



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2005 r.

DTA-4211-155(12)/2005/2689/VII/KG

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. z siedzibą w Gliwicach,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2005 r. znak: GZE/DS/MK/3374/05, uzupełnionego pismami: z dnia 4 listopada 2005 r. znak: SUM/MM-2124/3716bs/05/21046, z dnia 17 listopada 2005 r. znak: GZE/DS/MK/3860/05, z dnia 1 grudnia 2005 r. znak: GZE/DS/MK/3980/05, z dnia 7 grudnia 2005 r. znak: GZE/DS/MK/23380/05 oraz z dnia 14 grudnia 2005 r. znak: GZE/DS/MK/4132/05,

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2006 r.

**UZASADNIENIE**

W dniu 17 października 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji



Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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 upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

Wiesław Wójcik



Otrzymuje:

Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.  
ul. Barlickiego 2  
44-100 Gliwice



GÓRNOŚLĄSKI ZAKŁAD  
ELEKTROENERGETYCZNY S.A.

# VII TARYFA dla ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Górnośląskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A.  
z siedzibą w Gliwicach

Gliwice, 2006

WICEPREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR  
ds. Strategii i Finansów  
*Zbigniew Miazek*

PREZES ZARZĄDU  
*Piotr Kołodziej*

WICEPREZES ZARZĄDU  
*Torbjörn Wahlborg*

A Vattenfall company

VATTENFALL

*Henk Standaert*

**SPIS TREŚCI**

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
  - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
  - 4.2. STREFY CZASOWE
  - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
  - 5.1. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE
  - 5.2. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
  - 5.3. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
- 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. OPŁATY DODATKOWE**
- 9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

## 1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. z siedzibą w Gliwicach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. 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,
  - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 1.3. Miejsce dostarczania – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 1.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
  - a. umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
  - b. umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie w okresie godziny,
  - c. umowie sprzedaży zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej zwanym dalej wytwórcą, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 1.6. Nielegalne pobieranie paliw lub energii – pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 1.7. Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.8. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 1.9. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.11. Przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej – odbiorca przyłączony bezpośrednio do sieci Sprzedawcy, posiadający koncesję na obrót energią elektryczną i sprzedający część zakupionej energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.
- 1.12. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.13. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.

- 1.14. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 1.15. 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 Prawo energetyczne.
- 1.16. 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 energii elektrycznej.
- 1.17. Usługa dystrybucyjna – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:
  - a) Dystrybucję energii,
  - b) Utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
- 1.18. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia.
- 1.19. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy.
- 1.20. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez Sprzedawcę.
- 1.21. Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 1.22. Dzień roboczy – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. nr153, poz. 1504 i nr 203, poz. 1966 i z 2004r. nr 29 poz. 257, nr 34 poz. 293, nr 91 poz. 875, nr 96 poz.959 i nr 173 poz. 1808, z 2005 nr 62 poz. 552, nr 163 poz.1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r.. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (DZ.U. 2005.2.6) zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
    - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
    - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
    - c) cen za energię elektryczną,
    - d) stawek opłat abonamentowych,
    - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
    - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
    - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
  - 2.2. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
    - a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
    - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa wyboru sprzedawcy lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
    - c) odbiorcami, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają.
  - 2.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

- 2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.5. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
- 1) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
  - 2) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.

### 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI

- 3.1. Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
- 3.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 3.3. opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie, zawartych w tabeli 1 oraz wielkości mocy przyłączeniowych, określonych w umowie o przyłączenie:

$$O_{pr} = S_m * P + S_d * (D - 200)$$

gdzie:

- $O_{pr}$  – opłata za przyłączenie, w zł,  
 $S_m$  – stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli 1, w zł/kW,  
 $S_d$  – stawka opłaty za każdy metr przyłącza, określona wg tabeli 1, w zł/metr;  
 – jeśli D jest mniejsze bądź równe 200 metrom, wtedy stawka  $S_d$  jest równa zero.  
 $D$  – długość przyłącza w metrach,  
 $P$  – moc przyłączeniowa, określona w umowie o przyłączenie, w kW.

Tabela 1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej

Grupa przyłączeniowa/ rodzaj przyłącza	Stawka opłaty $S_m$ , w zł/kW	Stawka opłaty $S_d$ w zł/metr
IV / napowietrzne	76,35	34,61
IV / kablowe	96,71	34,61
V / napowietrzne	86,53	34,61
V / kablowe	106,89	34,61

Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej obejmują zakres prac związanych z budową przyłącza do miejsca dostarczania energii elektrycznej patrząc od strony zasilania tj.:

- a) przy zasilaniu z elektroenergetycznej linii napowietrznej przyłączem wykonanym pojedynczymi przewodami fazowymi – zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy,
- b) przy zasilaniu kablem ziemnym lub przyłączem kablowym z linii napowietrznej – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy,
- c) przy zasilaniu przyłączem napowietrznym, wykonanym wielożyłowym przewodem izolowanym – zaciski prądowe, o których mowa w lit. a), lub zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy, w zależności od przyjętego rozwiązania technicznego,
- d) w budynkach wielolokalowych – zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji odbiorców.

Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo - pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac (do miejsca dostarczania energii elektrycznej patrząc od strony zasilania) projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych

wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

- 3.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określonych w pkt 3.3. pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub z 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 zakwalifikowanego 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.
- 3.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 3.3. dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie (tabela 1) i przyrostu mocy przyłączeniowej obliczonej na podstawie wzoru:

$$O_{pr} = S_m * (P - P_o)$$

gdzie:

- $O_{pr}$  – opłata za przyłączenie, w zł,
- $S_m$  – stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli 1, w zł/kW,
- $P_o$  – moc przyłączeniowa, określona w dotychczasowej umowie o przyłączenie i/lub umowie o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucyjnych w kW.
- $P$  – moc przyłączeniowa, określona w nowej umowie o przyłączenie, w kW.

- 3.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 3.3., dokonywanej na wniosek podmiotu wymagającej przebudowy przyłącza, opłatę za przyłączanie oblicza się jako sumę:
- iloczynu stawki ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,
  - iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza,
- 3.8. 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.
- 3.9. Podmiot przyłączany ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 3.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 3.11. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem o wykonanie we własnym zakresie określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza (tj. urządzeń do miejsca dostarczania energii elektrycznej patrząc od strony zasilania), spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 3.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.



#### 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

##### 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Stosownie do kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C12a C12b C13	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). Ponadto do grup taryfowych C11, C12a, C12b zalicza się gospodarstwa rolne takie jak: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, które zużywają energię elektryczną na potrzeby produkcyjne, mierzoną odrębnymi licznikami 1-fazowymi i 3-fazowymi, oraz place budów zasilane z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.

<p>G11 G12 G11e G12e</p>	<p>Niezależnie od napięcia zasilania z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, odpowiednio: G11, G11e – jednostrefowym, G12, G12e – dwustrefowym (strefy: dzień, noc),</p> <p>Do grup taryfowych G zalicza się również:</p> <p>a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, to jest: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,</p> <p>b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych,</p> <p>d) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,</p> <p>e) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych,</p> <p>f) węzły ciepłownicze i hydroformie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>g) garaże indywidualnych użytkowników,</p> <p>h) gospodarstwa rolne, nie wyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne.</p>
<p>R</p>	<p>Dla odbiorców przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, w tym energię zużywaną na potrzeby:</p> <p>a) iluminacji, oświetlenia, zdjęć filmowych, cyklowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp.,</p> <p>b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów.</p> <p>Do grupy taryfowej R zalicza się również odbiorców wyposażonych we własne układy pomiarowe, które są uszkodzone powyżej trzech miesięcy.</p>

- 4.1.2. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 4.1.3. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 4.1.4. 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.
- 4.1.5. W celach handlowo-marketingowych dla poniższych grup taryfowych stosuje się nazwy:

Grupa taryfowa	Nazwa grupy taryfowej dla celów handlowo-marketingowych
G11	„Słoneczny Dom”
G11e	„Słoneczny Dom +”
G12	„Ciepły Dom”
G12e	„Ciepły Dom +”

## 4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych określa tabela 2, z zastrzeżeniem punktu 4.2.3, który określa strefy czasowe dla grup taryfowych C22b oraz C12a.

Tabela 2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Sezon	Miesiąc	Szczyt	Pozaszczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
lato	Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
zima	Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

4.2.2. Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupach taryfowych A23, B23, C23, C13 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.

4.2.3. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych C22b, C12a jest następujący:

a) dla grupy taryfowej C22b:

- dzień                   godziny 6<sup>00</sup> - 21<sup>00</sup>,  
- noc                       godziny 21<sup>00</sup> - 6<sup>00</sup>,

b) dla grup taryfowych C12a: - szczyt

od 01 kwietnia do 30 września godziny 8<sup>00</sup> - 11<sup>00</sup>, 20<sup>00</sup> - 21<sup>00</sup>,  
od 01 października do 31 marca godziny 8<sup>00</sup> - 11<sup>00</sup>, 17<sup>00</sup> - 21<sup>00</sup>,  
- pozaszczyt od 01 kwietnia do 30 września godziny 11<sup>00</sup> - 20<sup>00</sup>, 21<sup>00</sup> - 8<sup>00</sup>,  
od 01 października do 31 marca godziny 11<sup>00</sup> - 17<sup>00</sup>, 21<sup>00</sup> - 8<sup>00</sup>.

4.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grup taryfowych C12b, G12 i G12e ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną pisemnie powiadomieni. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

#### 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 4.3.2.
- 4.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne dokonuje się dla następujących standardowych okresów rozliczeniowych:
- a) jeden miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23.
  - b) dwa miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G11e, G12e – będących płatnikami podatku VAT,
  - c) dwanaście miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G11e, G12e – nie będących płatnikami podatku VAT.
- W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 4.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 4.3.4. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 4.3.3., wystąpi nadpłata, wówczas 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.
- 4.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o straty mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wysokość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy czynnej i energii elektrycznej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej – 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.3.6. 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 określonych w punktach 4.3.5. należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.7. 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 ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.8. 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 o straty energii na zasadach określonych w punkcie 4.3.7.
- 4.3.9. a) 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.
- b) W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.9. lit a), trwającego krócej niż 1 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 występowania niesprawności o czym decyduje sprzedawca.

- 4.3.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii, a trwającej dłużej niż trzy miesiące sprzedawca rozlicza odbiorcę wg grupy taryfowej R. W tym przypadku ilość energii elektrycznej określana jest jako iloczyn czasu trwania uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym i mocy umownej obowiązującej przed uszkodzeniem układu pomiarowego.
- 4.3.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty wystawionych faktur.
- 4.3.12. Korekta, o której mowa w punkcie 4.3.11. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.3.13. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej 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). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.14. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.3.15. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- na nN – 66,75 zł.
  - na SN – 100,13 zł,
  - na WN – 125,16 zł.
- 4.3.16. W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 4.3.17. Dla odbiorców wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są stawki cen i opłat stosowane w dotychczasowych grupach taryfowych z zastrzeżeniem punktu 5.2.4. niniejszej taryfy.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

### 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

- 5.1.1. Opłaty za usługi dystrybucyjne, świadczone na rzecz odbiorców, pobierane są z uwzględnieniem stawki:
- Sieciowej,
  - Systemowej,
- 5.1.2. Stawka sieciowa za usługę dystrybucyjną jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- Składnika stałego, obliczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,
  - Składnika zmiennego, obliczonego na jednostkę energii elektrycznej.
- 5.1.3. Opłatę za usługę dystrybucyjną dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} * P_i + S_{ZVn} * E_{pi} + S_{oS} * E_{pi}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{poi}$  – opłatę za usługę dystrybucyjną obliczoną dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy,

$S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW/miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.

$P_i$  – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w kW,  
 $S_{zv}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh,  
 $E_{pi}$  – ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w MWh za okres rozliczeniowy,  
 $S_{os}$  – stawkę systemową, w zł/MWh,

- 5.1.4. Część zmienna opłaty za usługę dystrybucyjną obliczana jest jako iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej określonych dla danej grupy taryfowej oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę:
- Zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym,
  - Stanowiącej iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, dla których miesięczne zużycie ustala się na poziomie 1 kWh – w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.
- 5.1.5. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G opłatę za usługę dystrybucyjną ustala się jako sumę:
- opłaty stałej miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - opłaty zmiennej sieciowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym,
  - opłaty zmiennej systemowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.6. Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę dystrybucyjną jest określana w umowie o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług dystrybucyjnych lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalna ze średnich tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.1.7. Moc umowną należy zamawiać dla każdego z przyłączy (z zastrzeżeniem z punktów 5.1.11. i 5.1.13. lit. b) na rok kalendarzowy z podziałem na poszczególne kwartały roku w terminie ustalonym w umowie. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne kwartały roku. W takim przypadku zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną analogiczną jak w roku poprzedzającym rok objęty zamówieniem.
- 5.1.8. Zamawiana moc umowna musi być określona w jednakowej wysokości na każdy miesiąc kwartału, którego zamówienie dotyczy.
- 5.1.9. W przypadku obniżenia za zgodą Sprzedawcy wielkości mocy umownej w trakcie obowiązywania taryfy, przy ustalaniu opłaty stałej za usługę dystrybucyjną składnik stały stawki sieciowej ulega zwiększeniu o 20% dla kwartału, którego obniżenie to dotyczy.
- 5.1.10. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty ich zrealizowania lub nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku w przypadku, gdy nie zostały określone przez sprzedawcę wymagania dotyczące warunków zmiany mocy, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.1.11. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.1.12. Część stałą opłaty za usługę dystrybucyjną ustala się od dnia, w którym nastąpiło podanie napięcia do instalacji odbiorcy, do ostatniego dnia, w którym nastąpiło rozwiązanie bądź wygaśnięcie umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą.
- 5.1.13. a) Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza z zastrzeżeniem z punktu 5.1.13. lit b).  
b) Dla odbiorców rozliczanych w oparciu o układy sumujące lub posiadających zainstalowane układy samoczynnego załączenia rezerwy na dzień 31.12.2004 r. dopuszcza się ich dalsze stosowanie na zasadach określonych w Umowach zawartych z tymi odbiorcami.
- 5.1.14. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii, umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, lub innym dokumencie określającym moc umowną pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- 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 punkcie 5.1.14a.
- 5.1.15. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy lub uszkodzenia przez odbiorcę bądź inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

## 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym 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 energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.2.2
- 5.2.2. 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. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.2.3. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową 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. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowy.
- 5.2.4. Opłatę abonamentową dla odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej.
- 5.2.5. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.2.6. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne.
- 5.2.7. Opłata za realizację każdego dodatkowego cyklu handlowego pobierana jest od odbiorców grup taryfowych określonych w punkcie 4.3.2. lit c), którzy zdecydowali się na inny niż standardowy, dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy i wynosi:
- a) za czynności realizowane przez sprzedawcę, związane z dokonaniem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym - 6,90 zł.
  - b) za czynności realizowane przez sprzedawcę związane z telefonicznym przyjęciem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym – 4,40 zł.
- 5.2.8 W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt 5.2.9. na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabelach 1-7 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - b) cen energii zawartych w tabeli 8 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 5.2.9. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 5.2.8. lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 5.2.10. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od sprzedawcy.

- 5.2.11. W przypadku nie złożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w pkt 5.2.9., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w pkt 5.2.8. lit. a).
- 5.2.12. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.
- 5.2.13. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.

### 5.3. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ , lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg } \varphi < 0$ .
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci 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, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennych dni roboczych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$  jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości  $\text{tg } \varphi_0$  w przedziale 0,2-0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, w przypadku, kiedy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ , wyrażona w zł,
- $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, właściwy dla danego odbiorcy i miejsca dostarczania energii, wyrażony w zł/MWh,
- $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w MWh za okres rozliczeniowy.
- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .



- 5.3.9. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.3.1 do 5.3.8 oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie. W uzasadnionych przypadkach, odbiorca może być rozliczany za łączny pobór energii biernej z określonych przez sprzedawcę przyłączy. Decyzja o sposobie rozliczenia należy do Sprzedawcy.
- 5.3.10. W przypadku występowania 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. Wielkość nadwyżki energii biernej  $A_{qtb}$  odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii elektrycznej po przekroczeniu współczynnika  $\text{tg } \varphi$  ponad wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określonego w umowie. Współczynnik  $\text{tg } \varphi$  ustala się ze wzoru :

$$\text{tg } \varphi = \frac{A_{qtb}}{A_p} + \text{tg } \varphi_0$$

gdzie :

$A_{qtb}$  – nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym wyrażone w jednostkach energii biernej

$A_p$  – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii czynnej.

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują sługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, 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 ze względu 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 1 A 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 liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punktach od 5.1.6 do 5.1.13.,
  - 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 punkcie 7.1.2. lit. a) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punktach od 5.1.6. do 5.1.13.
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A 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 liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, 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 punktach od 5.1.6. do 5.1.13.,
  - 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 1 A prądu znamionowanego licznika	300 [kWh],
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 [kWh],
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A 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, w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

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

- 7.6 Ilości ryczałtowe o których mowa w pkt 7.2, 7.4, 7.5 niniejszej taryfy są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

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

Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia.	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150 % ilości [kW] mocy przyłączeniowej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej właściwego dla danej grupy taryfowej. W przypadku ponownego stwierdzenia tego faktu w czasie trwania tego samego okresu obrotowego pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 200 % ilości [kW] mocy jak wyżej.

## 8. OPŁATY DODATKOWE

- 8.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty dodatkowe za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	x
	a) na nN	66,75
	b) na SN	100,13
	c) na WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 [A] włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 [A] do 63 [A] - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 [A] - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	X
	a) w sieci nN	183,75
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****.	90,00
5.	Jeżeli odległość dojazdu przekracza 20 km, za każdy dodatkowy 1 km odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

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

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

\*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z mieszkania lub z wewnątrz budynku w miejsce ogólnie dostępne.

\*\*\*\* W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w §34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

8.2 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 8.1 opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 za dojazd do odbiorcy. Nie dotyczy to punktów tabeli, w których zostały wyszczególnione opłaty za każdą następną czynność.

## 9. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

Tabela 3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych A23, A22, A21 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LĄTO	A22	A21
<b>OBRÓT</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:				
- całodobową	-	-	-	144,10
- szczytową	-	-	190,60	-
- pozaszczytową	-	-	114,40	-
- w szczycie przedpołudniowym	159,30	159,30	-	-
- w szczycie popołudniowym	185,30	185,30	-	-
- w pozostałych godzinach doby	109,90	109,90	-	-
<b>DYSTRYBUCJA</b>				
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,28	4,28	4,28	4,28
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,19	5,19	5,19	5,19
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	75,00	75,00	75,00	75,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	75,00	75,00	75,00	75,00
Stawka systemowa dla odbiorców, o których mowa w par. 36, ust. 2, pkt. 3 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca $k_{oi}=0,1$ w zł/MWh	4,31	4,31	4,31	4,31

(\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

(\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Tabela 4. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23 ZIMA	B23 LATO	B22	B21	B11
<b>OBRÓT</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:					
- całodobowa	-	-	-	135,30	136,10
- szczytowa	-	-	178,90	-	-
- pozaszczytowa	-	-	114,20	-	-
- w szczycie przedpołudniowym	159,30	159,30	-	-	-
- w szczycie popołudniowym	185,30	185,30	-	-	-
- w pozostałych godzinach doby	109,90	109,90	-	-	-
<b>DYSTRYBUCJA</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,06	7,06	5,34	5,34	5,34
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	7,39	7,39	18,32	16,72	26,58
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

(\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

(\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Tabela 5. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22b, C22a, C21 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	C23	C22b	C22a	C21
<b>OBRÓT</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:				
- całodobowa	-	-	-	139,30
- szczytowa	-	-	187,20	-
- pozaszczytowa	-	-	112,60	-
- dzienna	-	156,80	-	-
- nocną	-	110,30	-	-
- w szczycie przedpołudniowym	160,30	-	-	-
- w szczycie popołudniowym	186,10	-	-	-
- w pozostałych godzinach doby	111,90	-	-	-
<b>DYSTRYBUCJA</b>				
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,01	7,01	7,01	7,01
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	85,49	89,66	90,78	92,07
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,10	5,10	5,10	5,10

(\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

(\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Tabela 6. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12b, C12a, C11 uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	C13	C12b	C12a	C11
<b>OBRÓT</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:				
- całodobową	-	-	-	143,40
- szczytową	-	-	195,50	-
- pozaszczytową	-	-	112,00	-
- dzienną	-	169,50	-	-
- nocną	-	113,00	-	-
- w szczycie przedpołudniowym	160,30	-	-	-
- w szczycie popołudniowym	186,10	-	-	-
- w pozostałych godzinach doby	111,90	-	-	-
<b>DYSTRYBUCJA</b>				
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,14	2,14	2,14	2,14
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	92,02	89,95	90,99	93,18
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	44,21	44,21	44,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,64	1,64	1,64	1,64

(\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

(\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Tabela 7. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych R, G12, G11, G12e, G11e uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	R	G12	G11	G12e	G11e
<b>OBRÓT</b>					
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:					
- całodobową	0,1810	-	0,1360	-	0,1328
- dzienna	-	0,1783	-	0,1727	-
- nocną	-	0,0993	-	0,0948	-
<b>DYSTRYBUCJA</b>					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,86	-	-	-	-
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c	-	4,51	4,51	10,25	10,25
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c	-	6,97	6,97	20,90	20,90
- układ półpośredni zł/m-c	-	13,52	13,52	28,28	28,28
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
- całodobowy	0,0768	-	0,0928	-	0,0761
- dzienny	-	0,1249	-	0,0886	-
- nocny	-	0,0210	-	0,0183	-
Stawka systemowa w zł/kWh					
- całodobowa	0,0442	-	0,0442	-	0,0442
- dzienna	-	0,0442	-	0,0442	-
- nocna	-	0,0442	-	0,0442	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,64	1,23	1,23	1,23	1,23

Tabela 8. Ceny energii elektrycznej (EP) nie uwzględniające kosztów zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22	A21
- całodobową	-	-	-	135,68
- szczytową	-	-	182,18	-
- pozaszczytową	-	-	105,98	-
- dzienną				
- nocną				
- w szczycie przedpołudniowym	150,88	150,88	-	-
- w szczycie popołudniowym	176,88	176,88	-	-
- w pozostałych godzinach doby	101,48	101,48	-	-

Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	GRUPA TARYFOWA				
	B23 ZIMA	B23 LATO	B22	B21	B11
- całodobową	-	-	-	126,88	127,68
- szczytową	-	-	170,48	-	-
- pozaszczytową	-	-	105,78	-	-
- dzienną					
- nocną					
- w szczycie przedpołudniowym	150,88	150,88	-	-	-
- w szczycie popołudniowym	176,88	176,88	-	-	-
- w pozostałych godzinach doby	101,48	101,48	-	-	-

Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	GRUPA TARYFOWA			
	C23	C22b	C22a	C21
- całodobową	-	-	-	130,88
- szczytową	-	-	178,78	-
- pozaszczytową	-	-	104,18	-
- dzienną	-	148,38	-	-
- nocną	-	101,88	-	-
- w szczycie przedpołudniowym	151,88	-	-	-
- w szczycie popołudniowym	177,68	-	-	-
- w pozostałych godzinach doby	103,48	-	-	-