek | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| | | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| 1 lipiec – 30 wrzesień | poniedziałek – piątek | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| | | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| 1 październik – 31 grudzień | poniedziałek – piątek | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| | | III | III | III | III | III | III | III | III | I | I | I | I | I | I | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| 1 styczeń – 31 grudzień | sobota, niedziela | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |
| | | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III | III |

UWAGA:

- I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
- II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
- III – strefa pozostałych godzin doby²

¹ Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września

² Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z czterema strefami przedstawia poniższa tabela:

TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych A24, B24, C24 w poszczególnych godzinach doby

| Miesiące ¹ | Dzień tygodnia | Godziny doby | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|-----------------------|--------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 1 styczeń – 31 marzec | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV |
| 1 kwiecień – 31 maj | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| 1 czerwiec – 31 lipiec | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| 1 sierpień – 30 wrzesień | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| 1 październik – 31 grudzień | poniedziałek - piątek | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| | | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| 1 styczeń – 31 grudzień | sobota | III | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |
| | niedziela | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | IV | |

UWAGA:

- I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
- II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
- III – strefa pozostałych godzin doby
- IV – strefa godzin doliny obciążenia².

¹ Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

² Jeśli urządzenie pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, niedziele i święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (strefa godzin doliny obciążenia).

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy i dwiema strefami przedstawiają poniższe tabele:

TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grup taryfowych B22, C22a w poszczególnych godzinach doby

| Miesiąc | Godziny | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | | | | | | |
| 1 – 31 styczeń | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 29 luty | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 31 marzec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 30 kwiecień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 31 maj | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 30 czerwiec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 31 lipiec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 31 sierpień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 30 wrzesień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 31 październik | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 30 listopad | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 – 31 grudzień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |

UWAGA: - I – strefa godzin szczytowych

- II – strefa godzin pozaszczytowych

TABELA 3.2.3.2. Strefy czasowe grupy taryfowej C22b w poszczególnych godzinach doby

| Miesiąc | Godziny | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----|
| | 0 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ | 2 ⁰⁰ | 3 ⁰⁰ | 4 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ | 8 ⁰⁰ | 9 ⁰⁰ | 10 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ | 12 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ | 14 ⁰⁰ | 15 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ | 23 ⁰⁰ | 24 ⁰⁰ | |
| 1 styczeń – 31 grudzień | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | II | II | II | II |

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych
 - II – strefa godzin nocnych

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami bez kontroli poboru mocy według poszczególnych grupy taryfowych z dwiema strefami doby przedstawiają tabelę:

TABELA 3.2.4.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C12a w poszczególnych godzinach doby

| Miesiąc | Godziny | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----|
| | 0 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ | 2 ⁰⁰ | 3 ⁰⁰ | 4 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ | 8 ⁰⁰ | 9 ⁰⁰ | 10 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ | 12 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ | 14 ⁰⁰ | 15 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ | 23 ⁰⁰ | 24 ⁰⁰ | |
| 1 styczeń – 31 marzec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | II | II | II | II |
| 1 kwiecień – 30 czerwiec | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 lipiec – 30 wrzesień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |
| 1 październik – 31 grudzień | II | II | II | II | II | II | II | II | II | I | I | I | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | II | II | II | II |

UWAGA: - I – strefa godzin szczytu obciążenia,
 - II – strefa godzin pozaszczytowych.

TABELA 3.2.4.2. Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, G12 w poszczególnych godzinach doby

| Dzień tygodnia | Godziny | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 0 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ | 2 ⁰⁰ | 3 ⁰⁰ | 4 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ | 8 ⁰⁰ | 9 ⁰⁰ | 10 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ | 12 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ | 14 ⁰⁰ | 15 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ | 23 ⁰⁰ | 24 ⁰⁰ |
| poniedziałek - piątek | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | II | I | I | I | I | I | I | I | I | II | II |
| sobota, niedziela | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | II | II |

TABELA 3.2.4.3. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NN, G12NN w poszczególnych godzinach doby

| Dzień tygodnia | Godziny | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 0 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ | 2 ⁰⁰ | 3 ⁰⁰ | 4 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ | 8 ⁰⁰ | 9 ⁰⁰ | 10 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ | 12 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ | 14 ⁰⁰ | 15 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ | 23 ⁰⁰ | 24 ⁰⁰ |
| poniedziałek - piątek | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | II | II |
| sobota | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | I | I | I | I | I | I | I | I | II | II |
| niedziela | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |

TABELA 3.2.4.4 Strefy czasowe grup taryfowych: C12NW, G12NW w poszczególnych godzinach doby

| Dzień tygodnia | Godziny | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 0 ⁰⁰ | 1 ⁰⁰ | 2 ⁰⁰ | 3 ⁰⁰ | 4 ⁰⁰ | 5 ⁰⁰ | 6 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ | 8 ⁰⁰ | 9 ⁰⁰ | 10 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ | 12 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ | 14 ⁰⁰ | 15 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ | 17 ⁰⁰ | 18 ⁰⁰ | 19 ⁰⁰ | 20 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ | 23 ⁰⁰ | 24 ⁰⁰ |
| poniedziałek - piątek | II | II | II | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II | II | I | I | I | I | I | I | I | II | II |
| sobota, niedziela | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II | II |

UWAGA do powyższych tabel: - I - strefa godzin dziennych,
 - II - strefa godzin nocnych.

- 3.2.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.2.6. Odbiorca, pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania, na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.4. 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. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesięczny - dla grup taryfowych A23, A24, B21, B22, B23, B24, C21, C22a, C22b, C23 oraz C24.
- b) 1,2,4,6 lub 12 miesięczny dla grup taryfowych C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW, G11s, G11, G12, G12NN oraz G12NW.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą

być pobierane opłaty 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:

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 przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.5, 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.

3.3.7. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty dla każdego przyłącza osobno.

3.3.8. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze i układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący mogą ponosić opłaty za jedną moc umowną w okresie obowiązywania taryfy pod warunkiem zawarcia stosownej umowy ze sprzedawcą.

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

3.3.10. 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 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. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy czynnej i energii elektrycznej czynnej i biernej przyjmuje się

1. w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
2. Straty jałowe energii elektrycznej czynnej i biernej transformatora przyjmuje się w wysokości równej:
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii czynnej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora,
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii elektrycznej biernej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora.

W przypadku, gdy czas użytkowania transformatora jest krótszy od okresu rozliczeniowego wielkość strat jałowych ulega proporcjonalnemu obniżeniu.

Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformatorach należy odpowiednio odejmować.

3.3.11. W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkość strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii elektrycznej czynnej należy przyjmować zgodnie z pkt 3.3.10 taryfy. Powyższe nie ma zastosowania w wewnętrznych liniach zasilających znajdujących się w budynkach.

3.3.12. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi przesyłowe przez okres co najmniej jednego miesiąca,
- 2) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
- 3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.13. Koszty zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 3.3.12, ponosi sprzedawca.

3.3.14. 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 | 80,00 zł |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł |
| c) na napięciu WN | 150,00 zł |

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 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 pomiarowo-rozliczeniowy 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 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 energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań liczników energii elektrycznej zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2. i ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej.

4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej 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 3.1.5 taryfy.

Dla silników syren alarmowych jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kW·h za każdy silnik syreny alarmowej.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zasady określone w pkt. 4.2.2 stosuje się również w przypadku przedpłatowych układów pomiarowo-rozliczeniowych, gdzie stawka opłaty abonamentowej naliczana jest jednorazowo w okresie każdego

miesiąca w wysokości 50% stawki określonej dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

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:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E,$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy / miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.4,

P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2.1 lub 5.2.5 wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4,

S_z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,

E - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii elektrycznej ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłaty za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW oblicza się jako iloczyn składnika

stałego stawki opłaty sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych na jednostkę mocy i mocy określonej w umowie lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G stawka opłaty za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy czynnych przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy czynnych przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt 5.1.5 lit. a nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 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. Dla odbiorców wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Moc umowna jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. Moc umowna, przyjmowana do rozliczeń dla każdego z przyłączy, nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych (sumy znamionowych prądów

przekładników prądowych przy zastosowaniu układu sumującego) i nie większa od mocy przyłączeniowej.

5.2.4. Zmiana mocy umownej dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych bez kontroli poboru mocy następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.2.6. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub

b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

5.3.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o techniczne warunki zasilania zgłosili wymaganie zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty stałe za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

- 5.3.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do miesięcznej stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe.
- 5.3.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej instalacje elektroenergetyczne odbiorcy.
- 5.3.4. 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.
- 5.3.5. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje tylko przypadki, gdy spełniony jest co najmniej jeden z poniższych warunków:
- ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.4.1. Za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, przez który rozumie się:
- a) 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

- b) pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- c) pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym,

pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt: 5.4.6, 5.4.7 oraz 5.4.8 i 5.4.9.

- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej 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 w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy indywidualnie określony to do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0$ równy 0,4.

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

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kW·h,
 A – suma energii elektrycznej czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.8. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.4.10. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii elektrycznej 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:

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

gdzie:

ΔE_b – nadwyżka energii elektrycznej biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A – energia elektrycznej czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego na zasadach określonych w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{\pi} = 1,50 \text{ zł/godz.}$

6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

| | | |
|----|--|------------|
| a) | za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,18 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 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 nie powiadomienie 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 nie poinformowanie 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 nie poinformowanie 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 nie poinformowanie 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 NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian, manipulacji 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 obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii elektrycznej ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, 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 obliczonej, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kW·h.
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 lit a) i b), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii elektrycznej ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany, za udowodniony okres.

2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,

3) ilości pobranej energii elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii elektrycznej ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, 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 kW·h.

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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,

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 kW·h,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kW·h,

- 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 kW·h,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kW·h,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kW·h

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

7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości sumy wartości brutto nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego demontażem i ponownym montażem.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:

| | |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| b) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| c) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |

7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości: 50,00 zł.

7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

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, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- 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 wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- d) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną indywidualnie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- a) w przypadku przyłączy powyżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_l(L - 200),$$

- b) w przypadku przyłączy poniżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p,$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł,

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w kW,

S_l – stawka opłaty wyrażona w zł/m,

L – długość przyłącza wyrażona w m, mierzona wzdłuż przewodu lub kabla.

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt 8.13 taryfy.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

- 8.5.1. 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.
- 8.5.2. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze 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 dokonanej na wniosek podmiotu, zakwalifikowanego do IV lub 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, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się, na podstawie 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 przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.11. W przypadku, gdy wnioskodawca wystąpi z odwołaniem od warunków przyłączenia i zaproponuje inne od określonych w warunkach przyłączenia rozwiązania techniczne, opłatę za przyłączenie i sposób realizacji przyłączenia określa umowa.
- 8.12.1. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120 zł dla podmiotu przyłączanego na nn,
 - 240 zł dla podmiotu przyłączanego na SN, WN,
- którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 8.12.2. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata ulega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- 8.12.3. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 8.12.4. 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 | | Stawka opłaty S_m | Stawka opłaty S_l |
|----------------------|--------------|---------------------|---------------------|
| | | zł/kW | zł/m |
| 1 | | 2 | 3 |
| IV i V | Napowietrzne | 95,00 | 33,00 |
| | Kablowe | 120,00 | |

9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU

9.1. Tabela stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu:

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka w zł/czynność |
|-----|--|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na napięciu nn, b) na napięciu SN, c) na napięciu WN | 80,00 120,00 150,00 |
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego | 80,00 120,00 170,00 |
| 3. | Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego ** | - 114 zł w przypadku kiedy badania przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę prowadzącą badanie i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka w zł/czynność |
|-----|--|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 4. | Usługi pogotowia technicznego | |
| 4.1 | Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej | |
| | a) do 25 A włącznie | |
| | - za pierwszą | 25,00 |
| | - za każdą następną | 3,00 |
| | b) od 32 do 63 A włącznie | |
| | - za pierwszą | 27,00 |
| | - za każdą następną | 5,00 |
| | c) powyżej 63 A | |
| | - za pierwszą | 36,00 |
| | - za każdą następną | 14,00 |
| 4.2 | Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników wielostrefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu | 100,00 |
| 4.3 | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy | 50,00 |
| 4.4 | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy | 220,00 |
| | a) nn | 320,00 |
| | b) sN | 450,00 |
| | c) WN | |
| | Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości | 1,10 zł/km |

* 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. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT 10.12. GRUPY TARYFOWE A23, A24

- z kontrolą poboru mocy trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć [WN].

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | |
|------|---|-------------|--------------------------|----------|----------|----------|
| | | | A23 zima | A23 lato | A24 zima | A24 lato |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c | 7 526,29 | | | |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | | | | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | zł/MW·h | 42,22 | | | 21,49 |
| | - w szczycie popołudniowym | | 134,77 | | | 51,31 |
| | - w pozostałych godzinach doby | | 29,27 | | | 14,28 |
| | - w strefie godzin doliny obciążenia | | - | | | 5,04 |
| 1.3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/MW·h | 49,37 | | | |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej * | zł/m-c | 75,75 | | | |
| 3. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną: | | | | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | zł/MW·h | 175,90 | 175,90 | 175,90 | 175,90 |
| | - w szczycie popołudniowym | (1000 kW·h) | 288,34 | 247,23 | 376,61 | 320,77 |
| | - w pozostałych godzinach doby | | 113,86 | 110,51 | 113,86 | 110,51 |
| | - w strefie godzin doliny obciążenia | | - | - | 61,74 | 51,91 |
| 4. | Należność za energię bierną | | Według punktu 5.4 taryfy | | | |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej ** | zł/m-c | 75,75 | | | |
| | | | 302,56 | | | |

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

10.13. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | | | | | |
|------|---|------------------------|--------------------------|--------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------|-------|
| | | | B21 | B22 | B23 zima | B23 lato | B24 zima | B24 lato | | |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c | 10 971,43 | | | | | | | |
| 1.2 | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | | | | | | | | | |
| | - całodobowy | | 85,86 | 131,11 | | | | | | |
| | - szczytowy | | | 47,08 | | | | | | |
| | - pozaszczytowy | | | | | | | | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | zł/MW·h | | | 33,97 | | | 33,97 | | |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | 103,98 | | | 41,20 | | |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | 16,97 | | | 16,97 | | |
| | - w strefie godzin doliny obciążenia | | | | - | | | 3,28 | | |
| 1.3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/MW·h | 49,37 | | | | | | | |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej * | zł/m-c | 35,06 | 36,41 | 45,56 | | | | | 45,56 |
| 3. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | | | | | | | | | |
| | - całodobową | zł/MW·h (1000 kW·h) | 163,11 | 236,87 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | 182,01 | |
| | - szczytową | | | 128,28 | 281,07 | 239,82 | 388,91 | 343,76 | | |
| | - pozaszczytową | | | | 123,14 | 117,96 | 123,14 | 117,96 | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | | | | - | - | 91,04 | 71,19 | | |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | | | | | | |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | | | | | | |
| | - w strefie godzin doliny obciążenia | | | | | | | | | |
| 4. | Należność za energię bierną | | Według punktu 5.4 taryfy | | | | | | | |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej ** | zł/m-c | 35,06 | 36,41 | 45,56 | | | | | 45,56 |

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

10.14. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24 – z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A, lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym od 80 MW·h.

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | | | | | |
|------|---|-----------|--------------------------|--------|--------|----------|----------|----------|----------|--|
| | | | C21 | C22a | C22b | C23 zima | C23 lato | C24 zima | C24 lato | |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | zł/kW·m-c | 19,00 | | | | | | | |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | | | | | | | | | |
| | - całodobowy | | 0,1443 | | | | | | | |
| | - szczytowy | | | 0,2547 | | | | | | |
| | - pozaszczytowy | | | 0,1288 | | | | | | |
| | - dzienny | | | | | | | | | |
| | - nocny | | | | | | | | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | | | | | | 0,0962 | | 0,0962 | |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | | | 0,2358 | | 0,2889 | |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | | | 0,0549 | | 0,0549 | |
| | - w strefie godzin doliny obciążenia | | | | | | - | | 0,0417 | |
| 1.3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/kW·h | 0,0494 | | | | | | | |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej * | zł/m-c | 12,60 | 16,65 | | | 33,31 | | 153,55 | |
| 3. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | zł/kWh | 0,1627 | | | | | | | |
| | - całodobową | | | 0,2261 | | | | | | |
| | - szczytową | | | 0,1285 | | | | | | |
| | - pozaszczytową | | | | 0,1884 | | | | | |
| | - dzienną | | | | 0,0939 | | | | | |
| | - nocną | | | | | | | | | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | | | | | 0,1745 | | 0,1745 | 0,1745 | |
| | - w szczycie popołudniowym | | | | | 0,2585 | | 0,2224 | 0,2634 | |
| | - w pozostałych godzinach doby | | | | | 0,1214 | | 0,1174 | 0,1174 | |
| | - w strefie godzin doliny obciążenia | | | | | - | | 0,1077 | 0,1038 | |
| 4. | Należność za energię bierną | | Według punktu 5.4 taryfy | | | | | | | |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej ** | zł/m-c | 12,60 | 16,65 | | | 33,31 | | 153,55 | |

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

10.15. GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12a, C12b, C12NN, C12NW - bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A oraz rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym od 80 MW·h.

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | | | | |
|------|---|-----------|----------------|--------|--------|--------------------------|--------|--------|--|
| | | | C11s | C11 | C12a | C12b | C12NN | C12NW | |
| 1 | 3 | 4 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | | | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | zł/kW/m-c | 0,23 | 1,14 | 1,35 | 1,41 | 1,48 | | |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | | | | | | | | |
| | - całodobowy | zł/kW·h | 0,4119 | 0,2499 | 0,2256 | | | | |
| | - szczytowy | | | | 0,1168 | | | | |
| | - pozaszczytowy | | | | | | | | |
| | - dzienny | | | | | 0,1988 | 0,1754 | 0,1708 | |
| | - nocny | | | | | 0,0059 | 0,0083 | 0,0128 | |
| 1.3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/kW·h | 0,0494 | | | | | | |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej * | zł/m-c | 2,51 | | | 2,72 | | | |
| 3. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | | | | | | | | |
| | - całodobową | zł/kW·h | 0,1748 | 0,1688 | 0,2458 | | | | |
| | - szczytową | | | | 0,1314 | | | | |
| | - pozaszczytową | | | | | 0,2476 | 0,2904 | 0,3254 | |
| | - dzienną | | | | | 0,0797 | 0,0627 | 0,0593 | |
| | - nocną | | | | | Według punktu 5.4 taryfy | | | |
| 4. | Należność za energię bierną | zł/m-c | 2,51 | | | | | | |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej ** | zł/m-c | 2,72 | | | | | | |

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

UWAGA: - Grupa taryfowa C11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo - prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kW·h.

- Grupa taryfowa C12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z niedzielnymi w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

- Grupa taryfowa C12NW - rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

10.16. GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A włącznie oraz rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 000 kW·h zasilanych z sieci niskich napięć

| Lp. | Ceny i stawki opłat | Jedn. | GRUPY TARYFOWE | | | | | |
|------|---|--------------------------|----------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | G11s | G11 | G12 | G12NN | G12NW | |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | |
| 1 | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | | | | | | |
| 1.1 | Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | | | | | | | |
| | - układ 1 - fazowy | zł/m-c | 0,05 | 0,21 | 1,48 | 1,64 | 3,41 | |
| | - układ 3 - fazowy | | 0,16 | 0,77 | 5,20 | 5,72 | 6,24 | |
| 1.2 | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | | | | | | | |
| | - całodobowy | zł/kW·h | 0,1707 | 0,1763 | | | | |
| | - dzienny | | | | 0,1492 | 0,1288 | 0,1159 | |
| | - nocny | | | | 0,0716 | 0,0682 | 0,0720 | |
| 1.3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/kW·h | 0,0494 | | | | | |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej * | zł/m-c | 2,51 | | | | | |
| 3. | Ceny za pobraną energię elektryczną czynną | zł/kW·h | 0,1748 | 0,1688 | 0,2476 | 0,2904 | 0,3254 | 0,0593 |
| | - całodobową | | | | 0,0797 | 0,0627 | | |
| | - dzienną | | | | | | | |
| | - nocną | | | | | | | |
| 4. | Należność za energię bierną | Według punktu 5.4 taryfy | | | | | | |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej ** | zł/m-c | 2,51 | | | | | |
| | | | 2,72 | | | | | |

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

UWAGA: - Grupa taryfowa G11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo - prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kW·h,

- Grupa taryfowa G12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,

- Grupa taryfowa G12NW- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

10.17. GRUPA TARYFOWA R

stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej zasilanych z sieci elektroenergetycznych nn, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, pobierających energię elektryczną w sposób okresowy.

| Ceny i stawki opłat | | Jedn. | GRUPA TARYFOWA R |
|---------------------|---|-----------|--------------------------|
| Lp. | 3 | | |
| 1. | Stawki opłat za usługi przesyłowe: | | |
| 1.1. | Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | zł/kW·m-c | 1,14 |
| 1.2. | Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe | zł/kW·h | 0,3879 |
| 1.3. | Stawka systemowa opłaty przesyłowej | zł/kW·h | 0,0494 |
| 2. | Stawka opłaty abonamentowej * | zł | 3,40 |
| 3. | Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową | zł/kW·h | 0,2102 |
| 4. | Należność za energię bierną | | Według punktu 5.4 taryfy |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej ** | zł/m-c | 3,40 |
| OBRÓT | | | |

* - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

** - Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

Opłatę:

- 1) za usługi przesyłowe w części stałej oblicza się jako iloczyn mocy zainstalowanej i stawki opłat wg pkt 1.1 powyższej tabeli, przy czym opłatę tę ponosi odbiorca przy każdorazowym podłączeniu do sieci elektroenergetycznej,
- 2) za usługi przesyłowe w części zmiennej oblicza się jako iloczyn energii elektrycznej czynnej całodobowej wyliczonej wg pkt 4.1.3 taryfy i stawek opłat wg pkt 1.2 i 1.3 powyższej tabeli,
- 3) abonamentową pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury wg pkt 2 lub wg pkt 5 powyższej tabeli.

10.18. SKŁADNIKI ZMIENNE STAWEK SIECIOWYCH DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM.

Składniki zmienne stawki sieciowej $S_{zv,r+1}$ służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

| Lp. | Poziom napięcia | Jedn. | Składnik zmienny stawki sieciowej |
|-----|-----------------|---------|-----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | WN | zł/MW·h | 3,40 |
| 2. | SN | zł/MW·h | 10,00 |