



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2688-E/4/2003/BM

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego**

**Grupa Energetyczna ENEA S.A. w Poznaniu z siedzibą w Poznaniu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: DO/OS/MK, uzupełnionym pismami z dnia 29 maja 2003 r. znak: DO/OS/MK, z dnia 7 czerwca 2003 r. znak: DO/OS/MK oraz z dnia 9 czerwca 2003 r. znak: DO/OS/MK

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

W dniu 13 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy. Natomiast rozstrzygnięcie w sprawie ustalenia współczynników korekcyjnych na następne lata okresu

regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej zostanie podjęte odrębną decyzją.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Grupa Energetyczna ENEA S. A.  
ul. F. Nowowiejskiego 11  
60-967 Poznań



# **TARYFA**

## **DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**SPIS TREŚCI**

- 1. Informacje ogólne**
  - 2. Definicje**
  - 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię i świadczone usługi przesyłowe**
    - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
    - 3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach
    - 3.3. Zasady rozliczania za energię i usługi przesyłowe
    - 3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur
    - 3.5. Wznowienie dostarczania energii
  - 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię**
    - 4.1. Rozliczenia za energię czynną
    - 4.2. Opłaty abonamentowe w obrocie energią
  - 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
    - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
    - 5.2. Moc umowna
    - 5.3. Opłaty abonamentowe związane z usługami przesyłowymi
    - 5.4. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
    - 5.5. Opłaty rozliczeniowe
  - 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
  - 7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii**
  - 8. Zasady ustalania i stosowania opłat za przyłączenie do sieci**
  - 9. Zasady stosowania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
  - 10. Stawki opłat za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup taryfowych**
  - 11. Ceny energii dla poszczególnych grup taryfowych**
  - 12. Stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych**
  - 13. Składnik zmienny stawki sieciowej dla wyznaczenia ceny energii wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła**
  - 14. Stawka opłaty rozliczeniowej**
  - 15. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej**
- Załącznik - wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami działania sprzedawcy**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje na obszarze działania przedsiębiorstwa energetycznego Grupa Energetyczna ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwanego dalej sprzedawcą.
- 1.2.1. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalne pobieranie energii,
  - stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych ustalone są dla następujących obszarów działania sprzedawcy:
- Obszar nr I – bydgoski,
  - Obszar nr II – gorzowski,
  - Obszar nr III – poznański,
  - Obszar nr IV – szczeciński,
  - Obszar nr V – zielonogórski.
- Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania zawiera załącznik do niniejszej Taryfy. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania sprzedawcy, rozliczany jest według stawek określonych dla obszaru działania właściwego dla miejsca dostarczania.
- 1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
  - odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
  - odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
  - wytwórcami przyłączonymi do sieci sprzedawcy, którzy zgłaszają w formie grafików handlowych umowy sprzedaży energii do realizacji.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- 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 oraz z 2002 r. Nr 74, poz.

- 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144 i 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”,
  - e) 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).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat zawartych w punktach 6.1., 6.2., 13. oraz 15. Opłaty związane z przyłączeniem do sieci oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określone w punkcie 6.2., nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty, o których mowa w punktach od 7.2. do 7.5. za nielegalne pobieranie energii ustala się na podstawie zawartych w Taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii, cen i stawek pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach układu pomiarowo – rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej, dokonywane są z dokładnością do:
- a) 1 kilowata [1 kW = 1/1000 MW],
  - b) 1 kilowatogodziny [1 kWh = 1/1000 MWh],
  - c) 1 kilowarogodziny [1 kvarh = 1/1000 Mvarh].
- 1.8. W stawkach opłat za usługi przesyłowe i w cenie energii nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych (w szczególności konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości ustalonej w odrębnej umowie.

## 2. DEFINICJE

Ilekoć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
  - 2.2. **Grafiku handlowym** – należy przez to rozumieć dane handlowe pokazujące planowaną realizację umowy sprzedaży energii w każdej godzinie.
  - 2.3. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną 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 o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z taką 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 niż 63 A,
    - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
    - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.3.a) do 2.3.d) określane jest w miejscu dostarczania.
- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 1.2.2.
  - 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć 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.
  - 2.6. **Mocy pobranej** – należy przez to rozumieć największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.



- 2.7. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.8. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.9. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.10. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.12. **Odnawialnym źródle energii** - należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.13. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.14. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.15. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.
- 2.16. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.17. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.18. **Tangensie  $\varphi$**  - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.19. **Taryfle** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

- 2.20. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.21. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług przesyłowych, umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.
- 2.22. **Usłudze przesyłowej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
  - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii.
- Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w podpunkcie c) obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafików handlowych, rozliczanie odchyleń między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniające rezerwową sprzedaż lub zakup energii.
- 2.23. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe równe 110 kV.
- 2.24. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez sprzedawcę.

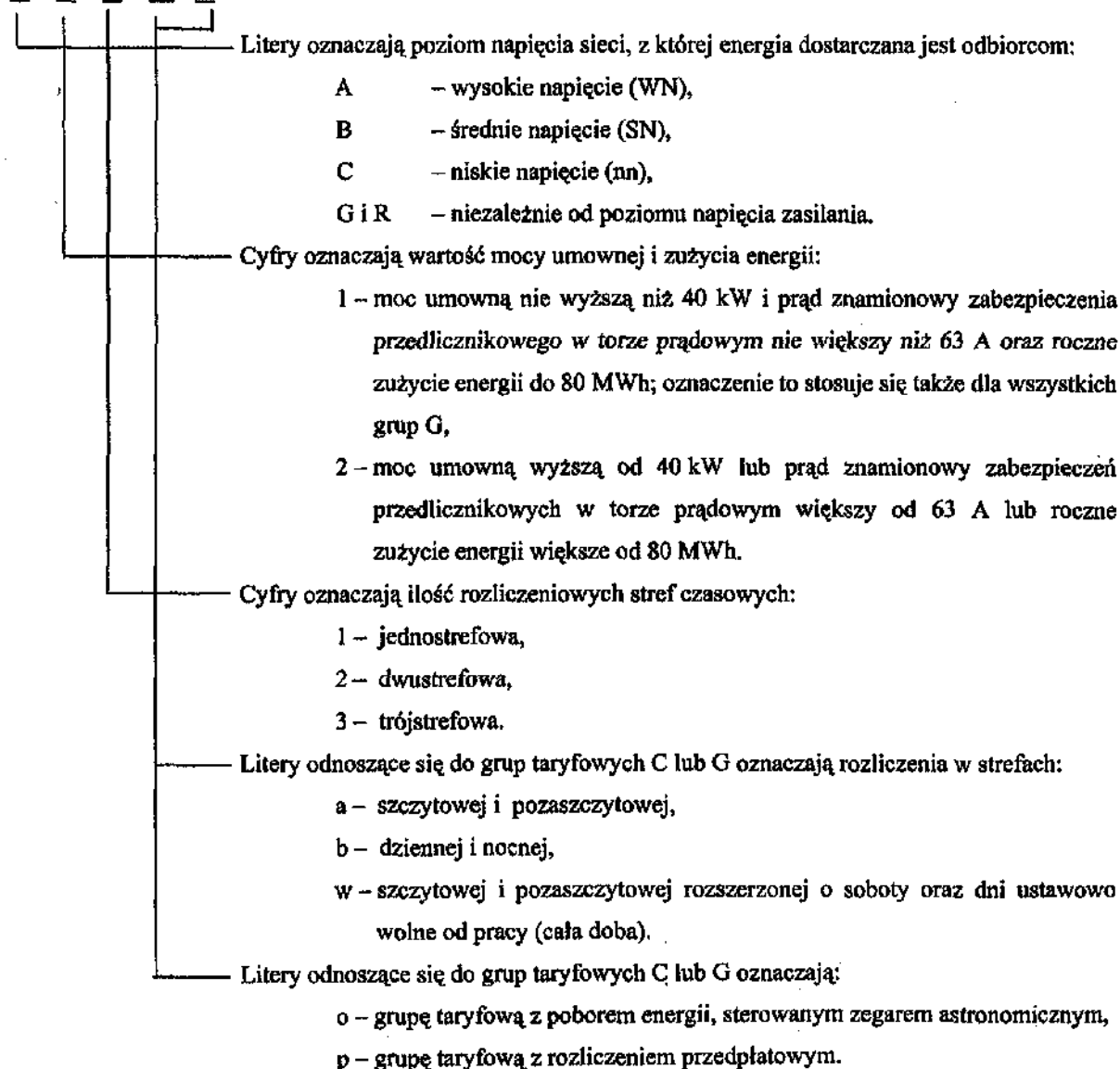
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych i obszarów zdefiniowanych zgodnie z punktem 1.2.2.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X X



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

**a) z obszaru nr I – bydgoskiego**

- zasilanych z sieci WN - A23,
- zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, G11p i G12p,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.

**b) z obszaru nr II – gorzowskiego**

- zasilanych z sieci WN - A23,
- zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, G11p i G12p,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.

**c) z obszaru nr III – poznańskiego**

- zasilanych z sieci WN - A21 i A23,
- zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, G11p i G12p,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.

**d) z obszaru nr IV – szczecińskiego**

- zasilanych z sieci WN - A23,
- zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, G11p i G12p,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.

**e) z obszaru nr V – zielonogórskiego**

- zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, G11p i G12p,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej - G11, G12, G12w i R.

- 3.1.4. Grupę taryfową C11o stosuje się wyłącznie w przypadkach gdy odbiorniki energii (w szczególności oświetlenie ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych) sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączenie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym na koszt odbiorcy w porozumieniu ze sprzedawcą i oplombowanym przez sprzedawcę.
- 3.1.5. Do grup taryfowych G11, G12 i G12w kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
  - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,
  - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.6.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo – rozliczeniowy, w szczególności dla:
- krótkotrwałego poboru,
  - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
  - stacji ochrony katodowej.
- 3.1.6.2. Zastosowanie rozliczeń na zasadach określonych dla grupy taryfowej R wymaga akceptacji sprzedawcy i zawarcia umowy.

- 3.1.7. Do grup taryfowych C11p, C12ap, C12bp, G11p lub G12p kwalifikuje się odbiorców, spełniających kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych odpowiednio C11, C12a, C12b, G11 lub G12, u których sprzedawca zainstalował w układzie pomiarowo - rozliczeniowym licznik przedpłatowy.
- 3.1.8.1. Rozliczanie przez sprzedawcę świadczonych usług przesyłowych i sprzedaży energii, dla odbiorców, o których mowa w punkcie 1.3.b), dla danego miejsca dostarczenia, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.3., spełniających kryteria określone w punkcie 3.1.2.
- 3.1.8.2. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - b) może być dla danego miejsca dostarczenia zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.8.3. i 3.1.8.4.
- 3.1.8.3. Odbiorca, o którym mowa w punkcie 3.1.8.2.b) może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.8.4. 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.

### 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do 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.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>

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

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

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Styczeń	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>

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

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

3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a i C12ap, z zastrzeżeniem punktu 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> + 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> + 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> + 8 <sup>00</sup>

3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12bp, G12 i G12p, z zastrzeżeniem punktu 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22 <sup>00</sup> do godziny 7 <sup>00</sup> , - 2 kolejne godziny, spośród 3 godzin dziennej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 13 <sup>00</sup> do godziny 16 <sup>00</sup> .

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca.

3.2.6. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12w, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 6 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> + 23 <sup>00</sup>	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 13 <sup>00</sup> + 15 <sup>00</sup> i 23 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup> oraz wszystkie godziny doby sobót i dni ustawowo wolnych od pracy.



3.2.7. 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. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI PRZESYŁOWE

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.

3.3.1.2. Ustala się następujące podstawowe okresy rozliczeniowe:

**a) Obszar nr I – bydgoski**

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12 i G12w.

**b) Obszar nr II – gorzowski**

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, i C12b.
- roczny - dla odbiorców z grup: G11, G12 i G12w.

**c) Obszar nr III – poznański**

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A21, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12 i G12w.

**d) Obszar nr IV – szczeciński**

- miesięczny – dla odbiorców z grup: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- dwumiesięczny – dla odbiorców z grup: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12 i G12w.

**e) Obszar nr V – zielonogórski**

- miesięczny – dla odbiorców z grup: B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C11o, C12a i C12b,
- sześciomiesięczny – dla odbiorców z grup: G11, G12 i G12w.

3.3.1.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług przesyłowych lub sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.2.

- 3.3.2. 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.
- 3.3.3.1. W przypadku niesprawności układu pomiarowo – rozliczeniowego, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo - rozliczeniowe.
- 3.3.3.2. W przypadku niesprawności układu pomiarowo – rozliczeniowego, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy, lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia energii w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.4. Odbiorca posiadający układ pomiarowo - rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania może być rozliczany za pobór energii w strefach czasowych według wskazań tego układu.
- 3.3.5.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo - rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo - rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być opłombowane przez sprzedawcę.
- W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany - straty energii przyjmuje się w wysokości 3 %.
- 3.3.5.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo - rozliczeniowych pomniejsza się o wielkości strat energii czynnej w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być opłombowane przez sprzedawcę.
- W przypadku braku tych liczników wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany - straty energii przyjmuje się w wysokości 3 %.

- 3.3.6.1. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi 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 w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. Liczniki te powinny być oplombowane przez sprzedawcę. 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.
- 3.3.6.2. W przypadku, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.6.1.

#### **3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR**

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

#### **3.5. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII**

- 3.5.1. Sprzedawca jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.5.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy 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.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ**

### **4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ**

- 4.1.1. Opłatę za energię 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 punktu 4.1.3.1. i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a, C12b i G12 za energię pobraną w poszczególnych strefach czasowych doby, lecz mierzoną odrębnymi licznikami jednostrefowymi, stosuje się ceny energii określone dla poszczególnych stref czasowych.
- 4.1.3.1. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z zastrzeżeniem punktów 4.1.3.2. i 4.1.3.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.
- 4.1.3.2. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.3.3. Ilość energii zużywanej przez stacje ochrony katodowej oblicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik korygujący ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.1.3.4. W rozliczeniach za energię z odbiorcami z grupy taryfowej R stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

### **4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE W OBRODZIE ENERGIA**

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, związaną z rozliczeniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczne opłaty abonamentowe za każdy układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 4.2.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

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

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoPk} \cdot E_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$S_{SVn}$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,

$P$  - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,

$S_{ZoPk}$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej dla strefy czasowej  $k$ , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$E_k$  - ilość energii w strefie czasowej  $k$ , objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2.1. W przypadkach:

- zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- rozwiązania umowy z odbiorcą,

opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$O_{psm}$  - miesięczna opłata za usługę przesyłową w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,

$n$  - ilość dni liczona odpowiednio od:

- dnia przyłączenia odbiorcy do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
- pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy lub od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego,
- pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.

- 5.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 5.1.2.1.
- 5.1.3.1. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.1.1., wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 5.1.3.2.
- 5.1.3.2. W przypadku, gdy na wniosek odbiorcy ustalona zostanie moc umowna na okres obowiązywania taryfy (od 1 lipca do 30 czerwca) mniejsza od przyjętej zgodnie z punktem 5.2.1.1., opłata, o której mowa w punkcie 5.1.3.1. wzrasta o 20 % dla okresu objętego zmniejszeniem.
- 5.1.4. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b i C12bp oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy umownej określonej w umowie. W przypadku, gdy w zawartej umowie nie została określona moc umowna, do czasu aktualizacji umowy lub zawarcia nowej umowy, opłatę przesyłową w części stałej oblicza się na podstawie mocy określonej w zawartej umowie.
- 5.1.5. Dla odbiorców grup taryfowych G11, G11p, G12, G12p i G12w opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.6.1. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej jednostrefowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.
- 5.1.6.2. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.7. Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1.1. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A21, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b określają w terminie ustalonym w umowie moc umowną odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, odpowiadającą maksymalnej 15-minutowej mocy czynnej przewidywanej do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy.
- 5.2.1.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa.
- 5.2.2.1. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- Za moc pobraną ponad moc umowną odbiorca ponosi opłaty w wysokości określonej w punkcie 5.2.2.4.
- 5.2.2.2. U odbiorców zasilanych z własnych transformatorów kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo - rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo - rozliczeniowych powiększonych o straty mocy czynnej w transformatorze. Wielkość strat mocy czynnej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy wykazanej przez liczniki lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo - rozliczeniowe.
- 5.2.2.3. W przypadkach, gdy miejscem dostarczania jest uzwojenie dolnego napięcia transformatora sprzedawcy, kontrolę mocy pobranej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo - rozliczeniowego po stronie górnego napięcia, moc pobraną określa się na podstawie odczytów wskazań liczników lub innych urządzeń pomiarowych lub pomiarowo - rozliczeniowych pomniejszonych o straty, o których mowa w punkcie 5.2.2.2.
- 5.2.2.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych z rozdzielczością 1 minutową, w cyklach godzinnych,
  - lub
  - maksymalnej nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

- 5.2.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.2.6. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
  - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

### 5.3. OPLATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI PRZESYŁOWYMI

- 5.3.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową z odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają, sprzedawca pobiera miesięczne opłaty abonamentowe za każdy układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 5.3.2. Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług przesyłowych.

### 5.4. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie, zwanego dalej „umownym współczynnikiem mocy”,
  - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,
- 5.4.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b. W przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione rozliczeniami za energię bierną, objęci są również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych, o ile zostało to określone w umowie.
- 5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.



5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.

5.4.5. Jako umowny współczynnik mocy  $\text{tg}\varphi_0$  przyjmuje się wartość określoną w warunkach przyłączenia lub uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli  $\text{tg}\varphi_0$  nie został określony w warunkach przyłączenia przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

5.4.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

$S_{zvgk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

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

$\text{tg}\varphi_0$  - umowny współczynnik mocy,

$A_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,

$n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

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

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

gdzie:

$\Delta E_b$  - 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.

5.4.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej w okresie rozliczeniowym energii biernej w strefie czasowej k i 2-krotnej stawki  $S_{zvgk}$ , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

5.4.8. W przypadku:

a) poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie),

- b) wprowadzania do sieci sprzedawcy energii biernej pojemnościowej przy braku poboru energii czynnej,

odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowego energii biernej w strefie czasowej  $k$  i 2-krotnej stawki  $S_{ZVgk}$ , określonej dla strefy czasowej  $k$  grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

- 5.4.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo - rozliczeniowego po stronie dolnego napięcia transformatora, odczyty wskazań odpowiednich liczników lub urządzeń pomiarowych lub pomiarowo - rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat energii biernej w transformatorach. Wielkość strat energii biernej określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat energii biernej przyjmuje się w wysokości 10 % kilowarogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.
- 5.4.10. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo - rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii biernej, w wysokości podanej w punkcie 5.4.9., należy odpowiednio odejmować.
- 5.4.11. Rozliczenie za energię bierną pobraną z sieci lub oddawaną do sieci z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo - rozliczeniowym dokonywane jest odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. Jeśli warunki pobierania lub oddawania energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, sprzedawca może dokonywać rozliczeń łącznie dla miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo - rozliczeniowym.

## 5.5. OPŁATY ROZLICZENIOWE

- 5.5.1. Podmiot zgłaszający sprzedawcy do realizacji umowę sprzedaży energii w formie grafików handlowych ponosi opłatę rozliczeniową. Termin płatności opłaty rozliczeniowej określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.5.2. Opłatę rozliczeniową w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla odbiorców i wytwórców oblicza się według następującej zależności:

$$O_{row} = S_{pr} \cdot E_z \quad [zł]$$

gdzie:

$S_{pr}$  – stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 14., wyrażona w złotych na jednostkę energii,

$E_z$  – ilość energii określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach handlowych w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.5.3. Opłatę rozliczeniową w ramach świadczonej przez sprzedawcę usługi przesyłowej dla przedsiębiorstw zajmujących się obrotem energią oblicza się według następującej zależności:

$$O_{rpo} = 0,5 \cdot S_{pr} \cdot (E_{Sn} + E_{Zn}) \quad [zł]$$

gdzie:

$S_{pr}$  – stawka rozliczeniowa, określona w punkcie 14., wyrażona w złotych na jednostkę energii,

$E_{Sn}$  – ilość energii sprzedawanej, określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach handlowych w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii,

$E_{Zn}$  – ilość energii kupowanej, określona w zgłoszonych sprzedawcy grafikach handlowych w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii.

## 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 w § 44 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, obowiązują następujące opłaty:
- 6.2.1. Za nie przyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorców – 15,18 zł za każde nieprzyjęte zgłoszenie.
- 6.2.2. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 75,91 zł.
- 6.2.3. Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci – 7,59 zł za każdą odmowę.
- 6.2.4. Za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie:
- a) 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,
  - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 151,83 zł.
- 6.2.5. Za nie powiadomienie na piśmie:
- a) z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 75,91 zł,
  - b) z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 75,91 zł,
  - c) z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci – 151,83 zł.

- 6.2.6. 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.
- 6.2.7. Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł.
- 6.2.8. 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.

## 7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego (z wyłączeniem grupy taryfowej R),
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym manipulacji lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

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

- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania 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) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii obliczonej w następujący sposób:
  - 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, 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii.

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. rozliczonej za okres nieprzedawnienia roszczeń,
- 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, 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. rozliczonej za okres nie przedawnienia roszczeń,
- 3) ilości energii, w wysokości jak niżej:

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

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

U - międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania, wyrażone w kilowoltach,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego wyrażony w amperach,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażony w amperach.

- 7.6. Ilości ryczałtowe, określone w punkcie 7.5. są ilościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat za nielegalne pobieranie energii, może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości nielegalnego poboru energii, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości brutto nowego licznika albo innego urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym montażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, w szczególności na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzenia, o którym mowa w punkcie 7.9., pobiera się opłatę w wysokości:

Wyszczególnienie	Stawka
	[zł / czynność]
przy układzie z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	117,08
przy układzie z licznikiem do pomiaru półpośredniego	146,40
przy układzie z licznikiem do pomiaru pośredniego	195,20

- 7.9. Za założenie nowej plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej), założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % wartości mocy umownej, wyrażonej w jednostkach mocy i składnika stałego opłaty sieciowej, określonego dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy.
- 7.10. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) z winy odbiorcy 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.

## 8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 8.1. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, za wyjątkiem podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie, w wysokości  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w punkcie 15. oraz wartości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia i zastąpione przyłączem docelowym lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, zakwalifikowanego do II, III, IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. Od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej:
  - a) za zwiększenie mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej, z zastrzeżeniem punktu 8.6.b),
  - b) za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę stanowiącą sumę opłaty ustalonej zgodnie z punktem 8.6.a) oraz opłaty obliczonej według następującego wzoru:

$$O_{wp} = N \cdot \frac{P_{pd}}{(P_{pd} + \Delta P_p)} \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- N - rzeczywiste nakłady na przebudowę przyłącza, wyrażone w złotych,  
P<sub>pd</sub> - wartość dotychczasowej mocy przyłączeniowej, wyrażona w jednostkach mocy,  
ΔP<sub>p</sub> - przyrost mocy przyłączeniowej, wyrażony w jednostkach mocy.

- 8.7. Przyłączenie do sieci sprzedawcy instalacji lub sieci odbiorcy, która została odłączona od sieci sprzedawcy w związku z wypowiedzeniem przez odbiorcę umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy sprzedaży energii, może nastąpić po zawarciu umowy o przyłączenie.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów określonych w umowie.
- 8.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej w przypadku przyłącza kablowego uwzględniają zakup i montaż złącza kablowego.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile realizacja wybranego rodzaju przyłącza jest technicznie uzasadniona.

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

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

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		[zł / czynność]
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	x
	a) na napięciu mn	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
	c) na napięciu WN	150,00
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego:</b>	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*</b>	- 114,00 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego, lub - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika lub urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	x
4.1.	<b>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:</b>	x
	a) - do 25 A włącznie - za każdą następną	25,00 3,00
	b) - od 32 A do 63 A - za każdą następną	27,00 5,00
	c) - powyżej 63 A - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	<b>Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i urządzenia sterującego (dla liczników wielostrefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:</b>	100,00
4.3.	<b>Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu sieci sprzedawcy</b>	50,00

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych wykonawców oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem napięcia:	x
	a) w sieci nn	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00

\*) Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

- 9.1.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1., 2., 4.3 i 4.4. tabeli zawartej w punkcie 9.1.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym przyłączeniem urządzeń do sieci.
- 9.1.3. W przypadkach, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa lub czynność, spośród wymienionych w pozycjach od 1 do 4.4. tabeli w punkcie 9.1.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 12,20 zł za dojazd.
- 9.2. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u sprzedawcy.

## 10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

### 10.1. OBSZAR NRI - BYDGOSKI

#### 10.1.1. Grupa taryfowa A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	6 364,07
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	72,65
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>23,28</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>

#### 10.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	B11	B21	B22	B23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	4 554,45	7 232,04	8 145,23	8 836,69
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	105,61	97,15	97,15	75,23
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>56,24</i>	<i>47,78</i>	<i>47,78</i>	<i>25,86</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

#### 10.1.3. Grupy taryfowe C21, C22a i C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	9 471,82	10 192,97	10 192,97
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	184,54	182,60	144,05
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>135,17</i>	<i>133,23</i>	<i>94,68</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

#### 10.1.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b i C12bp dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C11o	C11p
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/kW/m-c	0,43	8,03	0,43
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,2307	0,1192	0,2307
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1813</i>	<i>0,0698</i>	<i>0,1813</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	C12a	C12ap	C12b	C12bp
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/kW/m-c	0,60	0,60	0,78	0,78
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy całodobowej $S_{ZoPc}$ w zł/kWh, z tego:	0,1807	0,1807	x	x
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1313</i>	<i>0,1313</i>	<i>x</i>	<i>x</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>x</i>	<i>x</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy dziennej $S_{ZoPd}$ w zł/kWh, z tego:	x	x	0,2045	0,2045
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,1551</i>	<i>0,1551</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy nocnej $S_{ZoPn}$ w zł/kWh, z tego:	x	x	0,1342	0,1342
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,0848</i>	<i>0,0848</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

## 10.1.5. Grupy taryfowe G11, G11p, G12, G12p i G12w:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G11		G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/m-c	1,39	4,03	1,39	4,03
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1889	0,1889	0,1889	0,1889
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1395</i>	<i>0,1395</i>	<i>0,1395</i>	<i>0,1395</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G12		G12p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/m-c	2,17	6,84	2,17	6,84
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPd}$ dla strefy dziennej w zł/kWh, z tego:	0,2259	0,2259	0,2259	0,2259
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPn}$ dla strefy nocnej w zł/kWh, z tego:	0,1018	0,1018	0,1018	0,1018
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0524</i>	<i>0,0524</i>	<i>0,0524</i>	<i>0,0524</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA G12w	
	Układ bezpośredni	Układ półpośredni lub pośredni
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	52,00	97,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPs}$ dla strefy szczytowej w zł/kWh, z tego:	0,2239	0,2239
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1745</i>	<i>0,1745</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPs}$ dla strefy pozaszczytowej w zł/kWh, z tego:	0,1034	0,1034
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

#### 10.1.6. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki określone dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.



## 10.2. OBSZAR NR II - GORZOWSKI

## 10.2.1. Grupa taryfowa A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	8 214,48
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOP}$ w zł/MWh, z tego:	109,78
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>60,41</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>

## 10.2.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	B11	B21	B22	B23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	4 786,25	10 283,99	10 283,99	9 425,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOP}$ w zł/MWh, z tego:	105,91	102,56	102,56	80,64
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>56,54</i>	<i>53,19</i>	<i>53,19</i>	<i>31,27</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

## 10.2.3. Grupy taryfowe C21, C22a i C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	15 430,00	15 430,00	15 430,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOP}$ w zł/MWh, z tego:	161,97	172,06	155,63
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>112,60</i>	<i>122,69</i>	<i>106,26</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

## 10.2.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b i C12bp dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C11o	C11p
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/kW/m-c	1,93	8,03	1,93
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOP}$ w zł/kWh, z tego:	0,2294	0,1192	0,2294
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1800</i>	<i>0,0698</i>	<i>0,1800</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	C12a	C12ap	C12b	C12bp
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/kW/m-c	1,93	1,93	1,93	1,93
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy całodobowej $S_{ZoPa}$ w zł/kWh, z tego:	0,1769	0,1769	x	x
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1275</i>	<i>0,1275</i>	<i>x</i>	<i>x</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>x</i>	<i>x</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy dziennej $S_{ZoPd}$ w zł/kWh, z tego:	x	x	0,2052	0,2052
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,1558</i>	<i>0,1558</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy nocnej $S_{ZoPn}$ w zł/kWh, z tego:	x	x	0,1348	0,1348
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,0854</i>	<i>0,0854</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

## 10.2.5. Grupy taryfowe G11, G11p, G12, G12p i G12w:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G11		G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	2,34	4,17	2,34	4,17
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1847	0,1847	0,1847	0,1847
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1353</i>	<i>0,1353</i>	<i>0,1353</i>	<i>0,1353</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G12		G12p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/m-c	4,01	6,84	4,01	6,84
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPd}$ dla strefy dziennej w zł/kWh, z tego:	0,2131	0,2131	0,2131	0,2131
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1637</i>	<i>0,1637</i>	<i>0,1637</i>	<i>0,1637</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPn}$ dla strefy nocnej w zł/kWh, z tego:	0,0991	0,0991	0,0991	0,0991
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0497</i>	<i>0,0497</i>	<i>0,0497</i>	<i>0,0497</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA G12w	
	Układ bezpośredni	Układ półpośredni lub pośredni
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	52,00	97,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPc}$ dla strefy szczytowej w zł/kWh, z tego:	0,2239	0,2239
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1745</i>	<i>0,1745</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPp}$ dla strefy pozaszczytowej w zł/kWh, z tego:	0,1034	0,1034
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

#### 10.2.6. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki określone dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

## 10.3. OBSZAR NR III - POZNAŃSKI

## 10.3.1. Grupy taryfowe A21 i A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE	
	A21	A23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	8 214,48	8 214,48
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	73,19	73,19
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZrE}</math> w zł/MWh</i>	<i>23,82</i>	<i>23,82</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

## 10.3.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	B11	B21	B22	B23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	8 520,21	9 177,98	9 425,00	9 425,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	105,91	82,04	82,04	82,04
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZrE}</math> w zł/MWh</i>	<i>56,54</i>	<i>32,67</i>	<i>32,67</i>	<i>32,67</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

## 10.3.3. Grupy taryfowe C21, C22a i C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	14 297,31	14 297,31	14 297,31
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	166,12	173,40	171,18
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZrE}</math> w zł/MWh</i>	<i>116,75</i>	<i>124,03</i>	<i>121,81</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

## 10.3.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b i C12bp dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C11o	C11p
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/kW/m-c	3,76	8,03	3,76
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1385	0,1192	0,1385
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZrE}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0891</i>	<i>0,0698</i>	<i>0,0891</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	C12a	C12ap	C12b	C12bp
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/kW/m-c	2,83	2,83	2,83	2,83
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1420	0,1420	0,1323	0,1323
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/Kw.</i>	<i>0,0926</i>	<i>0,0926</i>	<i>0,0829</i>	<i>0,0829</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/Kw.</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

## 10.3.5. Grupy taryfowe G11, G11p, G12, G12p i G12w:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G11		G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	3,25	4,76	3,25	4,76
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1847	0,1847	0,1847	0,1847
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1353</i>	<i>0,1353</i>	<i>0,1353</i>	<i>0,1353</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G12		G12p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	4,01	6,84	4,01	6,84
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPd}$ dla strefy dziennej w zł/kWh, z tego:	0,2340	0,2340	0,2340	0,2340
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1846</i>	<i>0,1846</i>	<i>0,1846</i>	<i>0,1846</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPn}$ dla strefy nocnej w zł/kWh, z tego:	0,1023	0,1023	0,1023	0,1023
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0529</i>	<i>0,0529</i>	<i>0,0529</i>	<i>0,0529</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA G12w	
	Układ bezpośredni	Układ półpośredni lub pośredni
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	52,00	97,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZaP_s}$ dla strefy szczytowej w zł/kWh, z tego:	0,2239	0,2239
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1745</i>	<i>0,1745</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP_p}$ dla strefy pozaszczytowej w zł/kWh, z tego:	0,1034	0,1034
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

#### 10.3.6. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki określone dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

## 10.4. OBSZAR NR IV - SZCZECIŃSKI

10.4.1. Grupa taryfowa A23 dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA A23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	4 881,86
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	61,45
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>12,08</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>

10.4.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	B11	B21	B22	B23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	7 109,68	9 116,98	9 031,58	9 425,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	101,33	98,17	96,95	72,61
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>51,96</i>	<i>48,80</i>	<i>47,58</i>	<i>23,24</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

10.4.3. Grupy taryfowe C21, C22a i C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	10 166,28	12 269,52	14 040,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	154,10	141,28	119,53
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>104,73</i>	<i>91,91</i>	<i>70,16</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

10.4.4. Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b i C12bp dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C11o	C11p
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/kW/m-c	3,36	8,03	3,36
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1826	0,1192	0,1826
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1332</i>	<i>0,0698</i>	<i>0,1332</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	C12a	C12ap	C12b	C12bp
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/kW/m-c	3,48	3,48	3,48	3,48
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{Zop}$ w zł/kWh, z tego:	0,1401	0,1401	0,1640	0,1640
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0907</i>	<i>0,0907</i>	<i>0,1146</i>	<i>0,1146</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

## 10.4.5. Grupy taryfowe G11, G11p, G12, G12p i G12w:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G11		G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/m-c	1,39	2,70	1,39	2,70
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{Zop}$ w zł/kWh, z tego:	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1401</i>	<i>0,1401</i>	<i>0,1401</i>	<i>0,1401</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G12		G12p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVa}$ w zł/m-c	3,48	5,53	3,48	5,53
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{Zopd}$ dla strefy dziennej w zł/kWh, z tego:	0,2259	0,2259	0,2259	0,2259
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{Zopn}$ dla strefy nocnej w zł/kWh, z tego:	0,1002	0,1002	0,1002	0,1002
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0508</i>	<i>0,0508</i>	<i>0,0508</i>	<i>0,0508</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>



STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA G12w	
	Układ bezpośredni	Układ półpośredni lub pośredni
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	52,00	97,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPz}$ dla strefy szczytowej w zł/kWh, z tego:	0,2239	0,2239
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVz}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1745</i>	<i>0,1745</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoPp}$ dla strefy pozaszczytowej w zł/kWh, z tego:	0,1034	0,1034
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVz}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

#### 10.4.6. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki określone dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

## 10.5. OBSZAR NR V - ZIELONOGÓRSKI

10.5.1. Grupy taryfowe B11, B21, B22 i B23 dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	B11	B21	B22	B23
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	7 109,67	8 567,98	9 543,87	8 533,16
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/MWh, z tego:	105,91	102,56	102,56	79,80
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>56,54</i>	<i>53,19</i>	<i>53,19</i>	<i>30,43</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>

10.5.2. Grupy taryfowe C21, C22a i C22b dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C21	C22a	C22b
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/MW/m-c	8 576,23	8 576,23	8 576,23
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy całodobowej $S_{ZoPc}$ w zł/MWh, z tego:	195,65	210,83	x
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>146,28</i>	<i>161,46</i>	<i>x</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>49,37</i>	<i>49,37</i>	<i>x</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy dziennej $S_{ZoPd}$ w zł/MWh, z tego:	x	x	193,45
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>144,08</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>49,37</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej dla strefy nocnej $S_{ZoPn}$ w zł/MWh, z tego:	x	x	138,86
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/MWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>89,49</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/MWh</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>49,37</i>

10.5.3. Grupy taryfowe C11, C11o, C11p, C12a, C12ap, C12b i C12bp dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE		
	C11	C11o	C11p
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/kW/m-c	3,78	8,03	3,78
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1937	0,1192	0,1937
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1443</i>	<i>0,0698</i>	<i>0,1443</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	C12a	C12ap	C12b	C12bp
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/kW/m-c	3,92	3,92	3,92	3,92
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1398	0,1398	0,1576	0,1576
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0904</i>	<i>0,0904</i>	<i>0,1082</i>	<i>0,1082</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

## 10.5.4. Grupy taryfowe G11, G11p, G12, G12p i G12w:

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G11		G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	1,32	1,63	1,32	1,63
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOP}$ w zł/kWh, z tego:	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1163</i>	<i>0,1163</i>	<i>0,1163</i>	<i>0,1163</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPY TARYFOWE			
	G12		G12p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	2,00	2,00	2,00	2,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOPd}$ dla strefy dziennej w zł/kWh, z tego:	0,2259	0,2259	0,2259	0,2259
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>	<i>0,1765</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZOPn}$ dla strefy nocnej w zł/kWh, z tego:	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	GRUPA TARYFOWA G12w	
	Układ bezpośredni	Układ półpośredni lub pośredni
Składnik stały opłaty sieciowej $S_{SVn}$ w zł/m-c	52,00	97,00
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoS}$ dla strefy szczytowej w zł/kWh, z tego:	0,2239	0,2239
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,1745</i>	<i>0,1745</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>
Składnik zmienny opłaty przesyłowej $S_{ZoS}$ dla strefy pozaszczytowej w zł/kWh, z tego:	0,1034	0,1034
<i>składnik zmienny stawki sieciowej <math>S_{ZVg}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0540</i>	<i>0,0540</i>
<i>stawka systemowa <math>S_{oS}</math> w zł/kWh</i>	<i>0,0494</i>	<i>0,0494</i>

#### 10.5.5. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki określone dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca.

## 11. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	[zł/MWh]							
A21	145,93	x	x	x	x	x	x	x
A23 zima	x	x	x	x	x	189,78	274,35	112,41
A23 lato	x	x	x	x	x	193,99	259,20	111,19
B11	160,01	x	x	x	x	x	x	x
B21	154,76	x	x	x	x	x	x	x
B22	x	211,56	130,74	x	x	x	x	x
B23 zima	x	x	x	x	x	189,78	274,35	112,41
B23 lato	x	x	x	x	x	193,99	259,20	111,19
C21	168,96	x	x	x	x	x	x	x
C22a	x	216,70	134,56	x	x	x	x	x
C22b	x	x	x	190,09	110,26	x	x	x
	[zł/kWh]							
C11	0,1750	x	x	x	x	x	x	x
C11o	0,1499	x	x	x	x	x	x	x
C11p	0,1749	x	x	x	x	x	x	x
C12a	x	0,2295	0,1298	x	x	x	x	x
C12ap	x	0,2294	0,1297	x	x	x	x	x
C12b	x	x	x	0,2136	0,0934	x	x	x
C12bp	x	x	x	0,2135	0,0933	x	x	x
G11	0,1809	x	x	x	x	x	x	x
G11p	0,1808	x	x	x	x	x	x	x
G12	x	x	x	0,2045	0,0808	x	x	x
G12w	x	0,2361	0,0808	x	x	x	x	x
G12p	x	x	x	0,2044	0,0807	x	x	x

W rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się ceny energii, zgodnie z zasadą określoną w punkcie 4.1.3.4.

## 12. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY ABONAMENTOWEJ				
	Obszar nr I bydgoski	Obszar nr II gorzowski	Obszar nr III poznański	Obszar nr IV szczeciński	Obszar nr V zielonogórski
	[zł/m-c]				
A21	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55
A23	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55
B11	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
B21	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55
B22	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55
B23	67,55	67,55	67,55	67,55	67,55
C21	19,25	65,60	11,48	25,20	29,75
C22a	19,25	65,60	11,48	25,20	29,75
C22b	19,25	65,60	11,48	25,20	29,75
C11	2,02	5,63	2,52	9,37	9,37
C11o	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
C11p	1,01	2,81	1,26	4,69	4,69
C12a	2,02	5,63	2,52	9,37	9,37
C12ap	1,01	2,81	1,26	4,69	4,69
C12b	2,02	5,63	2,52	9,37	9,37
C12bp	1,01	2,81	1,26	4,69	4,69
G11	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
G11p	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
G12	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
G12w	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
G12p	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
R	2,02	5,63	2,52	9,37	9,37

### 13. SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ DLA WYZNACZENIA CENY ENERGII WYTWORZONEJ W SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA

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

SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ	
dla sieci 110 kV	3,40 [zł/MWh]
dla sieci SN	8,90 [zł/MWh]

### 14. STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ

STAWKA OPŁATY ROZLICZENIOWEJ	0,37 [zł/MWh]
---------------------------------	---------------

### 15. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DLA PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV I V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	STAWKA OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE	
	przy przyłączy napowietrznym	przy przyłączy kablowym
IV	89,00 [zł/kW]	115,00 [zł/kW]
V	99,00 [zł/kW]	124,00 [zł/kW]

**ZAŁĄCZNIK****Wykaz gmin i miejscowości objętych poszczególnymi obszarami  
działania sprzedawcy****Obszar nr I – bydgoski :**województwo kujawsko-pomorskie:

Barcin	Jeżewo	Rogowo
Białe Błota	Kamień Krajeński	Rojewo
Bukowiec	Kcynia	Sadki
Bydgoszcz	Kęsowo	Sępólno Krajeńskie
Cekcyn	Koronowo	Sicienka
Dąbrowa	Kruszwica	Solec Kujawski
Dąbrowa Biskupia	Lniano	Sośno
Dąbrowa Chełmińska	Lubiewo	Strzelno
Dobrcz	Łabiszyn	Szubin
Dragacz	Mogilno	Śliwice
Drzycim	Mrocza	Świecie
Gąsawa	Nakło	Świekatowo
Gniewkowo	Nowa Wieś Wielka	Tuchola
Gostycyn	Nowe	Wartubie
Inowrocław	Osie	Więcbork
Janikowo	Osielsko	Złotniki Kujawskie
Janowiec Wielkopolski	Pakość	Żnin
Jeziora Wielkie	Pruszcz	

województwo pomorskie:

Brusy  
Chojnice  
Czersk

województwo wielkopolskie:

Trzemeszno

**Obszar nr II – gorzowski :**województwo zachodniopomorskie :

Barlinek	Lipiany (miejscowość: Będzin)	Recz (za wyjątkiem
Bierzwnik	Myślibórz (za wyjątkiem	miejscowości: Sulibórz
Boleszkowice	miejscowości: Derczewo,	Osada Leśna)
Choszczno	Sitno)	Trzcińsko (miejscowości:
Dębno (za wyjątkiem	Nowogródek Pom.	Dobropole, Tchórzno,
miejscowości Warnice)	Pelczyce	Wesoła)
Drawno	Przelewice (miejscowości:	
Krzęcin	Jesionowo, Prądnik)	



województwo lubuskie:

Bledzew	Kostrzyn n/O	Skwierzyna
Bogdaniec	Krzeszyce	Słońsk
Deszczno	Lubiszyn	Słubice
Doblegniew (za wyjątkiem miejscowości: Stare Osieczno)	Lubniewice	Stare Kurowo
Drezdenko	Międzyrzecz	Strzelce Kraj.
Gorzów Wlkp.	Ośno Lub.	Sulęcín
Górzycza	Przytoczna	Torzym (miejscowość: Bobrówko)
Kłodawa	Pszczew	Trzciel
	Rzepin	Witnica
	Santok	Zwierzyn

województwo wielkopolskie:

Miedzichowo  
 Międzychód  
 Lwówek (miejscowość: Krzywy Las)  
 Sieraków (miejscowość: Czaplice)

**Obszar nr III – poznański :**województwo wielkopolskie:

Białośliwie	Kołaczkowo	Niechanowo
Bojanowo	Komorniki	Nowe Miasto n/Wartą
Borek Wlkp.	Kostrzyn	Nowy Tomyśl
Brodnica	Kościan	Oborniki
Budzyń	Kórnik	Obrzycko
Buk	Krajenka	Okonek
Chodzież	Krobia	Opalenica
Chrzypsko Wielkie	Krzemieniewo	Osieczna
Czarnków	Krzykosy	Ostroróg
Czempiń	Krzywiń	Pakosław
Czarniejewo	Krzyż	Pepowo
Czerwonak	Książ Wlkp.	Piaski
Damasławek	Kuślin	Piła
Dolsk	Kwilez	Pniewy
Dominowo	Leszno	Pobiedziska
Dopiewo	Lipka	Pogorzela
Drawsko	Lipno	Połajewo
Duszniki Wlkp.	Lubasz	Poniec
Gniezno	Luboń	Poznań
Gołańcz	Lwówek (za wyjątkiem miejscowości: Krzywy Las)	Przemęt
Gostyń	Łobżenica	Puszczykowo
Grodzisk Wlkp.	Łubowo	Rokietnica
Granowo	Margonin	Rakoniewice
Jastrowie	Miasteczko Krajeńskie	Rawicz
Jutrosin	Miejska Górka	Rogoźno
Kaczory	Mieleszyn	Ryczywół
Kamieniec	Mieścisko	Rydzyna
Kaźmierz	Miłosław	Sieraków (za wyjątkiem miejscowości: Czaplice)
Kłecko	Mosina	Skoki
Kiszkowo	Murowana Goślina	Stęszew
Kleszczewo	Nekla	Suchy Las
Kobylin		

Swarzędz  
Szamocin  
Szamotuły  
Szydłowo  
Śmigiel  
Śrem  
Środa Wlkp.  
Święciechowa  
Tarnowo Podgórne

Tarnówka  
Trzcianka  
Ujście  
Wapno  
Wągrowiec  
Wielichowo  
Wieleń  
Wijewo  
Włoszakowice

Wronki  
Września  
Wyrzysk  
Wysoka  
Zakrzewo  
Zaniemyśl  
Złotów

województwo zachodniopomorskie :

Borne Sulinowo  
Człopa

Mirosławiec  
Tuczno

Wałcz

województwo dolnośląskie :

Góra  
Jemielno

Niechlów  
Wąsosz

województwo lubuskie :

Dobiegiew (miejscowość:  
Stare Osieczno)

Szlichtyngowa  
Wschowa

## Obszar nr IV – szczeciński :

województwo zachodniopomorskie :

Banie  
Bielice  
Brojce  
Cedynia  
Chociwiel  
Chojna  
Dąbno (miejscowość: Warnice)  
Dobra Nowogardzka  
Dobra Szczecińska  
Dobrzany  
Dolice  
Drawsko Pomorskie  
(miejscowość: Studnica)  
Dziwnów  
Golezewo  
Goleniów  
Gryfice  
Gryfino  
Ińsko  
Kamień Pomorski  
Karnice  
Kobyłanka

Kolbaskowo  
Kozielice  
Lipiany (za wyjątkiem  
miejscowości Będzin)  
Lobez  
Marianowo  
Maszewo  
Mieszkowice  
Międzyzdroje  
Moryń  
Myślibórz (miejscowości:  
Derczewo, Sitno)  
Nowe Warpno  
Nowogard  
Osina  
Płoty  
Police  
Przelewice (za wyjątkiem  
miejscowości: Jesionowo,  
Prądnik)  
Przybiernów  
Pyrzyce

Radowo Małe  
Recz (miejscowość: Sulibórz  
Osada Leśna)  
Resko  
Rewal  
Rymań (miejscowość: Melno)  
Stara Dąbrowa  
Stare Czarnowo  
Stargard Szczeciński  
Stepnica  
Suchań  
Szczecin  
Świerzno  
Świnoujście  
Trzcińsko (za wyjątkiem  
miejscowości : Dobropole,  
Tchórzno, Wesola)  
Trzebiatów  
Warnice  
Węgorzyno  
Widuchowa  
Wolin

**Obszar nr V – zielonogórski :**województwo lubuskie :

Babimost  
Bobrowice  
Bojadła  
Brody  
Brzeźnica  
Bytnica  
Bytom Odrzański  
Cybinka  
Czerwieńsk  
Dąbie  
Gozdnica  
Gubin  
Iłowa  
Jasień  
Kargowa  
Kolsko

Kozuchów  
Krosno Odrzańskie  
Lipinki Łużyckie  
Lubrza  
Lubsko  
Łagów  
Lęknica  
Małomice  
Maszewo  
Niegostawice  
Nowa Sól  
Nowe Miasteczko  
Nowogród Bobrzański  
Otyń  
Przewóz  
Siedlisko  
Skąpe

Sława  
Sulechów  
Szczaniec  
Szprotawa  
Świdnica  
Świebodzin  
Torzym (za wyjątkiem miejscowości  
Bobrówko)  
Trzebiechów  
Trzebiel  
Tuplice  
Wymiarki  
Zabór  
Zbąszynek  
Zielona Góra  
Żagań  
Żary

województwo wielkopolskie:

Siedlec  
Wolsztyn  
Zbąszyń