



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 16 kwietnia 2004 r.

DTA-4211-41(3)2004/2698/I/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 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 i Nr 34, poz. 293) oraz na podstawie art. 155 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A. z siedzibą w Jeleniej Górze,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 11 marca 2004 r. znak: EH/3105/2004, uzupełnionym pismem

z dnia 9 kwietnia 2004 r. znak: EH/4640/2004

postanawiam

- 1) zmienić moją decyzję z dnia 16 czerwca 2003 r. znak: DTA-821/2698-E/4/2003/PB w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy dla energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, skracając ten okres do ostatniego dnia przed dniem wpisania połączenia Przedsiębiorstwa ze spółkami: Zakład Energetyczny Legnica S.A., Zakład Energetyczny Wrocław S.A., Zakład Energetyczny Wałbrzych S.A. oraz Zakład Energetyczny Opole S.A., do rejestru przez sąd właściwy dla siedziby Przedsiębiorstwa,
- 2) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 30 czerwca 2004 r.,



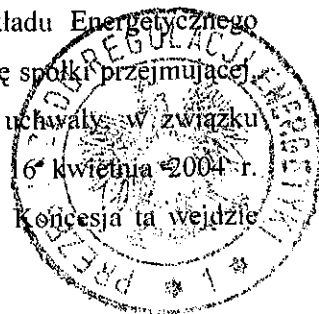
- 3) ustalić, że decyzja wejdzie w życie z dniem wejścia w życie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 kwietnia 2004 r. nr PEE/19B/2698/W/2/2004/MS, zmieniającej decyzję o udzieleniu Przedsiębiorstwu koncesji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 listopada 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/19/2698/U/1/98/JK zmienioną decyzją z dnia 16 kwietnia 2004 r. nr PEE/19B/2698/W/2/2004/MS, z dnia 16 listopada 1998 r. – na obrót energią elektryczną nr OEE/21/2698/U/3/98/JK, zmienioną decyzją z dnia 30 maja 2000 r. nr OEE/21B/2698/W/1/2/2000/AS oraz z dnia 27 października 2000 r. – na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/79/2698/N/1/2/2000/MS, zmienioną decyzją z dnia 16 kwietnia 2004 r. nr WEE/79B/2698/W/2/2004/MS, w dniu 12 marca 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie skrócenia okresu obowiązywania taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej moją decyzją z dnia 16 czerwca 2003 r. znak: DTA-821/2698-E/4/2003/PB oraz zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, załączonej do wyżej wymienionego wniosku.

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

W związku z konsolidacją pięciu spółek dystrybucyjnych: Zakładu Energetycznego Jelenia Góra S.A., Zakładu Energetycznego Legnica S.A., Zakładu Energetycznego Wrocław S.A., Zakładu Energetycznego Wałbrzych S.A. oraz Zakładu Energetycznego Opole S.A., spółki te będą funkcjonowały jako jeden przedsiębiorca. Połączenie nastąpi w trybie art. 492 § 1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych, tj. w drodze przeniesienia całego majątku czterech spółek (Zakładu Energetycznego Legnica S.A., Zakładu Energetycznego Wrocław S.A., Zakładu Energetycznego Wałbrzych S.A. oraz Zakładu Energetycznego Opole S.A.) na Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A., który pełni rolę spółki przejmującej. W sprawie tej Walne Zgromadzenia Akcjonariuszy podjęły zgodne uchwały w związku z czym Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydał decyzję z dnia 16 kwietnia 2004 r. nr PEE/19B/2698/W/2/2004/MS o zmianie koncesji Przedsiębiorstwa. Koncesja ta wejdzie



w życie po wpisaniu połączenia spółek do rejestru przez sąd właściwy dla siedziby Przedsiębiorstwa. Ze względu na połączenie spółek, niezbędnym stało się ustalenie nowej taryfy dla energii elektrycznej, uwzględniającej dotychczas obowiązujące ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla poszczególnych oddziałów spółki przejmującej, odpowiadających obszarom działania spółek przejmowanych. Ceny i stawki opłat obowiązujące w poszczególnych oddziałach tego Przedsiębiorstwa będą stopniowo ujednolicane w kolejnych taryfach, w taki sposób, aby zapewnić ochronę odbiorców przed nieuzasadnionym wzrostem opłat za energię elektryczną.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające skrócenie okresu obowiązywania taryfy i że przemawia za tym słuszny interes strony. Nastąpiła bowiem zmiana warunków prowadzenia działalności, o której mowa w § 6 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, zgodnie z którym w przypadku nieprzewidzianej, istotnej zmiany warunków prowadzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne działalności energetycznej lub podjęcia przez przedsiębiorstwo nowego rodzaju działalności gospodarczej, taryfa może być ustalona na inny okres niż 12 miesięcy kalendarzowych, nie dłuższy niż 24 miesiące.

Decyzja niniejsza jest decyzją warunkową, a jej wejście w życie uzależnione jest od wpisania połączenia spółek do rejestru przez sąd właściwy dla siedziby Przedsiębiorstwa, co warunkuje również wejście w życie decyzji z dnia 16 kwietnia 2004 r. o zmianie koncesji Przedsiębiorstwa. W przypadku, gdyby nie doszło do zarejestrowania połączenia spółek przez sąd, decyzja wygasa, a stwierdzenie jej wygaśnięcia nastąpi w drodze odrębnej decyzji, na podstawie art. 162 § 1 pkt 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu.

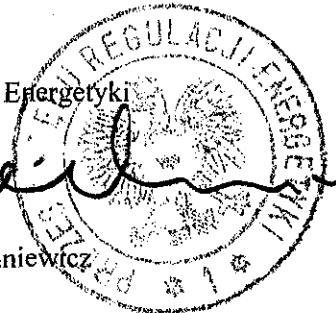


przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem pkt 3 sentencji niniejszej decyzji.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:

Zakład Energetyczny
Jelenia Góra S.A.
ul. Bogusławskiego 32
58-500 Jelenia Góra

**TARYFA
DLA ENERGII ELETRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
JELENIA GÓRA SA**

Jelenia Góra 2004r.

- A. Oddział w Jeleniej Górze**
- B. Oddział w Legnicy**
- C. Oddział w Opolu**
- D. Oddział w Wałbrzychu**
- E. Oddział we Wrocławiu**

A. Ceny energii i stawki opłat
oraz warunki ich stosowania
dla Oddziału w Jeleniej Górze

Oddział w Jeleniej Górze obejmuje obszar:

miast:

Bolesławiec, Jelenia Góra, Kamienna Góra, Karpacz, Kowary, Lubań, Piechowice, Szklarska Poręba, Świeradów Zdrój, Wojcieszów, Zawidów, Zgorzelec

gmin:

Bogatynia, Bolesławiec, Bolków, Gryfów Śląski, Janowice Wielkie, Jeźów Sudecki, Kamienna Góra, Leśna, Lubań, Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Marciszów, Mirsk, Mysłakowice, Nowogrodziec, Olszyna, Osiecznica, Pieńsk, Platerówka, Podgórzyn, Siekierczyn, Stara Kamienica, Sulików, Świerzawa, Warta Bolesławiecka, Węgliniec, Wleń, Zgorzelec

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
 - 3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Pewność zasilania Odbiorców
 - 5.4. Rozliczenia za energię bierną
 - 5.5. Opłaty rozliczeniowe
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci
9. Opłaty za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy
 - 9.1. Tabela opłat dodatkowych
10. Tabele cen i stawek opłat
 - 10.1. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci 110 kV – grupy taryfowe A21, A22, A23.
 - 10.2. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci SN - grupy taryfowe B21, B22, B23.
 - 10.3. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C21, C22a, C22b
 - 10.4. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o
 - 10.5. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12, G12w, G11s
 - 10.6. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R
 - 10.7. Tabela składnika zmiennego stawki sieciowej dla jednostek wytwórczych produkujących energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z następującymi aktami prawnymi:

- ustawą 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, Nr 154, poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144) zwaną dalej „ustawą”,
- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, 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) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniem 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniem 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. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje na obszarze działania przedsiębiorstwa Zakładu Energetycznego Jelenia Góra S.A.
- 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 za dodatkowe czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,

– jak też warunki ich stosowania.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:

- a) Odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych, lecz z niego nie korzystają,
 - b) Odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
 - c) Przedsiębiorstwami obrotu i Odbiorcami, którzy zgłaszają w formie grafików obciążeń umowy sprzedaży energii do realizacji,
 - d) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci.
- 1.4. Ustalony w taryfie cen 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 wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- Opłaty za nielegalny pobór energii wg pkt.7.1-7.5. ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1kvarh.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE

2.1. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

2.1.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączenia rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:

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

2.1.2. **Grafik obciążeń** – zbiór danych określających wielkości poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się ten zbiór danych, w poszczególnych godzinach.

2.1.3. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:

- a) **grupa II** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw 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 większej 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 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A.
 - 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.
- 2.1.4. **Grupa taryfowa** - grupa Odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.1.5. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć 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.
- 2.1.6. **Moc przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.1.7. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określaną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.1.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.1.9. **Niskie napięcie (nn)** – obejmuje napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.1.10. **Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.1.11. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.1.12. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.1.13. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV, należące do Sprzedawcy.

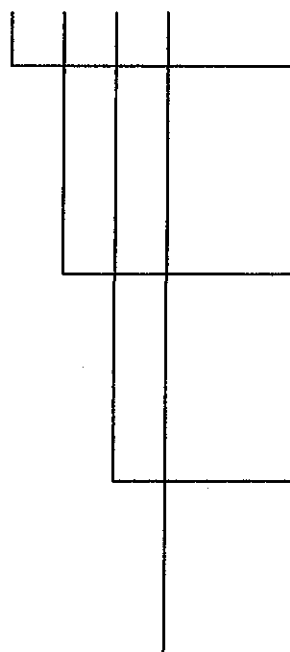
- 2.1.14. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.1.15. **Średnie napięcie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.1.16. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.1.17. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.1.18. **Umowa** - umowa o świadczenie usług przesyłowych i/lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą.
- 2.1.19. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez Sprzedawcę, obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdziałczego (Sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.1.20. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.1.21. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Sprzedawcę).

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

3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych.

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A : dla wysokiego napięcia (WN)
- B : dla średniego napięcia (SN)
- C : dla niskiego napięcia (nn)
- G i R : niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe, których charakterystyka odpowiada V grupie przyłączeniowej
- 2 – grupy taryfowe, których charakterystyka odpowiada II, III i IV grupie przyłączeniowej

Cyfry oznaczające:

- 1: -grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2: -grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3: -grupy taryfowe z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych o charakterystykach odpowiadających IV i V grupie przyłączeniowej)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych o charakterystykach odpowiadających IV i V grupie przyłączeniowej)
- w: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej, wydłużonej o soboty i niedziele w grupie taryfowej G12 przy minimalnym rocznym poborze – 6000 kWh; (grupa taryfowa weekendowa);
- o: rozliczanie jednostrefowe dla Odbiorców V grupy przyłączeniowej dla celów oświetlenia ulicznego, (grupa taryfowa oświetleniowa),
- s: rozliczanie jednostrefowe dla Odbiorców grup taryfowych G o rocznym poborze energii nie większym niż 1000 kWh.

3.1.2. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) może być zgodnie z przyjętą zasadą klasyfikacji Odbiorców zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.3 i 3.1.4.

3.1.3. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.2.b) może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.4. Odbiorca pobierający energię 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.

3.1.5. W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w punkcie 3.1.1 ustalono grupy taryfowe opisane w poniższej tabeli.

Grupa taryfowa	<u>Przeznaczona dla Odbiorców</u>
A21	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
A22	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
A23	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach: lato (IV-IX), zima (X-III).
B21	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
B22	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
B23	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach: lato (IV-IX), zima (X-III).
C21	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C22a C22b	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C11	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C12a C12b	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym od 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C11o	Zasilanych z sieci niskiego napięcia i stałym poborze mocy, rozliczanych w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie i wyłączanie odbiorników sterowanych urządzeniem zmierzchowym, zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca, astronomicznym zegarem sterującym lub innym analogicznym urządzeniem sterującym. Grupa taryfowa stosowana jest dla Odbiorców wykorzystujących energię

Grupa taryfowa	<u>Przeznaczona dla Odbiorców</u>
	<p>wyłącznie w celu oświetlania ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych.</p> <p>W opłatach za usługi przesyłowe grupy taryfowej C11o nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetlenia (np. konserwacja, wymiana źródeł światła).</p>
G11	<p>Zasilanych z sieci bez względu na poziom napięcia. Wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), niezależnie od poziomu napięcia zasilania, rozliczanych w jednej strefie.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni Odbiorcy zużywający energię na potrzeby:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według wspomnianej taryfy 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, b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych, d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, f) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, g) garaży indywidualnych użytkowników.
G11s	<p>Jak w G11, za wyjątkiem Odbiorców zużywających energię na potrzeby określone powyżej literami b, c, d, e, f, g, którzy pobrali w poprzednim roku taryfowym nie więcej niż 1000 kWh energii elektrycznej.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Odbiorca wybierający tę grupę zobowiązany jest podpisać aneks do zawartej umowy z deklaracją nie przekroczenia 1000 kWh pobieranej energii w roku taryfowym. 2. W przypadku przekroczenia – 1000 kWh energii pobranej w trakcie roku taryfowego, Odbiorca zostaje automatycznie przeniesiony do grupy taryfowej G11.
G12	<p>Jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.</p>
G12w	<p>Jak w G12, którzy pobrali w poprzednim roku taryfowym nie mniej niż 6000 kWh, rozliczanych w dwóch strefach, przy czym czas trwania II strefy-noc wydłużono o soboty i niedziele.</p>

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla Odbiorców
	1. Odbiorca wybierający tę grupę jest zobowiązany podpisać aneks do zawartej umowy ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego. 2. W przypadku nie przekroczenia 6000 kWh pobranej energii, liczonej zawsze dla roku taryfowego, niezależnie od daty podpisania aneksu, Odbiorca zostanie obciążony za różnicę kWh pomiędzy wielkością zadeklarowaną, a rzeczywiście pobraną, liczoną po aktualnie stosowanej cenie za energię elektryczną w strefie nocnej i stawce opłaty zmiennej za usługę przesyłową. 3. W okresie ostatnich 6 miesięcy w momencie podpisywania aneksu terminowo regulował należność za dostarczoną energię elektryczną. 4. W przypadku niespełnienia przez Odbiorcę zobowiązań określonych w pkt 2 i 3, traci On prawo do korzystania z tej grupy na następny rok taryfowy.
R	Zasilanych z sieci bez względu na poziom napięcia, krótkotrwale pobierających energię elektryczną, bez zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego na potrzeby: <ul style="list-style-type: none"> a) iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp., b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika, c) stacji ochrony katodowej.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

numer strefy	Strefa doby	pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby *	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	strefy szczytowe		strefy pozaszczytowe	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ ; 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

miesiące	strefa szczytowa	strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupach taryfowych:

- C12b i G12

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

- G12w

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰ oraz soboty i niedziele

3.3. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- a) jeden miesiąc – z Odbiorcami przynależnymi do grup taryfowych: A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
 - b) dwa miesiące – z Odbiorcami przynależnymi do grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C11o, G11, G12, G12w, G11s, R.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1, uzgodnionych przez strony w umowie.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat prognozowanych, o których mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – straty mocy i straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.6. Dla Odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii w wysokościach, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach 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 liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie.

- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością Odbiorcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.9 trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nn | 80,00 zł |
| b) na napięciu SN | 120,00 zł |
| c) na napięciu WN | 150,00 zł |

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

- co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 m-cy zwlekał z zapłatą za pobraną energię elektryczną przez okres co najmniej 1 miesiąca,
- nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna,
- użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzenie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Odbiorca, któremu zainstalowano układ pomiarowo-rozliczeniowy przedpłatowy ponosi opłaty za energię elektryczną i usługi przesyłowe według cen i stawek grupy taryfowej zgodnej z zawartą umową, z uwzględnieniem zapisu w pkt.4.2.4.

W razie braku zgody Odbiorcy na zainstalowanie takiego układu, Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

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 w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej, i w danej strefie czasowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2.
- 4.1.2. 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. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu i dostarczaniu faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno Odbiorcy zakupującego u Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i od Odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na Odbiorcę.
- 4.2.4. Odbiorca, u którego Sprzedawca założył przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie ponosi opłaty abonamentowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Opłata za usługę przesyłową jest opłatą dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
 - składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

- 5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
 P – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
 S_{zk} – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej „k” wyrażony w zł za jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
 E_k – ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.3. Opłatę stałą za usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej G, wyraża iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej i wartości mocy umownej.
- 5.1.4. Dla Odbiorców grup taryfowych G opłata stała za usługę przesyłową ustalana jest w złotych na miesiąc.
- 5.1.5. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej (składającej się z sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej).
- 5.1.6. Opłaty przesyłowej stałej, nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.7. W przypadku nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.8. W przypadku Odbiorcy, który rozwiązał umowę, opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.9. Odbiorca z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym ponosi opłatę za składnik stały opłaty sieciowej za miesiąc bieżący przy zakupie pierwszej porcji energii elektrycznej. Przy zakupie kolejnej porcji energii w tym samym miesiącu Odbiorca ponosi opłatę tylko za składniki zmienne. Zakup energii w kolejnym miesiącu lub w dowolnym następnym powoduje naliczenie zaległych opłat za stały składnik opłaty sieciowej.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorcy zamawiają moc umowną na kolejny rok kalendarzowy w rozbiciu na miesiące lub jednakowej wielkości na cały rok w terminie określonym w umowie.
- 5.2.2. Moc zamówiona na cały rok kalendarzowy w terminie określonym w pkt 5.2.1. przez Odbiorcę należącego do jednej z grup taryfowych: A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, w wielkości jednakowej na wszystkie miesiące roku, jest rozliczana według stawki obniżonej o 10%.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej w trakcie roku kalendarzowego Odbiorca, który nabył prawo do 10% upustu, traci to prawo, a dla korekty stawka stosowanej opłaty za moc dla okresu objętego korektą wzrasta o 20%.
Zgłoszenie korekty mocy musi nastąpić z miesięcznym wyprzedzeniem.
- 5.2.4. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy, a w warunkach określonych przez Sprzedawcę od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 5.2.5. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę dostawy mocy do Odbiorcy opłata za moc umowną ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych nieprzestrzeganiem przez Odbiorcę warunków umowy.
- 5.2.6. Moc zamówiona przez Odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych przy współczynniku mocy $\cos\varphi = 0,93$.
- 5.2.7. W przypadku Odbiorcy posiadającego więcej niż jedno miejsce dostarczania moc umowna jest zamawiana osobno dla każdego miejsca.
- 5.2.8. Kontrolę przekroczenia mocy umownej dokonuje się całodobowo, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 5.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
 - lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

5.3. Pewność zasilania Odbiorców

5.3.1. W przypadku, gdy Odbiorca jest zasilany z jednego węzła sieci poprzez więcej niż jedno przyłącze i przyłącza wykorzystywane są jednocześnie, moc umowna jest równa sumie mocy umownych określonych dla każdego przyłącza, za wyjątkiem sytuacji wykazanych w punktach a) i b).

- a) W przypadku posiadania przez Odbiorcę więcej niż jednego przyłącza, gdy przyłącza rezerwowe o mocach umownych P_i określonych dla każdego z nich stanowią zasilanie rezerwowe przyłącza głównego o mocy umownej P_1 , tzn. załączane są alternatywnie wobec przyłącza głównego oraz spełniony jest warunek, iż moc umowna określona dla każdego z przyłączy rezerwowych jest mniejsza lub równa mocy umownej przyłącza głównego ($P_i \leq P_1$), wówczas moc umowną oblicza się wg następującej formuły:

$$P = P_1 + 0,25 \sum P_i$$

- b) W przypadku zaistnienia warunków, o których mowa w pkt. 5.3.1a), gdy dodatkowo został zainstalowany układ sumujący na wszystkich przyłączach lub też ma zastosowanie sumowanie naturalne w szynach zbiorczych, moc umowną określa się odpowiednio jako moc, której kontrola następuje na sumatorze, lub też moc, której kontrola następuje poprzez układ pomiarowy w szynach zbiorczych.

5.3.2. W przypadku, gdy Odbiorca jest zasilany z więcej niż jednego węzła sieci za pomocą niezależnych ciągów zasilania, moc umowną określa się jako sumę mocy umownych określonych dla każdego niezależnego ciągu zasilania, z zastrzeżeniem pkt a) i b).

- a) Jeżeli liczba niezależnych ciągów zasilania jest równa 2 lub więcej i spełniony jest jeden z poniższych warunków:

- kolejne niezależne ciągi zasilania o mocach umownych P_i pełnią wyłącznie funkcję rezerwową, tzn. ciągi te są załączane przez automatykę alternatywnie wobec ciągu podstawowego o mocy umownej P_1 (ze względu na wymaganie pewności zasilania nie ma uzasadnienia liczba niezależnych ciągów zasilania większa od 3), lub
- z charakteru odbioru wynika trwały niski współczynnik jednoczesności obciążenia poszczególnych niezależnych ciągów zasilania, wówczas moc umowną oblicza się wg formuły:

$$P = P_1 + 0,5 \sum P_i$$

gdzie :

P_1 - największa z mocy umownych zamówionych na poszczególnych niezależnych ciągach zasilania.

P_i - moce umowne na pozostałych ciągach zasilania.

- b) W przypadku zaistnienia warunków, o których mowa w pkt. 5.3.2a), gdy dodatkowo został zainstalowany układ sumujący obejmujący wszystkie ciągi zasilania lub też ma zastosowanie sumowanie naturalne w szynach zbiorczych, moc umowną określa się odpowiednio jako moc, której kontrola następuje na sumatorze, lub też moc, której kontrola następuje poprzez układ pomiarowy w szynach zbiorczych. Moc umowną kontrolowaną, oblicza się wg następującej formuły:

$$P = 0,8P_1 + 0,5 \sum P_i$$

ale

$$P \leq 4P_1$$

- 5.3.3. 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, tzn. dla okresu obniżonej pewności zasilania przyjmuje się $P=P_1$.
- 5.3.4. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

5.4. Rozliczenia za energię bierną

- 5.4.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
 - pobór energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej.
- 5.4.2 Rozliczeniem za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego 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 lub w umowie o przyłączenie.
- 5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.4.4. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$)

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

gdzie:

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

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej grupy taryfowej, według której rozliczany jest Odbiorca, wyrażony w zł/kWh,

- A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.
- 5.4.7. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, Sprzedawca ma prawo do rozliczania poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, na podstawie bezpośredniego pomiaru jej nadwyżki.

W takim przypadku, opłatę za nadwyżkę energii biernej oblicza się według wzoru z punktu 5.4.6, określając $\text{tg}\varphi$ w następujący sposób

$$\text{tg}\varphi = \Delta E_B / A + \text{tg}\varphi_0,$$

gdzie:

ΔE_B – nadwyżka energii biernej zmierzona przez układ pomiarowo- rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym,

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

- 5.4.8 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) lub pobierający energię bierną pojemnościową przy braku poboru energii czynnej ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci Sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2 - krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

5.5. Opłaty rozliczeniowe.

- 5.5.1. Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez Sprzedawcę usługi przesyłowej dla Odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pw} = S_{pr} \cdot E_z$$

gdzie:

O_{pw} – opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, w wysokości 0,37 zł/MWh (stawka zawiera podatek VAT),

E_z – ilość energii elektrycznej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, w MWh,

- 5.5.2. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do Sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 \cdot S_{pr} \cdot (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

O_{pn} – opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł

S_{pr} – stawka rozliczeniowa, w wysokości 0,37 zł/MWh (stawka zawiera podatek VAT),

E_{sn} – ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh,

E_{zn} – ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $brT = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty.
 - a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorców – 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, przerwano z powodu awarii w sieci – 7,59 zł,
 - d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 15,18 zł,
 - e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej Odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 151,83 zł,
 - f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 75,91 zł,
 - g) za niepoinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 75,91 zł,
 - h) za niepoinformowanie na piśmie z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,

- o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 151,83 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla 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 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,28 zł za każdy dzień zwłoki.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5 – krotnych cen i stawek opłat 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,
 - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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.
 - 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, o którym mowa w pkt 7.1.2., Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
 - ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe Odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, Odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych 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, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego	3 000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika	6 000 kWh,
c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh,
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

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

7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy Odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego

urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

- 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 pkt. 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:

1) dla układu bezpośredniego	117,08 zł,
2) dla układu półpośredniego	146,40 zł,
3) 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 przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

- 7.10. Za założenie przez Sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę, plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI

- 8.1 Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie 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. W przypadku przyłącza o długości powyżej 200 m, pobiera się opłatę dodatkową, która stanowi iloczyn stawki opłaty dodatkowej zawartej w taryfie oraz długości przyłącza przekraczającej 200 m.
- 8.2 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie 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 $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej:
- a) poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia oraz umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym lub
 - b) na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok,
- pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.5 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.7 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

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

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW
1.	IV	86
2.	V	97

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 33,80 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

8.10. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączania 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%.

9. OPLATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Wyszczególnienie*	zł/czynność
1.	<i>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</i>	
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	<i>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego</i>	
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	<i>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**</i>	- 114 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<i>Usługi pogotowia energetycznego</i>	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie Odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) 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	
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości :	1,10

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

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

9.2 Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez Sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u Sprzedawcy.

10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci 110 kV – grupy taryfowe A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>				
- całodobową	x	x	x	153,39
- szczytową	x	x	201,91	x
- pozaszczytową	x	x	131,52	x
- szczyt przedpołudniowy	201,69	201,69	x	x
- szczyt popołudniowy	281,10	313,18	x	x
- pozostałe godziny doby	116,54	116,78	x	x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	216,62			
Przesyłanie i dystrybucja				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh</i>	49,37			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh</i>	2,74			
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	4,0220			
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	216,62			

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.2. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci SN - grupy taryfowe B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	x	x	x	153,39
- szczytową	x	x	201,91	x
- pozaszczytową	x	x	131,52	x
- szczyt przedpołudniowy	192,52	192,52	x	x
- szczyt popołudniowy	273,11	305,24	x	x
- pozostałe godziny doby	105,98	106,29	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	109,35			
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	22,37	39,04	66,76	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,1774			4,2738
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	109,35			

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.3. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C21, C22a, C22b

<i>CENA LUB STAWKA</i>	<i>GRUPA TARYFOWA</i>		
	<i>C21</i>	<i>C22a</i>	<i>C22b</i>
<i>Obrót</i>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
<i>- całodobową</i>	0,1680	x	x
<i>- szczytową</i>	x	0,2420	x
<i>- pozaszczytową</i>	x	0,1148	x
<i>- dzienną</i>	x	x	0,2221
<i>- nocną</i>	x	x	0,0795
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	44,39		
<i>Przesyłanie i dystrybucja</i>			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1239	0,1285	0,0926
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	11,6481		
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	44,39		

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.4. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	C11o
Obrót				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>				
- całodobową	0,1723	x	x	0,1501
- szczytową	x	0,2695	x	x
- pozaszczytową	x	0,1263	x	x
- dzienną	x	x	0,2457	x
- nocną	x	x	0,1038	x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	2,46			
Przesyłanie i dystrybucja				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>				
- całodobowy	0,1939	x	x	0,1983
- szczytowy	x	0,1481	x	x
- pozaszczytowy	x	0,0912	x	x
- dzienny	x	x	0,1464	x
- nocny	x	x	0,0682	x
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	1,3250			
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	2,46			

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.5. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12, G12w, G11s

<i>CENA LUB STAWKA</i>	<i>GRUPA TARYFOWA</i>			
	<i>G11</i>	<i>G12</i>	<i>G12w</i>	<i>G11s</i>
<i>Obrót</i>				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>				
<i>- całodobową</i>	0,1741	x	x	0,2066
<i>- dzienną</i>	x	0,2680		x
<i>- nocną</i>	x	0,0520		x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	1,89			0,00
<i>Przesyłanie i dystrybucja</i>				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1481	0,0893	0,0883	0,1450
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:</i>				
<i>- instalacja 1-fazowa</i>	0,73	3,32		0,00
<i>- instalacja 3-fazowa</i>	2,18	5,36		0,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	1,89			0,00

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

10.6. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R

<i>CENA LUB STAWKA</i>	<i>GRUPA TARYFOWA</i>
	<i>R</i>
<i>Obrót</i>	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>	
-	
- całodobową	0,1702
- dzienną	x
- nocną	x
<i>Przesyłanie i dystrybucja</i>	
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0494
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1589
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW /m-c</i>	6,49

10.7. Tabela składnika zmiennego stawki sieciowej dla jednostek wytwórczych produkujących energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+1} służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15 ust.1 rozporządzenia taryfowego, cen energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

<i>SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ</i>	<i>[zł/MWh]</i>
<i>dla sieci 110 kV</i>	3,40
<i>dla sieci SN</i>	9,91

B. Ceny energii i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału w Legnicy

Oddział w Legnicy obejmuje obszar:

miast:

Chojnów, Głogów, Jawor, Legnica, Lubin, Złotoryja

gmin:

Chocianów, Chojnów, Głogów, Gaworzyce, Grębocice, Gromadka, Jerzmanowa, Kotla, Krotoszyce, Kunice, Legnickie Pole, Lubin, Lwówek Śląski (miejscowość Dłużec), Męcinka, Miłkowice, Mściwójów, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanice, Rudna, Ruja, Ścinawa, Udanin, Warta Bolesławiecka, Wądroże Wielkie, Zagrodno, Złotoryja, Żukowice

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej
 - 5.4. Zasady pobierania opłat dla podmiotów zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców
10. Tabele cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Jelenia Góra SA z siedzibą w Jeleniej Górze, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat 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. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), 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. 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. 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 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 wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór energii oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek opłat pomniejszonych o podatek od towarów i usług.

- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej (czynnej i biernej), dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i do 1 kvarh.

2. Definicje

- 2.1. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.2. **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.
- 2.3. **Moc pobrana** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona 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.
- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.8. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.13. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **TPA** – prawo do korzystania z usług przesyłowych.

- 2.15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.16. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez sprzedawcę.
- 2.17. **Usługa przesyłowa** - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.18. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.

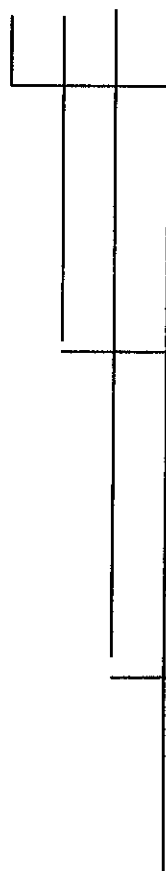
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



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

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

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1 : moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2 : moc wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy niż 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

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

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

- a : szczytowej i pozaszczytowej
- b : dziennej i nocnej

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21 i A23,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, i C12b,
 - d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych i domów kempingowych nie służących ich właścicielom do celów zarobkowych oraz altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów cieplnych i hydroforni, służących zaspokajaniu potrzeb bytowych w zakresie mieszkalnictwa, prowadzonych przez jednostki samorządu terytorialnego w ramach gospodarki komunalnej, spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe i osoby fizyczne, a także w tym samym zakresie działające na ich zlecenie inne osoby, o ile umowa, na podstawie której podmioty te działają, została zawarta w wyniku udzielenia zamówienia publicznego lub rozliczanie ich działalności odbywa się po kosztach własnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie prowadzi się działalności gospodarczej.

- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne tj. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, itp. rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp.,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.7. Jeżeli na podstawie przyjętych w pkt 3.1.2. kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej na danym poziomie napięcia, ma on prawo do wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem pkt 3.1.9. i 3.1.11.
- 3.1.8. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy i okresy czasowe.
- 3.1.9. 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.
- 3.1.10. Odbiorca przyłączony do sieci, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc dostarczania.
- 3.1.11. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.7., może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia - do 30 września)	ZIMA (od 1 października - do 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7:00 - 13:00	7:00 - 13:00
2.	Szczyt popołudniowy	19:00 - 22:00	16:00 - 21:00
3.	Pozostałe godziny doby *)	13:00 - 19:00 22:00 - 7:00	13:00 - 16:00 21:00 - 7:00

*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni (cała doba) ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1	2	3	4	5
Styczeń	8:00 - 11:00	16:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 16:00	21:00 - 6:00
Luty	8:00 - 11:00	16:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 16:00	21:00 - 6:00
Marzec	8:00 - 11:00	18:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 18:00	21:00 - 6:00
Kwiecień	8:00 - 11:00	19:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 19:00	21:00 - 6:00
Maj	8:00 - 11:00	20:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 20:00	21:00 - 6:00
Czerwiec	8:00 - 11:00	20:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 20:00	21:00 - 6:00
Lipiec	8:00 - 11:00	20:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 20:00	21:00 - 6:00
Sierpień	8:00 - 11:00	20:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 20:00	21:00 - 6:00
Wrzesień	8:00 - 11:00	19:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 19:00	21:00 - 6:00
Październik	8:00 - 11:00	18:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 18:00	21:00 - 6:00
Listopad	8:00 - 11:00	16:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 16:00	21:00 - 6:00
Grudzień	8:00 - 11:00	16:00 - 21:00	6:00 - 8:00 i 11:00 - 16:00	21:00 - 6:00

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	6:00 – 21:00	21:00 – 6:00

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a, z zastrzeżeniem pkt 3.2.6. przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
od 1 kwietnia do 30 września	8:00 – 11:00 i 20:00 – 21:00	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8:00 – 11:00 i 17:00 – 21:00	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b i G12, z zastrzeżeniem pkt 3.2.6. przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych :
- 10 dni dla odbiorców grupy taryfowej A i B2X,
 - miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B1X i C2X,
 - dwa miesiące dla odbiorców grupy taryfowej C1X,
 - dwa miesiące dla odbiorców grupy taryfowej G, z możliwością prognozowania zużycia energii elektrycznej w okresie 6 miesięcznym.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie, przy czym okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do grup taryfowych C1X i G okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
- 3.3.3. Dopuszcza się prowadzenie rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w postaci opłat planowych, gdy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc, pod warunkiem uzgodnienia zasad wnoszenia opłat przez strony w umowie.
- 3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowanych, o których mowa w pkt 3.3.3. wystąpi nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną :
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe, dla miejsc dostarczania tej energii, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.6. Do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę mogą być zastosowane sumujące układy pomiarowe.
W takim przypadku konieczne jest, aby:
- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,

- b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.9. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, oraz 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. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, wielkość strat oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.11. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym

miejscu niż miejsce jej dostarczenia, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.10.

3.3.12. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.12. trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku utraty, zniszczenia lub uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

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 lub nieprawidłowości w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za energię elektryczną, sprzedawca zobowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o której mowa w pkt 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych błędów lub nieprawidłowości.

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 wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych 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. Jeśli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczenia 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 chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii podlegająca opłacie obliczana jest jako iloczyn, uzgodnionych w umowie, sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. 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 naliczana jest miesięcznie i pobierana w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy oraz niezależnie od wielkości zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną i usługę przesyłową.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, a w przypadku układu sumującego za każdy jego składnik (składnik = licznik impulsujący lub rejestrujący).

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się, z zastrzeżeniem pkt 5.1.8. i 5.1.9., według następującej zależności:

$$O_{po} = S_S * P + S_Z * E$$

gdzie: O_{po} - opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,

S_S - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P - moc umowna określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_Z - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej, o którym mowa w pkt 5.1.2.

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

5.1.2. Stawki opłat zmiennych S_Z , o których mowa w pkt 5.1.1. ustala się w taryfie jako sumę: stawki systemowej opłaty przesyłowej i składnika zmiennego stawki sieciowej. Na fakturze za usługi przesyłowe składnik S_Z przedstawia się jako sumę tych stawek.

5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: A, B lub C, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Część stałą opłaty za usługę przesyłową, dla odbiorców zasilanych z dwóch lub więcej przyłączy, ustala i pobiera się odrębnie dla każdego przyłącza.

5.1.5. Część stała opłaty za usługę przesyłową uiszczana jest przez odbiorcę niezależnie od wielkości zużycia energii elektrycznej w danym okresie rozliczeniowym.

5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy G, opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- a) stałej opłaty miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu sumy mocy znamionowej przyłączonych odbiorników i uzgodnionego przez strony w umowie czasu ich przyłączenia oraz zmiennej stawki opłaty przesyłowej.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorcy, o których mowa w pkt 5.1.3. określają, w terminie ustalonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie świadczenia usług przesyłowych, moc umowną przewidzianą do pobrania w następnym roku kalendarzowym oraz obowiązywania taryfy, odrębnie dla każdego z przyłączy.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 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%.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych przy $\cos\varphi=1$.
- 5.2.5. Moc pobrana jest kontrolowana przez sprzedawcę całodobowo.
- 5.2.6. Do kontroli mocy pobranej stosowane są układy pomiarowe umożliwiające pomiar mocy czynnej. Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne).
- 5.2.7. Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca, o którym mowa w pkt 5.1.3. ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt 5.2.8. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy

nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

5.2.8. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranych ponad moc umowną 15-minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).

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

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej 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 biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

5.3.4. Wartość umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$

5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą z umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 * S_{zVn} * (D - 1) * A$$

$$D = \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}}$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej; wyrażona w złotych,
- S_{zVn} - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej, o której mowa w §18, ust. 2, pkt 2 rozporządzenia taryfowego; wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej,
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zVn} , określonej dla grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.

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

5.3.8. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa sprzedawca w umowie. W sytuacjach lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane

w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza, można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.

- 5.3.10. Rozliczenia związane z przekroczeniem wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru energii biernej, pobranej w danym okresie rozliczeniowym. Na podstawie tak określonej ilości, oblicza się wartość rozliczeniowego współczynnika $\text{tg}\varphi$ według poniższej zależności:

$$\text{tg}\varphi = A_b / A$$

gdzie:

- A_b - suma energii biernej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym; wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej; wyrażona w jednostkach energii czynnej.

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

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

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.4. Zasady pobierania opłat dla podmiotów zgłaszających ilości energii w grafikach obciążeń.

- 5.4.1. Opłata przesyłowa wynikająca ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców

i wytwórców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują, oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pw} = S_{pr} * E_z$$

gdzie:

- O_{pw} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, wynikająca ze stawki rozliczeniowej, dla odbiorców lub wytwórców przyłączonych do sieci sprzedawcy traktowana jako składnik opłaty przesyłowej, wyrażona w złotych
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, wyrażona w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej, o której mowa w pkt 10.7.,
- E_z - ilość energii elektrycznej, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, wyrażona w MWh.

5.4.2. Opłata przesyłowa dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należącej do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pn} = 0,5 * S_{pr} * (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

- O_{pn} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, wyrażona w złotych,
- S_{pr} - stawka rozliczeniowa, wyrażona w złotych za jednostkę energii elektrycznej czynnej, o której mowa w pkt 10.7.,
- E_{sn} - ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w MWh,
- E_{zn} - ilość energii elektrycznej dostarczonej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do sprzedawcy grafikach obciążeń, wyrażona w MWh.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi: brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie 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, przerwane z powodu awarii sieci 7,59 zł,
 - d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV 15,18 zł,
 - e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV 151,83 zł,

- f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 75,91 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 151,83 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 75,91 zł,
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

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

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

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

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

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

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotnych cen i stawek opłat 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) wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia

- 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,

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

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

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

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia

- 125 kWh,

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub powinien być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4:

a) dla układu jednofazowego:

3000 kWh,

b) dla układu 3-fazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika :

6000 kWh,

- c) dla układu 3-fazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh,
- e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 : 300 kWh,

prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- a) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
- b) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania [A].

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

7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującą w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.7. 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 jakimkolwiek innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z zastrzeżeniem pkt 7.8., pobiera się opłaty w wysokości:

WYSZCZEGÓLNIENIE	Stawka
	[zł/czynność]
dla układu bezpośredniego	120,00
dla układu półpośredniego	150,00
dla układu pośredniego	200,00

- 7.8. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości kW mocy umownej i miesięcznego składnika stałego opłaty przesyłowej, właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 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 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.
- 7.10. W przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb założonej na jakimkolwiek elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę opłata określona w pkt 7.7. ulega obniżeniu o 50%.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie 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 i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą w przypadku, gdy dojdzie do zawarcia stosownej umowy o przyłączenie zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet opłaty za przyłączenie.

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

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek, którego zostały wydane warunki przyłączenia od zawarcia umowy o przyłączenie zgodnie z tymi warunkami lub nie zawarcia tej umowy w okresie ważności warunków przyłączenia, przedpłata nie podlega zwrotowi.

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

- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 8.3., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci przyłączem kablowym dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego, rozumianego jako obudowa, osłona złącza wraz z wyposażeniem.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 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. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.8. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 8.7. taryfy.
- 8.10. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m za przyłączenie [zł / kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	86,00	111,48
V	96,75	122,23

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

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	a) półpośredniego	120,00
	a) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 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	25,00
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	27,00
- za każdą następną	5,00	
	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 strefowych) 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 ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	
	a) na napięciu nn	220,00
	b) na napięciu SN	320,00
	c) na napięciu WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

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

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

9.3. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1, 2 lub 3 tabeli zawartej w punkcie 9.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.

10. Tabele cen i stawek opłat**10.1. Grupa A**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	A23 LATO	A23 ZIMA	A21
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>			
- całodobową	x	x	163,98
- szczytową	x	x	x
- pozaszczytową	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	166,68	167,42	x
- szczyt popołudniowy	221,76	223,67	x
- pozostałe godziny doby	128,11	128,71	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	422,94		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	18,44	18,44	18,44
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	9 308,60	9 308,60	9 308,60

10.2. Grupa B

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>					
- całodobową	x	x	x	205,73	215,99
- szczytową	x	x	218,25	x	x
- pozaszczytową	x	x	139,32	x	x
- szczyt przedpołudniowy	169,42	170,18	x	x	x
- szczyt popołudniowy	307,34	318,27	x	x	x
- pozostałe godziny doby	106,23	110,32	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	109,59	109,59	109,59	109,59	1,82
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	30,55	30,55	58,04	58,04	58,04
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	6 197,60	6 197,60	9 369,60	9 369,60	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	x	x	x	x	1,23

10.3. Grupa C2X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1874	x	x
- szczytową	x	0,2401	x
- pozaszczytową	x	0,1659	x
- dzień	x	x	0,2177
- noc	x	x	0,0933
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	31,01	31,01	31,01
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1008	0,1008	0,1008
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,43	11,43	11,43

10.4. Grupa C1X

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1995	x	x
- szczytową	x	0,2368	x
- pozaszczytową	x	0,1271	x
- dzień	x	x	0,2360
- noc	x	x	0,1017
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,38	1,38	1,38
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1579	0,1579	0,1579
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,29	1,29	1,29

10.5. Grupa G i R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	R
Obrót			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,2024	x	0,5803
- dzień	x	0,2347	x
- noc	x	0,0864	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,96	0,96	x
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1119	0,1042	0,1119
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	36,78	44,96	x
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 1-fazowej	2,04	5,45	x
- układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 3-fazowej	3,82	7,76	x

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

- 10.6. Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+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:

	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ
<i>dla sieci 110 kV</i>	<i>3,40 [zł/MWh]</i>
<i>dla sieci SN</i>	<i>10,00 [zł/MWh]</i>

- 10.7. Podmioty zgłaszające grafiki umów sprzedaży energii elektrycznej

WYSZCZEGÓLNIENIE	Stawka rozliczeniowa S_{pr}
	[zł/MWh]
<i>dla podmiotów na WN</i>	<i>0,30</i>
<i>dla podmiotów na SN</i>	<i>0,30</i>
<i>dla podmiotów na nN</i>	<i>0,30</i>

C. Ceny energii i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału w Opolu

Oddział w Opolu obejmuje obszar:

miast:

Brzeg, Kędzierzyn-Koźle, Opole

gmin:

Baborów, Biała, Bierawa, Branice, Brzeg, Byczyna, Chrzastowice, Cisek, Dąbrowa, Dobrzeń Wielki, Domaszowice, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Izbicko, Jemielnica, Kamiennik, Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Komprachcice, Korfantów, Krapkowice, Krupski Młyn, Lasowice Wielkie, Leśnica, Lewin Brzeski, Lubrza, Lubsza, Łambinowice, Łubniany, Murów, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Olszanka, Otmuchów, Ozimek, Paczków, Pakosławice, Pawłowiczki, Pokój, Polska Cerkiew, Popielów, Prószków, Prudnik, Reńska Wieś, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzeleczyki, Świerczów, Tarnów Opolski, Tułowice, Turawa, Ujazd, Walce, Wilków, Wołczyn, Zawadzkie, Zdieszowice, Zębowice

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
 - 4.3. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. 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 i stosowania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy
10. Tabele cen i stawek opłat za energię elektryczną, usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe
 - 10.1. Grupy taryfowe: A22, A23
 - 10.2. Grupa taryfowa B11
 - 10.3. Grupy taryfowe: B21, B22, B23
 - 10.4. Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b
 - 10.5. Grupy taryfowe: C11, C12a, C12b
 - 10.6. Grupa taryfowa G11
 - 10.7. Grupa taryfowa G12
 - 10.8. Grupa taryfowa R
 - 10.9. Składnik zmienny stawki sieciowej dla wyznaczenia ceny energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z ciepłem
 - 10.10. Stawka rozliczeniowa

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Jelenia Góra SA z siedzibą w Jeleniej Górze, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Niniejsza taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:
 - 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 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 poz. 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. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. 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 zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Opłaty związane 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 ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych 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, 1 kWh oraz 1 kVarh.

2. Definicje.

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

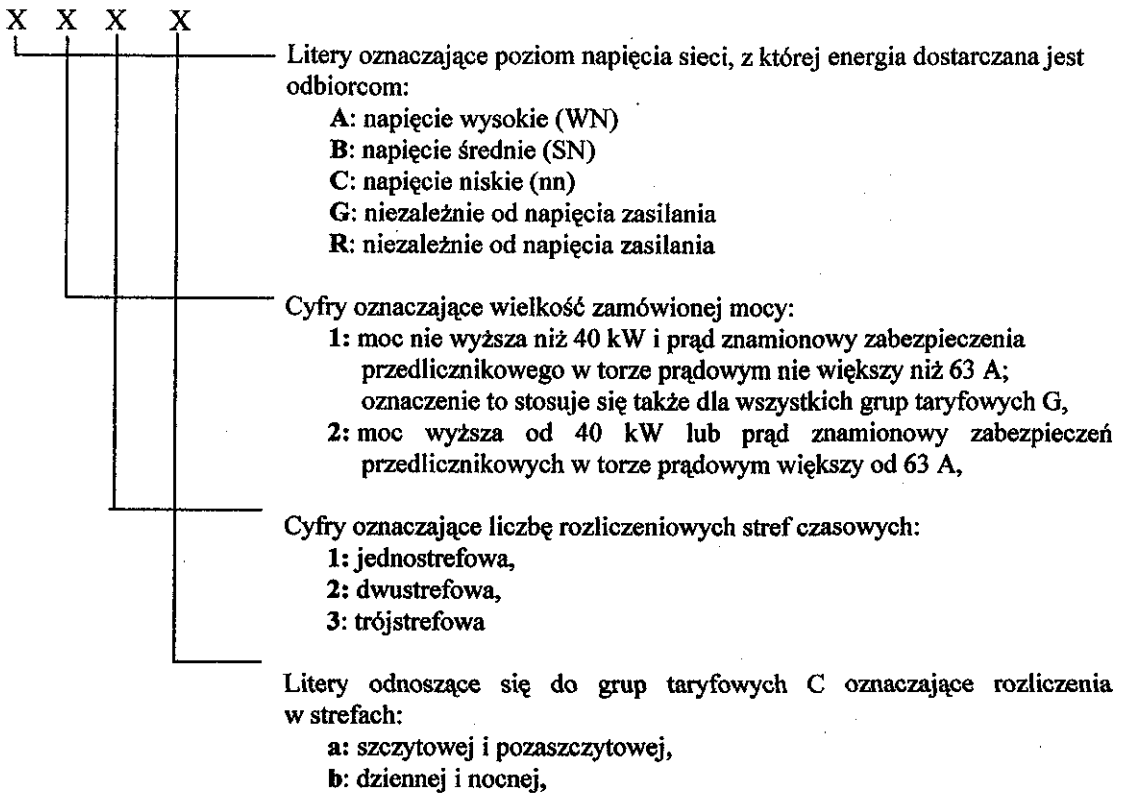
- 2.1. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- 2.2. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzenia do sieci służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- 2.3. **moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny,
- 2.4. **moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 2.5. **okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 2.6. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń,
- 2.7. **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę),
- 2.8. **usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdziałczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.9. Definicja napięcia:
 - a) **niskie napięcie (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
 - b) **średnie napięcie (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,
 - c) **wysokie napięcie (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o kryteria podziału odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.1. sprzedawca ustala następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22 i A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12 i R.

3.1.4. Do grup taryfowych G11 i G12 zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw objętych wspólnym układem pomiarowo-rozliczeniowym, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, a także jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej, jak również znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. 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,

- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych, w których odbiorca posiada zarejestrowaną działalność gospodarczą, potwierdzoną zaświadczeniem o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej, energię pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych wymienionych w pkt. 3.1.3. lit.b) i c).
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) innych urządzeń, pobierających stałą moc o określonej ilości godzin w ciągu doby, takich jak np.: stacje ochrony katodowej gazociągów, kamery do monitoringu miejsc publicznych, itp..
- 3.1.7. Odbiorcom zaliczonym do grup taryfowych G11, G12 oraz C11, C12a i C12b, sprzedawca umożliwi zakup energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych z wykorzystaniem bezpośrednich liczników przedpłatowych, według cen i stawek opłat właściwych danej grupie taryfowej, określonych w tabelach w pkt 10, z uwzględnieniem zapisu w pkt 4.2.4. dotyczącego opłaty abonamentowej.
- 3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.
- 3.1.9. Zmiana grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca, na inną, następuje na wniosek odbiorcy, po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę (w uzgodnieniu ze sprzedawcą), o ile zaistnieje taka konieczność, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.1.10. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy stanowi własność odbiorcy, to koszty jego dostosowania, o którym mowa w pkt. 3.1.9. w całości ponosi odbiorca.
- 3.1.11. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego z inicjatywy sprzedawcy (w szczególności w związku z wymianą urządzeń na nowocześniejsze), wymiana ta obciąża koszty sprzedawcy, również w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy stanowi własność odbiorcy.

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

- a) na napięciu nn 80,00 zł
- b) na napięciu SN 120,00 zł
- c) na napięciu WN 150,00 zł

3.1.13. W przypadku odbiorcy, u którego instalowany jest przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy z inicjatywy sprzedawcy, koszty jego zainstalowania w całości ponosi sprzedawca.

3.2. Strefy czasowe.

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

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
13. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
14. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
15. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
16. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
17. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
18. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
19. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
20. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
21. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
22. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
23. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
24. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

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

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

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

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

- a) 1 miesiąc, dla odbiorców grup taryfowych: A22, A23, B11, B21, B22, B23, C11, C12a, C12b, C21, C22a i C22b,
- b) 6 miesięcy, dla odbiorców grup taryfowych G11, G12 i opcjonalnie części odbiorców grup taryfowych C11, C12a i C12b.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1..

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

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

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności najbliższego okresu rozliczeniowego, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

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

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.

3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt. 3.3.5., należy odpowiednio odejmować.

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

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

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

3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii 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.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo- -rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo

- wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Opłaty za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i cen energii brutto w danej grupie taryfowej, zamieszczonych w tabelach w pkt.10.
- 4.1.2. 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 tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.4. Odbiorcy kupujący u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe w systemie przedpłatowym, nie są obciążani opłatą abonamentową.

4.3. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe.

- 4.3.1. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę.
W takim przypadku koniecznym jest aby:
- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,

- warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

Opłaty za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg następującej zależności:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_p – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_{Sn} – składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.

P – moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,

S_z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,

E_k – ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii,

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

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na:

- składnik zmienny stawki 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. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłkowych.

5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12 opłata stała stawki sieciowej ustalona jest w zł/miesiąc w zależności od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego.

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

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy 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.

5.1.8. Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, ponosi opłatę rozliczeniową.

5.1.9. Opłatę przesyłową wynikającą ze stawki rozliczeniowej w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pw} = S_{pr} \times E_z \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

O_{pw} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,

S_{pr} - stawka rozliczeniowa, w zł/kWh,

E_z - ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń za okres rozliczeniowy, w kWh.

- 5.1.10. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się wg wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 \times S_{pr} \times (E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

O_{pn} - opłata przesyłowa za okres rozliczeniowy, w zł,

S_{pr} - stawka rozliczeniowa, w zł/kWh,

E_{sn} - ilość energii elektrycznej odebranej w okresie rozliczeniowym, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w kWh,

E_{zn} - ilość energii elektrycznej dostarczanej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w kWh za okres rozliczeniowy.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Do rozliczenia świadczonej usługi przesyłowej w części stałej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące w roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące w roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.2. Wniosek o zmianę mocy umownej odbiorca może zgłosić, w granicach określonych w zrealizowanych technicznych warunkach przyłączenia, w terminie uzgodnionym ze sprzedawcą.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 5.2.5. Dopuszcza się zwiększenie mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, na pisemny wniosek odbiorcy, z uwzględnieniem zapisu pkt 5.2.8..
- 5.2.6. W uzasadnionych przypadkach sprzedawca może wyrazić zgodę na zmniejszenie mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, z uwzględnieniem zapisu pkt 5.2.7. i pkt 5.2.8..
- 5.2.7. W przypadku zmniejszenia przez odbiorcę wielkości mocy umownej w trakcie roku obowiązywania niniejszej Taryfy, opłata, o której mowa w punkcie 5.2.1., wzrasta o 20% dla okresu objętego korektą.

- 5.2.8. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę układów pomiarowo-rozliczeniowych, o ile zaistnieje taka konieczność, do nowej (zmienionej) mocy, na warunkach określonych przez sprzedawcę od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych, z uwzględnieniem postanowień pkt. 3.1.10..
- 5.2.9. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tych mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.10. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych
lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej, ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.11. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci, wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.2.12. W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy
lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej
lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z punktami: 5.3.6., 5.3.8. i 5.3.9..
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii 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 pkt 5.3.7..
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oraz strefy czasowe, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 \cdot S_{ZVn} \cdot \frac{D_{\%}}{100} \cdot A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w [zł],
- $D_{\%}$ – współczynnik obliczony według wzoru zamieszczonego w pkt.5.3.10,
- 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/kWh.
- A – energia czynna pobrana w strefach czasowych, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 5.3.7. W przypadkach gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych danej grupy taryfowej, to do rozliczeń przyjmuje się całodobowy składnik stawki sieciowej S_{ZVn} z jednoczasowej grupy taryfowej, przy uwzględnieniu wielkości mocy umownej i poziomu napięcia, z którego zasilany jest odbiorca oraz $\text{tg}\varphi$ wyliczony w następujący sposób:
- całodobowo, w przypadku całodobowej kontroli energii biernej dla grup taryfowych: C12, C22, B22, B23,
 - dla strefy połączonych szczytów przedpołudniowego i popołudniowego, wówczas gdy kontrolą poboru energii biernej są objęte połączone strefy szczytowe i pozostałe godziny doby dla grupy taryfowej B23.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości całodobowej stawki S_{ZVn} , o której mowa w pkt 5.3.6..
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię 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 całodobowej stawki S_{ZVn} , o której mowa w pkt 5.3.6..
- 5.3.10. Wartości współczynnika $D_{\%}$, dla poszczególnych przekroczeń optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, według wzoru:

$$D_{\%} = \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot 100$$

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Wartość ryczałtowej stawki bonifikaty za

niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty, w następującej wysokości:

- 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, przerwano 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 - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 15,18 zł,
- e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 151,83 zł,
- f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 75,91 zł,
- g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 75,91 zł,
- h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 151,83 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 75,91 zł,
- j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki - 2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

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

- 7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- 7.2. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.1, pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat 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 w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku, udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt 7.2. i pkt 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych 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) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.6. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych 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, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika - 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego-300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 - 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wielkości:

– prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

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

- 7.7. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.8. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego licznika lub innego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.9. Za założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plombi założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 7.10. 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 oplombowaniu przez sprzedawcę, za wyjątkiem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.9., pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|------------------------------|------------|
| 1) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| 2) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| 3) dla układu pośredniego | 195,20 zł. |

7.11. 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 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

8. Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

8.1. Podmioty przyłączane do sieci sprzedawcy dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- 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 jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- 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. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

- w przypadku przyłączy o długości do 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

- w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m

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

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 w [m].

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

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe,

- pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 8.3. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej przyłączeniem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączonych na niskim napięciu,
 - 240 zł dla podmiotów przyłączonych na średnim i wysokim napięciu,
- którą w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

8.12. Jeżeli przyłączany podmiot, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę obniża się o 10%.

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

grupa przyłączeniowa		stawka opłaty S_m w zł/kW	stawka opłaty S_l w zł/m
IV	Napowietrzne	86,00	34,00
	Kablowe	111,00	34,00
V	Napowietrzne	96,00	34,00
	Kablowe	121,00	34,00

9. Opłaty za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	x
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego:	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 114,00 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu :	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:	x
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

* 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.

9.1.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 lub 2 tabeli zawartej w pkt 9.1.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.

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

10. Tabele cen i stawek opłat za energię elektryczną, usługi przesyłowe oraz opłaty abonamentowe.

10.1. GRUPY TARYFOWE: A22, A23

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			A22	A23 lato	A23 zima
1	2	3	4	5	6
1	Obrót				
	Cena za energię elektryczną czynną:				
	- całodobową	zł/MWh	x	x	x
	- szczytową	zł/MWh	256,69	x	x
	- pozaszczytową	zł/MWh	120,60	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	208,61	208,61
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	320,75	320,75
	- reszta doby	zł/MWh	x	113,30	113,30
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	134,20	134,20	134,20
2	Przesyłanie i dystrybucja				
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37		
	Składnik zmienny stawki sieciowej:				
	- całodobowy	zł/MWh	x	x	x
	- szczytowy	zł/MWh	13,30	x	x
	- pozaszczytowy	zł/MWh	11,77	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	7,73	7,73
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	8,66	8,66
	- pozostałe godziny doby	zł/MWh	x	6,97	6,97
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,19	4,90	4,90
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	134,20	134,20	134,20

* 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. GRUPA TARYFOWA B11

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA B11	
			odbiorcy posiadający układ do pomiarów	
			półpośredni i pośredni jednostrefowy	bezpośredni jednostrefowy trójfazowy
1	2	3	4	5
1	Obrót			
	Cena za energię elektryczną czynną:			
	- całodobową	zł/MWh	164,03	164,03
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	33,18	3,32
2	Przesyłanie i dystrybucja			
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37	
	Składnik zmienny stawki sieciowej			
	- całodobowy	zł/MWh	44,16	44,16
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,22	5,22
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	33,18	3,32

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

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

10.3. GRUPY TARYFOWE: B21, B22, B23

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA			
			B21	B22	B23 lato	B23 zima
1	2	3	4	5	6	7
1	Obrót					
	Cena za energię elektryczną czynną:					
	- całodobową	zł/MWh	165,90	x	x	x
	- szczytową	zł/MWh	x	254,28	x	x
	- pozaszczytową	zł/MWh	x	128,67	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	x	205,42	205,42
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	x	308,09	308,09
	- reszta doby	zł/MWh	x	x	110,61	110,61
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	67,71	67,71	94,67	94,67
2	Przesyłanie i dystrybucja					
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/MWh	49,37			
	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	- całodobowy	zł/MWh	71,36	x	x	x
	- szczytowy	zł/MWh	x	50,51	x	x
	- pozaszczytowy	zł/MWh	x	40,99	x	x
	- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	x	x	18,13	18,13
	- szczyt popołudniowy	zł/MWh	x	x	22,05	22,05
	- pozostałe godziny doby	zł/MWh	x	x	12,96	12,96
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,12	9,33	8,67	8,67
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	67,71	67,71	94,67	94,67

* 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: C21, C22a, C22b

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22	
1	2	3	4	5	6
1	Obrót				
	Cena za energię elektryczną czynną:				
	- całodobową	zł/kWh	0,1631	x	x
	- szczytową	zł/kWh	x	0,2355	x
	- pozaszczytową	zł/kWh	x	0,1303	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,2061
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,0847
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	20,50	20,50	20,50
2	Przesyłanie i dystrybucja				
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494		
	Składnik zmienny stawki sieciowej				
	- całodobowy	zł/kWh	0,1505	x	x
	- szczytowy	zł/kWh	x	0,1653	x
	- pozaszczytowy	zł/kWh	x	0,1320	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,1580
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,0634
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	8,41	9,37	6,33
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	20,50	20,50	20,50

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

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

*** wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

10.5. GRUPY TARYFOWE: C11, C12a, C12b

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12	
				a***/	b***/
1	2	3	4	5	6
1	Obrót				
	Cena za energię elektryczną czynną:				
	- całodobową	zł/kWh	0,1618	x	x
	- szczytową	zł/kWh	x	0,2582	x
	- pozaszczytową	zł/kWh	x	0,1174	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,2538
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,1061
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	2,01	2,01	2,01
2	Przesyłanie i dystrybucja				
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494		
	Składnik zmienny stawki sieciowej				
	- całodobowy	zł/kWh	0,2153	x	x
	- szczytowy	zł/kWh	x	0,1621	x
	- pozaszczytowy	zł/kWh	x	0,0750	x
	- dzienny	zł/kWh	x	x	0,1603
	- nocny	zł/kWh	x	x	0,0734
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	1,01	1,34	1,34
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	2,01	2,01	2,01

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

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

*** wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

10.6. GRUPA TARYFOWA G11

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA G11	
			odbiorcy zasilani	
			jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1	Obrót			
	Cena za energię elektryczną czynną:			
	- całodobową	zł/kWh	0,1712	0,1712
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	1,16	1,16
2	Przesyłanie i dystrybucja			
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	
	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	- całodobowy	zł/kWh	0,1315	0,1315
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/m-c	1,26	2,62
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	1,16	1,16

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

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

10.7. GRUPA TARYFOWA G12

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA G12	
			odbiorcy zasilani	
			jednofazowo	trójfazowo
1	2	3	4	5
1	Obrót			
	Cena za energię elektryczną czynną:			
	- dzienną	zł/kWh	0,2234	0,2234
	- nocną	zł/kWh	0,0966	0,0966
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	1,16	1,16
2	Przesyłanie i dystrybucja			
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494	
	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	- dzienny	zł/kWh	0,1335	0,1335
	- nocny	zł/kWh	0,0368	0,0368
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/m-c	4,10	6,03
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	1,16	1,16

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

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

10.8. GRUPA TARYFOWA R

L.p.	CENA LUB STAWKA	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA R
			R
1	2	3	4
1	Obrót		
	Cena za energię elektryczną czynną:		
	- całodobową	zł/kWh	0,1729
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	12,69
2	Przesyłanie i dystrybucja		
	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	zł/kWh	0,0494
	Składnik zmienny stawki sieciowej		
	- całodobowy	zł/kWh	0,1110
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kWh/m-c	3,81
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	12,69

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

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

10.9. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVN+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:

Rodzaj stawki	Jednostka miary	Poziom napięcia	
		WN	SN
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	3,40	9,47

10.10. STAWKA ROZLICZENIOWA

Wysokość stawki rozliczeniowej stosowanej w rozliczeniach z odbiorcami, przedsiębiorstwami obrotu i wytwórcami energii elektrycznej zgłaszającymi sprzedawcy grafiki obciążeń

Rodzaj stawki	Jednostka miary	Poziom napięcia	
		WN	SN
Stawka rozliczeniowa	zł/MWh	0,37	0,37

D. Ceny energii i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału w Wałbrzychu

Oddział w Wałbrzychu obejmuje obszar:

miast:

Boguszów-Gorce, Głuszyca, Jedlina Zdrój, Mieroszów, Szczawno Zdrój, Strzegom, Jaworzyna Śląska, Świdnica, Świebodzice, Żarów, Bardo, Bielawa, Dzierżoniów, Niemcza, Pieszyce, Piława Górna, Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Kłodzko, Bystrzyca Kłodzka, Duszniki Zdrój, Kudowa Zdrój, Lądek Zdrój, Międzylesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna Śląska, Wałbrzych

gmin:

Czarny Bór, Głuszyca, Mieroszów, Stare Bogaczowice, Walim, Dobromierz, Jaworzyna Śląska, Marcinowice, Strzegom, Świdnica, Żarów, Bardo, Ciepłowody, Dzierżoniów, Kamieniec Ząbkowicki, Niemcza, Przeworno, Stoszowice, Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Bystrzyca Kłodzka, Kłodzko, Kudowa Zdrój, Lądek Zdrój, Lewin Kłodzki, Międzylesie, Nowa Ruda, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna Śląska

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje.
3. Ogólne zasady rozliczeń usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za energię bierną.
 - 5.4. Opłaty rozliczeniowe
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
 - 6.1. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej
 - 6.2. Opłaty 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 przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy
10. Tabele stawek opłat i cen energii elektrycznej
 - 10.1. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej A23
 - 10.2. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23
 - 10.3. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C21, C22a, C22b
 - 10.4. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C11, C12a, C12b
 - 10.5. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12, G12r
 - 10.6. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej O11, O12.
 - 10.7. Tabela stawek składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania cen energii elektrycznej wytworzonej przez jednostkę wytwórczą lub grupę takich jednostek w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Energetyczny Jelenia Góra SA, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, oraz 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 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 opłaty 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, nielegalny pobór energii oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany, biorąc pod uwagę kryteria określone w pkt 3.1.1.
- 1.8. Przez warunki, o których mowa w pkt 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 przez odbiorcę.
- 1.9. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kVarh.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.3. **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie 1 godziny.
- 2.6. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.7. **Niskie napięcie (nn)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.13. **Tangens φ ($\text{tg}\varphi$)** – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.14. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako

obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

- 2.15. Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.16. Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.17. Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.18. Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

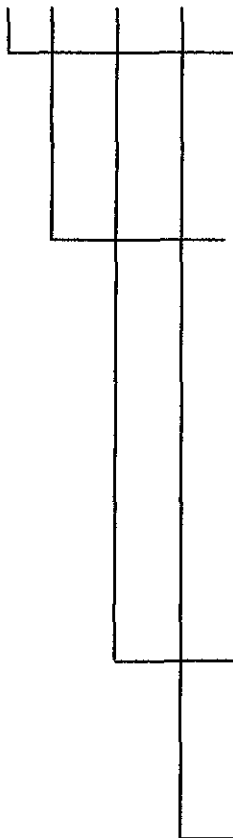
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

3.1.1 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:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

- A : dla napięcia (WN),
- B : dla napięcia średniego (SN),
- C : dla napięcia niskiego (nn),
- G. R. O: niezależne od naniecia zasilania.

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej równej lub niższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz roczne zużycie energii do 80 MWh,
- 2 – grupy taryfowe dla odbiorców o mocy umownej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A lub roczne zużycie energii od 80 MWh

Cyfry oznaczające:

- 1: grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2: grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3: grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych C),
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych C),
- r: rozliczanie w strefie nocnej rozszerzonej o 2 godziny (dotyczy grupy taryfowej G).

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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- d) dla odbiorców, wymienionych w punktach 3.1.4., 3.1.6. i 3.1.7., zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12r, O11, O12 i R.

3.1.4 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej taryfy 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,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Według grupy taryfowej G12r mogą być rozliczani tylko odbiorcy zasilani trójfazowo.

3.1.5 W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych

układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.

- 3.1.6 Do grupy taryfowej O kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub innymi analogicznymi urządzeniami sterującymi. Grupa taryfowa O ma zastosowanie tylko przy zasilaniu odbiorów z wydzielonych obwodów wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.1.7 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.8 Odbiorca pobierający energię 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.
- 3.1.9 W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.10 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. STREFY CZASOWE.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień – 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

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

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	wieczorna	dzienna	nocna
25. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
26. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
27. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
28. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
29. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
30. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
31. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
32. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
33. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
34. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
35. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
36. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b, O12 i G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -14 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	14 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12r przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.5. i 3.2.6. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

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

- a) jeden miesiąc dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,

- b) jeden lub dwa miesiące dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych: C11, C12a, C12b, O11 i O12,
- c) dwa miesiące dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych: G11, G12, G12r.

3.3.2. Możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1. na zasadach określonych w umowach oraz w przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

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

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.3.5. W przypadku obniżenia mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.

- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach 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 na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- 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 w umowie o przesył i sprzedaż energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.8. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania, wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. W rozliczeniach za energię elektryczną, w grupach taryfowych O11 i O12, w cenie energii elektrycznej i w opłacie za usługi przesyłowe nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (w szczególności konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalane w odrębnej umowie.

3.3.12. Sprzedawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy w przypadku, gdy odbiorca:

- a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobraną energię elektryczną,
- b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu,
- c) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Odbiorca, któremu zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy, rozliczany jest zgodnie z grupą taryfową, wynikającą z umowy o przesył i sprzedaż energii elektrycznej.

3.3.13. 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 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 ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego. 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

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. 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 tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.7. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną „opłatą abonamentową”.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.4. Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej R ponoszą opłaty abonamentowe w wysokości 1,02 zł za każdą wystawioną fakturę.
- 4.2.5. Odbiorcy, którym zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy, za każdą fakturę wystawioną przy zakupie energii, ponoszą opłaty abonamentowe w wysokości połowy stawki wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą są rozliczani.

5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n S_{Zk} \cdot E_{pik}$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,
 S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej w zł/(jednostkę mocy * miesiąc), z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.,
 P_i - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2.1. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.4. i 5.1.5.,
 S_{Zk} - składnik zmienny stawki przesyłowej, dla strefy czasowej k, wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
 E_{pik} - ilość energii, w strefie czasowej k, objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i 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. Część stałą opłaty przesyłowej, z wyłączeniem grup taryfowych G, ustala się jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej.

- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi 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 przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej z rozliczaniem jednostrefowym, właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy,
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki przesyłowej dla danej grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwego ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.
- 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. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.9. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych, za wyjątkiem taryfy R, oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej i ilości energii objętej daną usługą przesyłową.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna, zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy, jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Odbiorcy ustalają moc umowną dla każdego przyłącza, w umowie o przesył i sprzedaż energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie

usług przesyłowych, odpowiadającą przewidywanemu największemu – w okresie objętym umową – 15-minutowemu obciążeniu czynnemu.

- 5.2.4. W przypadku, gdy pobór mocy jest różny w poszczególnych miesiącach sprzedawca dopuszcza zamawianie różnej mocy w poszczególnych miesiącach roku (produkcja sezonowa). W takim przypadku opłatę za usługi sieciowe w części stałej ustala się w oparciu o następującą zależność:

$$O_p = k_s \times S_s \times P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_{12} P_i}$$

O_s – opłata za usługę sieciową w części stałej,

k_s – współczynnik korygujący,

S_s – składnik stały opłaty sieciowej,

P_i – moc umowna w danym miesiącu okresu taryfowego,

P_p – przewidywane największe 15 minutowe obciążenie czynne w całym okresie objętym umową.

Wielkości mocy w poszczególnych okresach rozliczeniowych oraz zasady rozliczeń ustala umowa.

- 5.2.5. W przypadku, gdy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, przyjmuje się jednakową moc umowną na każde przyłącze na zasadach określonych w punkcie 5.2.3.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 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 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.

5.2.9. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do właściwego doboru przekładników prądowych. Obciążenie przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie może przekraczać wartości dopuszczalnych.

5.3. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej 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 biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$ lub
- d) wprowadzanie do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej.

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

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

5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii

elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

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

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

gdzie:

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

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki opłaty sieciowej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł/kWh,

A – energia elektryczna czynna pobrana w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości najwyższej stawki S_{ZVn} .

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

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

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

gdzie:

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

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

5.4. OPŁATY ROZLICZENIOWE

5.4.1. Stawka opłaty rozliczeniowej S_{pr} wynosi 0,37 zł/MWh i ustalona jest jako jednostrefowa i jednoczłonowa.

5.4.2. Opłatę przesyłową, wynikającą ze stawki rozliczeniowej, w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i je wykorzystują i dla wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pn} = S_{pr} * E_z$$

gdzie:

O_{pn} – opłata przesyłowa [zł za okres rozliczeniowy],

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [zł/MWh],

E_z – ilość energii elektrycznej określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy].

5.4.3. Opłatę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do sprzedawcy, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 \times S_{pr}(E_{sn} + E_{zn})$$

gdzie:

O_{pn} – opłata rozliczeniowa [zł za okres rozliczeniowy],

S_{pr} – stawka rozliczeniowa [zł/MWh],

E_{sn} – ilość energii elektrycznej odebranej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy],

E_{zn} – ilość energii elektrycznej dostarczonej, określona w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń [MWh za okres rozliczeniowy],

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy

przysługują bonifikaty i upusty ustalone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

6.1.2. Ryczałtowe stawki bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, o których mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynoszą:

Grupy taryfowe:		A	B	C	G	O
Wysokość bonifikaty b_{RT} :	zł/godz.	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

6.2. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:

- 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 niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia - 15,18 zł,
- e) za niepoinformowanie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci średniego i wysokiego napięcia - 151,83 zł,
- f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych

- z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce
zabezpieczeniowej i innych parametrach mających
wpływ na współpracę ruchową z siecią - 75,91 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej
rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych
z sieci niskiego napięcia, o konieczności
dostosowania instalacji do zmienionych warunków
zasilania - 75,91 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej
trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych
z sieci średniego lub wysokiego napięcia,
o konieczności dostosowania instalacji do
zmienionego napięcia znamionowego,
podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych
warunków funkcjonowania sieci -151,83 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia
stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia
bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny
podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci -75,91 zł,
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji
w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf -7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu
rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy
w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi,
za każdy dzień zwłoki -2,28 zł.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

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

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

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),

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

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, 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) wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh,

za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwiema 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, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, 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) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh, za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2.lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, 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, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika - 300 kWh,
 - dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
 - przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o - 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

- 2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
 - 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 przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej

w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

- 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 oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:
- | | |
|------------------------------|--------------|
| 1) dla układu bezpośredniego | - 117,08 zł, |
| 2) dla układu półpośredniego | - 146,40 zł, |
| 3) 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 zł.
- 7.10. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej właściwego dla danej grupy 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 większej 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 i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 8.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłaty za przyłączenie do sieci dla podmiotów IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 8.4. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.3. i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, 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. 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%.
- 8.10. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu, którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo Energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.

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

8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	85,19	110,66
V	95,84	121,31

8.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Tabela opłat dodatkowych.

L.p.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	- 114,00 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie:	
	- za pierwszą	25,00
- za każdą następną	3,00	

	b) od 32 A do 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	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:	X
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

** opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości

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

10. TABELE STAWEK OPŁAT I CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ**10.1. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej A23**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	190,18	190,82
- szczyt popołudniowy	248,85	279,55
- pozostałe godziny doby	120,28	121,06
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	48,34	48,34
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	7,57	7,88
- szczyt popołudniowy	12,39	13,31
- pozostałe godziny doby	2,64	2,64
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	1 017,96	1 017,96
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	48,34	48,34

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

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

10.2. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B11	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	154,95	X	X	X	155,20
- szczytową	X	X	X	228,38	X
- pozaszczytową	X	X	X	125,18	X
- szczyt przedpołudniowy	X	182,37	182,52	X	X
- szczyt popołudniowy	X	237,61	267,67	X	X
- pozostałe godziny doby	X	122,37	123,20	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,22	49,36	49,36	38,08	36,29
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	73,57	X	X	X	65,59
- szczytowy	X	X	X	72,39	X
- pozaszczytowy	X	X	X	35,67	X
- szczyt przedpołudniowy	X	27,33	27,95	X	X
- szczyt popołudniowy	X	38,85	41,83	X	X
- pozostałe godziny doby	X	8,91	8,91	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	3 674,92	5 373,61	5 373,61	6 415,20	6 720,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,22	49,36	49,36	38,08	36,29

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

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

10.3. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1696	X	X
- szczytową	X	0,2390	X
- pozaszczytową	X	0,1386	X
- dzienną	X	X	0,2019
- nocną	X	X	0,1136
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	36,67	38,43	38,43
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1367	X	X
- szczytowy	X	0,1941	X
- pozaszczytowy	X	0,1099	X
- dzienny	X	X	0,1817
- nocny	X	X	0,0762
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,40	8,56	8,86
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	36,67	38,43	38,43

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

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

10.4. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1723	X	X
- szczytową	X	0,2133	X
- pozaszczytową	X	0,1444	X
- dzienną	X	X	0,2305
- nocną	X	X	0,0786
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,02	1,90	1,90
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1421	X	X
- szczytowy	X	0,1868	X
- pozaszczytowy	X	0,1092	X
- dzienny	X	X	0,1283
- nocny	X	X	0,0650
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,29	2,43	2,43
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,02	1,90	1,90

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

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

10.5. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12, G12r

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12r
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną W zł/kWh:			
- całodobową	0,1726	X	X
- dzienną	X	0,2160	0,2446
- nocną	X	0,0998	0,1000
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,80	1,83	1,83
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej W zł/kWh:			
- całodobowy	0,1661	X	X
- dzienny	X	0,1778	0,1748
- nocny	X	0,0499	0,0497
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- instalacja jednofazowa	1,92	3,91	X
- instalacja trójfazowa	3,45	6,05	6,05
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	0,80	1,83	1,83

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

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

10.6. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych O11, O12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	O11	O12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1590	X
- dzienną	X	0,2819
- nocną	X	0,0925
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,09	1,90
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobową	0,1405	X
- dzienną	X	0,2743
- nocną	X	0,0757
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,42	1,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	1,09	1,90

* 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. Tabela stawek składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania cen energii elektrycznej wytworzonej przez jednostkę wytwórczą lub grupę takich jednostek w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVn+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:

Napięcie	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh
WN	3,40 zł/MWh
SN	8,66 zł/MWh

E. Ceny energii i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dla Oddziału we Wrocławiu

Oddział we Wrocławiu obejmuje obszar:

miast:

Bierutów, Brzeg Dolny, Jelcz Laskowice, Kąty Wrocławskie, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oława, Siechnice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Trzebnica, Twardogóra, Wiązów, Wołów, Wrocław, Żmigród

gmin:

Bierutów, Borów, Brzeg Dolny, Cieszków, Czernica, Długołęka, Domaniów, Dobroszyce, Jelcz Laskowice, Jordanów, Kąty Wrocławskie, Kobierzyce, Kostomłoty, Kondratowice, Krośnice, Łagiewniki, Malczyce, Mietków, Miękinia, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oława, Prusice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Św. Katarzyna, Trzebnica, Twardogóra, Wiązów, Wińsko, Wisznia Mała, Wołów, Zawonia, Żmigród, Żurawina

Spis treści

- 1 Informacje ogólne
- 2 Definicje
- 3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2 Strefy czasowe
 - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur
- 4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
- 5 Opłaty abonamentowe
- 6 Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi przesyłowe
 - 6.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
 - 6.2 Moc umowna
 - 6.3 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej
- 7 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
- 8 Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej
- 9 Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
- 10 Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
- 11 Składnik zmienny stawki sieciowej dla wyznaczenia ceny energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z ciepłem
- 12 Tabela cen i stawek opłat
 - 12.1 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców grupy taryfowej A23
 - 12.2 Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: B21, B22, B23
 - 12.3 Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: C21, C22a, C22b
 - 12.4 Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: C11, C12a, C12b
 - 12.5 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców z grup taryfowych: G11, G12

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa została opracowana przez Zakład Energetyczny Jelenia Góra SA z siedzibą w Jeleniej Górze, zwany dalej "sprzedawcą".
- 1.2. Taryfę opracowano w szczególności na podstawie przepisów:
 - 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 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",
 - c) 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",
 - 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).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat abonamentowych,
 - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - f) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotuoraz warunki ich stosowania.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, wytwórcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci (pkt 9), bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców (pkt 7) oraz składnika zmiennego stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (pkt 11). 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 nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.

- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, 1 kWh i 1 kvarh.

2. DEFINICJE

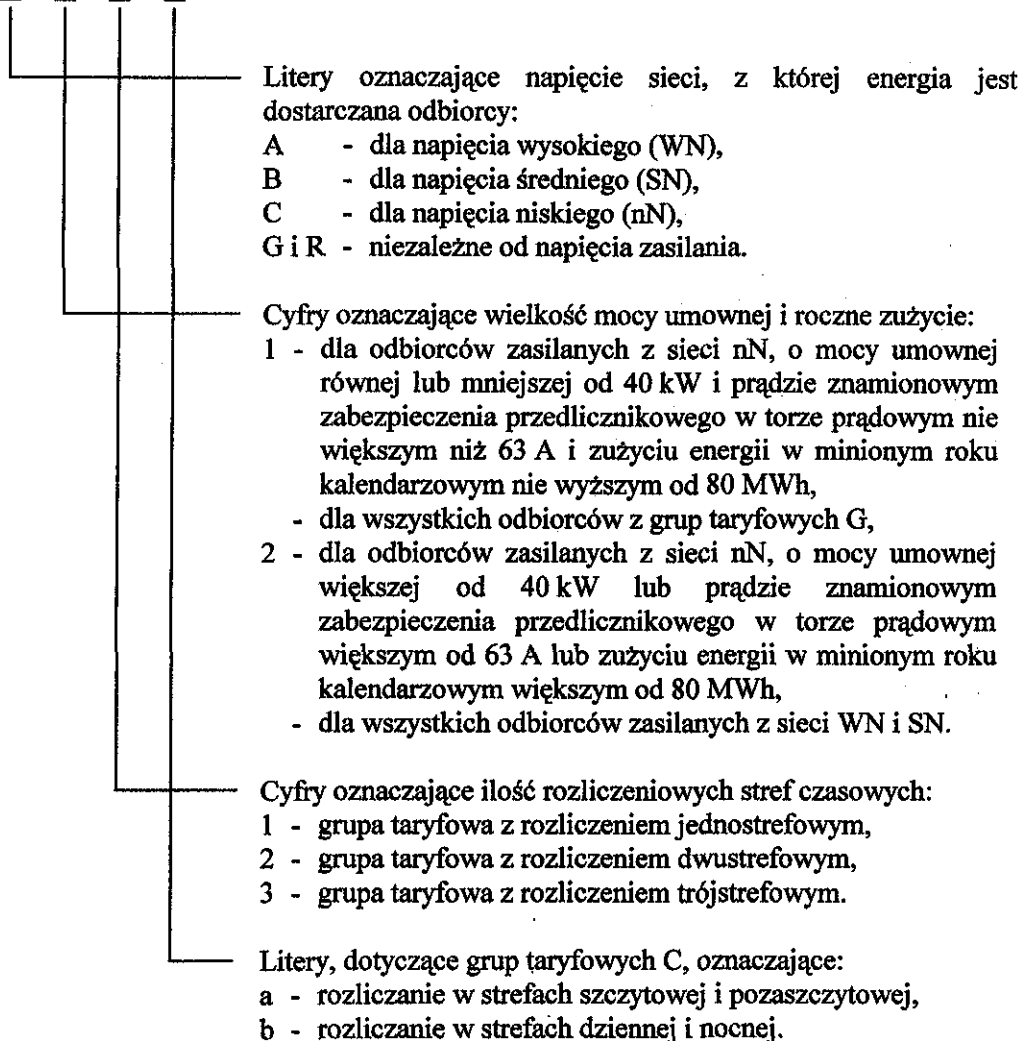
- 2.1. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.3. **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.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Nielegalne pobieranie energii** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Odbiorca** - każdy, kto na podstawie umowy ze sprzedawcą otrzymuje lub pobiera energię elektryczną albo korzysta z usługi przesyłowej.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.10. **Sieć przesyłowa** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.
- 2.11. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.13. **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
- 2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.15. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.16. **Usługa przesyłowa** - 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 sprzedawcy zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w podpunkcie c) obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików obciążeń, rozliczanie odchyłań między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, przy zapewnieniu rezerwowej sprzedaży lub zakupu energii elektrycznej.
- 2.17. **Wysokie napięcie (WN)** - napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane 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 za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.3. Ustala się następujący sposób konstruowania oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



- 3.1.4. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.3 sposób oznaczania ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,

- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 3.1.5. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię na potrzeby miejskich i wiejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (np. pomieszczenia piwniczne, garaże, komórki, strychy). Według tej grupy taryfowej rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:
- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj: domów akademickich, hoteli robotniczych, internatów, kanonii, klasztorów, plebanii, rezydencji biskupich, wikariatów, domów dziecka, domów opieki społecznej, koszar, jednostek penitencjarnych w części bytowej jak też znajdujących się w tych obiektach pomieszczeń pomocniczych, nie posiadających charakteru handlowo-usługowego, służących potrzebom bytowym, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty,
 - b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz administracji ogródków działkowych w przypadkach wspólnego pomiaru,
 - d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - f) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - g) garaży indywidualnych użytkowników,
 - h) pracowni plastycznych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- a) w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg itp.,
 - b) dla silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) dla stacji ochrony katodowej.
- 3.1.7. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma on prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.1.8. Jeżeli zespół odbiorników odbiorcy jest zasilany z kilku przyłączy na różnych poziomach napięć, każde z tych przyłączy jest rozliczane we właściwej dla niego grupie taryfowej.

3.2. Strefy czasowe

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

NUMER STREFY	STREFY DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia – 30 września)	ZIMA (1 października – 31 marca)
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	SZCZYTOWA	POZASZCZYTOWA
1. STYCZEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
2. LUTY	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
3. MARZEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
4. KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
5. MAJ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
6. CZERWIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
7. LIPIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
8. SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
9. WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
10. PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
11. LISTOPAD	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
12. GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

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

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	DZIENNA	NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

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

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	SZCZYTOWA	POZASZCZYTOWA
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

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

MIESIĄC	STREFY DOBY	
	DZIENNA	NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

3.2.6. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4 i 3.2.5 ustawia się według czasu zimowego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenie za dostarczoną energię i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- miesiąc dla odbiorców grup taryfowych A, B i C,
- dwa lub cztery miesiące dla odbiorców grup taryfowych G i C1x.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt 3.3.1, ustalonych w umowie z odbiorcą.

3.3.3. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat, o których mowa w pkt 3.3.3, wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. Rozliczenia za energię i usługi przesyłowe, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

3.3.6. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R stosuje się zasadę, że ceny i stawki opłat przyjmowane są w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników.

3.3.7. Sumujące układy pomiarowo – rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz zmiennej opłaty przesyłowej jeżeli:

- a) przyłącza objęte sumującym układem rozliczane są w tej samej grupie taryfowej,
 - b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.9. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt 3.3.8 należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach, 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 w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.11. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do 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 ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.14. Odbiorca wykonuje na własny koszt, z wyłączeniem zainstalowania licznika lub/i urządzenia sterującego dla odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych IV, V, VI, o których mowa w pkt 9.1, zasilanych na napięciu nie wyższym niż 1 kV, prace w układzie pomiarowo-rozliczeniowym w przypadkach gdy:
- a) w wyniku złożonego wniosku o zmianę mocy umownej lub grupy taryfowej otrzymał od sprzedawcy zalecenia dotyczące dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymagań taryfy,

b) w wyniku przeprowadzonej przez sprzedawcę kontroli otrzymał od sprzedawcy zalecenia dotyczące dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do obowiązujących przepisów w zakresie stanu technicznego elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy.

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 | 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. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.

3.4.2. Korekty faktur, o których mowa w pkt 3.4.1 taryfy, obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia 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 tej energii. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii wg powyższej zasady, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.4. 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. Opłatę za energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych, z zastrzeżeniem pkt 4.2. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6b). Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się 1 kWh/miesiąc za każdy silnik przyłączony do sieci.

4.3. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w pkt 12.

5. OPŁATY ABONAMENTOWE

5.1. Odbiorcy energii 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 abonamentową.
- 5.2. Opłata abonamentowa naliczana jest, zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
 - 5.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię i usługi przesyłowe jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 - 5.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt 12.

6. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
 - 6.1.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci.
 - 6.1.2. Opłata za usługę przesyłową jest opłatą złożoną z części stałej i części zmiennej:
 - a) część stała stanowi, z wyłączeniem odbiorców grup taryfowych G, iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i mocy umownej,
 - b) część zmienna stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej oraz ilości energii.
 - 6.1.3. Na fakturze stawka za usługę przesyłową w części zmiennej jest stawką jednoskładnikową, będącą sumą składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.
 - 6.1.4. Opłatę za usługę przesyłową dla odbiorców oblicza się według następującego wzoru:

$$O_p = S_s * P + (S_z + S_{os}) * E_p$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_s - składnik stały stawki sieciowej [zł/jednostkę mocy umownej na miesiąc] z zastrzeżeniem pkt 6.1.7,
- P - moc umowna określona dla danego odbiorcy [w jednostkach mocy umownej] o której mowa w pkt 6.2.1,
- S_z - składnik zmienny stawki sieciowej [zł/jednostkę energii],
- S_{os} - stawka systemowa [zł/jednostkę energii],
- E_p - ilość energii pobranej z sieci, objęta usługą przesyłową [ilość jednostek energii w okresie rozliczeniowym].

- 6.1.5. Składnik stały stawki sieciowej rozlicza się stosownie do długości okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 6.1.6. Gdy na wniosek odbiorcy ustalona zostanie w okresie obowiązywania niniejszej taryfy moc umowna mniejsza od przyjętej według pkt 6.2.1, składnik stały opłaty przesyłowej podwyższa się współczynnikiem 1,2.
- 6.1.7. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługę przesyłową w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

- 6.1.8. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, z uwzględnieniem pkt 3.3.6, składa się z:
- a) części stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz składnika stałego stawki sieciowej. W przypadku przyłączenia odbiorcy na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.
 - b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników pomnożonej przez uzgodniony w umowie czas ich pracy oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.
- 6.1.9. Części stałej opłaty przesyłowej, o której mowa w pkt 6.1.8a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 6.1.10. Rozliczenia z odbiorcami za usługę przesyłową następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię i na zasadach określonych w taryfie, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 6.1.11. Część stała opłaty przesyłowej dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza, z zastrzeżeniem pkt 6.2.7.
- 6.1.12. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci a także w przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę ze skutkiem na dzień inny niż koniec miesiąca, część stała opłaty przesyłowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania umów sprzedaży energii lub świadczenia usługi przesyłowej w tym miesiącu.
- 6.1.13. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt 12.

6.2. Moc umowna

- 6.2.1. Wielkość mocy umownej i termin jej zgłaszania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Zgłoszenie zmiany mocy po tym terminie traktowane jest jako korekta mocy ze skutkiem określonym w pkt 6.1.6.
- 6.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców jest określona jako wartość maksymalna ze średnich wartości mocy pobieranych w okresie 15 minut.
- 6.2.3. Moc umowna nie może być wyższa niż moc przyłączeniowa określona w umowie o przyłączenie lub w posiadanych przez odbiorcę warunkach przyłączenia i nie może być niższa niż moc minimalna, obliczona z 20% prądu pierwotnego przekładników prądowych na danym napięciu zasilania, przy współczynniku mocy $\cos \varphi = 1$.
- 6.2.4. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.2.5. Odbiorca, za zgodą sprzedawcy, może dokonać zmiany mocy umownej w trakcie roku.
- 6.2.6. Sprzedawca kontroluje pobór mocy zgodnie z możliwościami układu pomiarowo-rozliczeniowego. Sposób kontroli określa umowa.
- 6.2.7. Jeżeli przyłącza, o których mowa w pkt 6.1.11. są wyposażone w oddzielne układy pomiarowo-rozliczeniowe i dodatkowo w sumator, odbiorca może określić jedną moc umowną. Opłatę stałą przesyłową powiększa się wówczas:
- a) współczynnikiem 1,5 jeżeli odbiorca ma możliwość jednoczesnego pobierania energii z kilku przyłączy,
 - b) współczynnikiem 1,3 jeżeli odbiorca pobiera energię z jednego przyłącza a załączanie przyłącza rezerwowego odbywa się za pomocą urządzeń automatyki

sieciowej lub odbiorca posiada swobodny dostęp do urządzeń umożliwiających ręczne, alternatywne załączenie przyłącza.

- 6.2.8. Przepis, o którym mowa w pkt 6.2.7. ma zastosowanie jeżeli wszystkie przyłącza objęte sumatorem są zaliczone do tej samej grupy taryfowej.
- 6.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej S_s i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej 15-sto minutowej ponad moc umowną, wyznaczonych w cyklach godzinowych
 - lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej 15-sto minutowej ponad moc umowną, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- 6.3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej

- 6.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 6.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, lub posiadający urządzenia do kompensacji energii biernej.
- 6.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje dostawa energii. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, to rozliczanie dokonywane jest całodobowo.
- 6.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 6.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 6.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * S_z * \sum_{k=1}^n \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}_k^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A_k$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej [zł],
- S_z - składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla grupy taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany [zł/kWh],

$tg_k \varphi$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k okresu rozliczeniowego,

A_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k [kWh],

n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 6.3.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_z .
- 6.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_z .
- 6.3.9. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.10. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy $tg\varphi$ dla okresu rozliczeniowego odbywa się wg algorytmu:

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

gdzie:

ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe [kvarh],

A - energia czynna pobrana [kWh].

Obliczenie opłaty za ponadumowny pobór energii biernej odbywa się według zależności podanej w pkt 6.3.6.

7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 7.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 7.1.1. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rt} = 1,50$ zł/godzinę.
- 7.1.2. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii, o której mowa w § 44 ust.2 rozporządzenia taryfowego, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość niedostarczonej energii w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- | | |
|--|-----------|
| a) za nieprzyjęcie 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 niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, | 15,18 zł |
| e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 151,83 zł |
| f) za niepowiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 75,91 zł |
| g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł |
| h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 zł |
| i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 75,91 zł |
| j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł |

8. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 8.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
 - 2) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 8.1.1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem 1 strefowym, 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 w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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 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.
- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 8.1.2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
 - 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 8.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt 8.1.2).a) odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotnych 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 6.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy

licząc od strony zasilania. 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 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.

8.5. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w pkt 8.1.2).b), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotnych 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 6.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego,	3 000 kWh
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika,	6 000 kWh
c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika	300 kWh
d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

8.7. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika lub innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości kosztów jego naprawy i legalizacji, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem. Jeżeli koszt naprawy przekracza wartość nowego urządzenia lub zostało ono całkowicie zniszczone za koszt naprawy przyjmuje się wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązującą w dniu jego wymiany.

- 8.8. 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 oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 8.9, 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. |
- 8.9. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% wartości mocy umownej P i miesięcznego składnika stałego stawki sieciowej S_s właściwego dla danej grupy taryfowej.
- 8.10. 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.

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 9.1. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
- grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z taką siecią,
 - grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
 - 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,
 - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 9.2. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt 9.1
- 9.3. Podmioty występujące o wydanie warunków przyłączenia uiszczają przedpłatę w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów z IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów z grupy przyłączeniowej VI przyłączanych na niskim napięciu,

- b) 240,00 zł dla podmiotów z II i III grupy przyłączeniowej i podmiotów z grupy przyłączeniowej VI przyłączanych na średnim i wysokim napięciu, którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 9.3.1. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- 9.3.2. W przypadku odstąpienia podmiotu na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 9.3.3. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 9.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 9.15 taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Opłatę za przyłączenie oblicza się wg następującego wzoru:

$$O_{PS} = S_m * P_p$$

gdzie:

O_{PS} - opłata za przyłączenie [zł],

S_m - stawka opłaty [zł/kW] - zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 9.15,

P_p - wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie [kW].

- 9.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej realizowane przyłączem kablowym uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 9.6. Za przyłączenie lub za 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 w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.7. Za przyłączenie lub za zwiększanie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt 9.6 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.
- 9.8. 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.
- 9.9. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 9.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.11. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.12. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie wykona 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%.
- 9.13. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 9.14. Podmiot wnioskujący o wymianę lub przebudowę istniejącego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 9.15. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m [zł/kW]	
	Przyłącze napowietrzne	Przyłącze kablowe
IV	85	110
V	95	120

10. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

10.1. Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorców, przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniższej tabeli.

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: 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 lub urządzenia sterującego**	- 114,00 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie za pierwszą za każdą następną b) od 32 A do 63 A za pierwszą za każdą następną c) powyżej 63 A za pierwszą za każdą następną	25,00 3,00 27,00 5,00 36,00 14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo – rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce	100,00

	w obrębie tego samego obiektu.	
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:	
	a) w sieci nN	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości.	1,10

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

** Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

10.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 i 2 tabeli zawartej w pkt 10.1 gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem do sieci.

10.3. W przypadku gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 10.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 22,00 zł za dojazd.

10.4. 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.

11. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z CIEPŁEM

Składniki zmienne stawki sieciowej S_{ZVN+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:

Składnik zmienny stawki sieciowej	
dla sieci 110 kV	3,40 zł/MWh
dla sieci SN	7,68 zł/MWh

12. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT

12.1. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców grupy taryfowej A23

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
OBRÓT		
Cena za energię czynną w zł/MWh:		
- całodobową	X	X
- szczytową	X	X
- pozaszczytową	X	X
- szczyt przedpołudniowy	206,90	206,90
- szczyt popołudniowy	271,78	285,02
- reszta doby	111,45	114,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	48,37	
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	13,87	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	4.813,69	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	48,37	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe

12.2. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: B21, B22, B23

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
OBRÓT				
Cena za energię czynną w zł/MWh:				
- całodobową	X	X	X	152,76
- szczytową	X	X	236,42	X
- pozaszczytową	X	X	121,39	X
- szczyt przedpołudniowy	201,53	201,53	X	X
- szczyt popołudniowy	264,59	277,23	X	X
- reszta doby	107,92	114,40	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	40,94		29,05	13,92
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	16,57		33,21	54,99
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	7.806,66		8.516,93	8.516,93
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	40,94		29,05	13,92

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe

12.3. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: C21, C22a, C22b

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
OBRÓT			
Cena za energię czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1609	X	X
- szczytową	X	0,2308	X
- pozaszczytową	X	0,1272	X
- dzienną	X	X	0,2161
- nocną	X	X	0,1030
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	26,10	27,34	27,34
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1316	0,1082	0,0812
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,00	12,00	12,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	26,10	27,34	27,34

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe

12.4. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych: C11, C12a, C12b

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
OBRÓT			
Cena za energię czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1611	X	X
- szczytową	X	0,2318	X
- pozaszczytową	X	0,1292	X
- dzienną	X	X	0,2698
- nocną	X	X	0,0836
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,70	2,33	2,33
PRZESYLANIE I DYSTRYBUCJA			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1482	0,0812	0,0736
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,07	1,07	1,07
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,70	2,33	2,33

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe

12.5. Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców z grup taryfowych: G11, G12

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
OBRÓT		
Cena za energię czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1594	X
- dzienną	X	0,2499
- nocną	X	0,0784
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,57	1,68
PRZESYŁANIE I DYSTRYBUCJA		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1258	0,0736
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	Dla licznika: 1-fazowego: 1,10 3-fazowego: 3,27	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,57	1,68

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe