



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2004 r.

DTA-4211-138(15)/2004/2698/VI/WD/LK

## DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**EnergiaPro Koncern Energetyczny S.A. z siedzibą we Wrocławiu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 14 października 2004 r. znak: HT/11166/2004, uzupełnionym pismami z dnia 21 października 2004 r. znak: HT/3258/2004, z dnia 9 listopada 2004 r. znak: HT/AP/2284/2004, z dnia 8 grudnia 2004 r. znak: HT/AP/2811/2004, z dnia 8 grudnia 2004 r. bez znaku oraz z dnia 14 grudnia 2004 r. bez znaku

postanawiam

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



## UZASADNIENIE

W dniu 15 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/19C/2698/W/2/2004/MS z dnia 20 maja 2004 r., koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/21E/2698/W/2/2004/MS z dnia 20 maja 2004 r. oraz koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/79C/2698/W/2/2004/MS z dnia 20 maja 2004 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

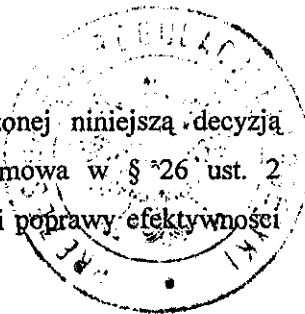
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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

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

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

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności



funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

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

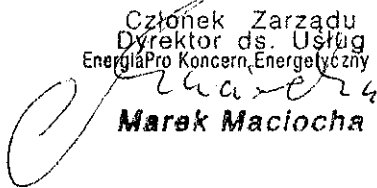
Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

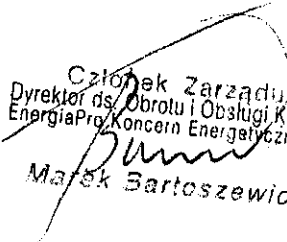


dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
EnergiaPro Koncern Energetyczny S.A.  
ul. Legnicka 51-53  
54-203 Wrocław

# Taryfa dla energii elektrycznej EnergiaPro Koncern Energetyczny SA

Członek Zarządu  
Dyrektor ds. Usług  
EnergiaPro Koncern Energetyczny SA  
  
**Marek Maciocha**

Członek Zarządu  
Dyrektor ds. Obrotu i Obsługi Klienta  
EnergiaPro Koncern Energetyczny SA  
  
**Marek Bartoszewicz**

**Wrocław, 2005 r.**

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE</b> .....	
<b>2. DEFINICJE</b> .....	
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE</b> .....	
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....	
3.2. Strefy czasowe.....	
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....	
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	
<b>4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ</b> .....	
<b>5. OPŁATY ABONAMENTOWE</b> .....	
<b>6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b> .....	
6.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.....	
6.2. Moc umowna.....	
6.3. Rozliczenia za energię bierną .....	
<b>7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW</b> .....	
<b>8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ</b> .....	
<b>9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI</b> .....	
<b>10. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY</b> .....	
<b>11. TABELA CEN ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH</b> .....	
<b>12. TABELA STAWEK OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH</b> .....	
<b>13. TABELY OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE</b> .....	
13.1. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU JELENIOGÓRSKIEGO.....	
13.2. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU LEGNICKIEGO.....	
13.3. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU OPOLSKIEGO .....	
13.4. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU WAŁBRZYSKIEGO.....	
13.5. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU WROCŁAWSKIEGO.....	
<b>15. WYKAZ MIAST I GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA SPRZEDAWCY</b> .....	

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa została opracowana przez EnergiaPro Koncern Energetyczny SA z siedzibą we Wrocławiu ul. Legnicka 51-53, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Ceny i stawki opłat za energię i usługi przesyłowe ustalone są dla następujących obszarów działania sprzedawcy:
- Obszar nr I – jeleniogórski,
  - Obszar nr II – legnicki,
  - Obszar nr III – opolski,
  - Obszar nr IV – wałbrzyski,
  - Obszar nr V – wrocławski.
- Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania zawiera załącznik do niniejszej taryfy.
- Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania sprzedawcy, rozliczany jest według cen i stawek określonych dla obszaru działania właściwego dla miejsca dostarczania.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, wytwórcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla następujących standardów jakościowych energii elektrycznej:
- częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od -0,5 Hz do +0,2 Hz,
  - dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz  $\pm 10\%$  w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 kV,

- c) współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznnych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
- 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
  - 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
  - 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
  - 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt a)+c) jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  nie większym niż 0,4.

1.6.1 Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin.

1.6.2 Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.

1.6.3. Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt 1.6.1. i 1.6.2., określa umowa.

1.7. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń niezawarte w niniejszej taryfie.

1.9. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.9., rozumie się w szczególności:

- a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 1.3.
- 2.2. Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.4. Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w :
- a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.5. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.6. Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.8. Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. Przyłączy** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.10. Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. Umowa** – umowa o świadczenie usług przesyłowych i/lub umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie.
- 2.14. Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.15. Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.



**2.16. Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).

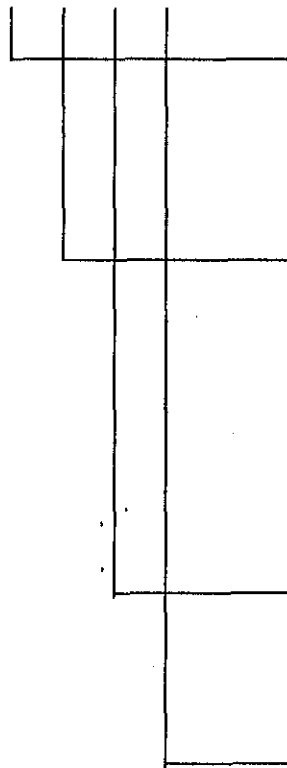
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania:

A – dla wysokiego napięcia (WN),

B – dla średniego napięcia (SN),

C – dla niskiego napięcia (nN),

O, G, R – niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2 – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające:

1 – grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym,

2 – grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym,

3 – grupy taryfowe z rozliczeniem trójstrefowym.

Litery oznaczające:

a – rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej,

b – rozliczanie w strefach dziennej i nocnej,

g, w – rozliczanie w strefach dziennej i nocnej wydłużonej o sobotę od godziny 14<sup>00</sup> oraz niedzielę,

r – rozliczanie w strefie nocnej rozszerzonej o 2 godziny (dotyczy grupy taryfowej G).

3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla obszaru nr I – jeleniogórskiego:

- zasilanych z sieci WN – A23,
- zasilanych z sieci SN – B21, B22 i B23,
- zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12w, G12g, O11, O12 i R

- b) dla obszaru nr II – legnickiego:
  - zasilanych z sieci WN – A23,
  - zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
  - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g, O11, O12 i R
- c) dla obszaru nr III – opolskiego:
  - zasilanych z sieci WN – A22 i A23,
  - zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
  - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g, O11, O12 i R
- d) dla obszaru nr IV – wałbrzyskiego:
  - zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
  - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12r, G12g, O11, O12 i R
- e) dla obszaru nr V – wrocławskiego:
  - zasilanych z sieci WN – A23,
  - zasilanych z sieci SN – B21, B22 i B23,
  - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g, O11, O12 i R.

**3.1.4.** Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (np.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy). Do grupy tej mogą być również zaliczeni odbiorcy zużywający energię na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej; jak również znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj.: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych nie służących ich właścicielom do celów zarobkowych, altan w ogródkach działkowych oraz administracji ogródków działkowych w przypadkach wspólnego pomiaru,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników i pracowni plastycznych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

- 3.1.5.** Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - d) kamer do monitoringu miejsc publicznych.
- 3.1.6.** Grupy taryfowe O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmiernymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca, astronomicznym zegarem sterującym. Ceny i stawki opłat w tych grupach nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetlenia (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.  
Grupa taryfowa O11 zastępuje grupę taryfową C11o.
- 3.1.7.** Do grupy taryfowej G12r mogą być zaliczeni tylko odbiorcy, wymienieni w pkt 3.1.4., zasilani trójfazowo.
- 3.1.8.** Grupy taryfowe G12g i G12w mogą być stosowane dla odbiorców określonych w punkcie 3.1.4., którzy pobrali w poprzednim roku nie mniej niż 5000 kWh, przy czym:
- a) odbiorca wybierający tę grupę jest zobowiązany podpisać aneks do zawartej umowy ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) w przypadku nie przekroczenia 5000 kWh pobranej energii, liczonej zawsze dla roku taryfowego, niezależnie od daty podpisania aneksu, odbiorca zostanie obciążony za różnicę kWh pomiędzy wielkością zadeklarowaną, a rzeczywiście pobraną, liczoną po aktualnie stosowanej cenie za energię elektryczną w strefie nocnej i stawce opłaty zmiennej za usługę przesyłową,
  - c) w okresie ostatnich 6 miesięcy w momencie podpisywania aneksu terminowo regulował należność za dostarczoną energię elektryczną,
  - d) w przypadku niespełnienia przez odbiorcę zobowiązań określonych w pkt b) i c), traci on prawo do korzystania z tej grupy na następny rok taryfowy.
- 3.1.9.** Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.10.** Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.11.** W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.12.** Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

## **3.2. Strefy czasowe**

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefy doby	Okres 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>

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

	Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1.	Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
2.	Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
3.	Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
4.	Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
5.	Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
6.	Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
7.	Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
8.	Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
9.	Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
10.	Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
11.	Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
12.	Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

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

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

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

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8 <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 odbiorców w grupach taryfowych C12b, O12 i G12 dla poszczególnych obszarów przedstawiają poniższe tabele:

- dla obszarów jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego i wrocławskiego

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

- dla obszaru wałbrzyskiego

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 14 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

**3.2.6.** Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych G12g i G12w przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 14 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup> oraz sobota 6 <sup>00</sup> - 14 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> oraz sobota od godziny 14 <sup>00</sup> i niedziela

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

**3.2.8.** Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4. – 3.2.7., 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 czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

**3.3.1.** Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.

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

**3.3.3.** Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:

a) Obszar nr I – jeleniogórski:

- jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- dwa miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, O11 i O12, G11, G12, G12w, G12g i R

b) Obszar nr II – legnicki:

- 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: A23, B21, B22 i B23,

- jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, C21, C22a i C22b,
  - dwa miesiące dla odbiorców grupy taryfowej C11, C12a i C12b, O11 i O12,
  - dwa miesiące dla odbiorców grupy taryfowej G11, G12 i G12g, z możliwością prognozowania zużycia energii elektrycznej
- c) Obszar nr III – opolski:
- jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A22, A23, B11, B21, B22, B23, C11, C12a, C12b, C21, C22a i C22b, O11 i O12,
  - sześć miesięcy dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, G12g i opcjonalnie części odbiorców grup taryfowych C11, C12a i C12b, O11 i O12
- c) Obszar nr IV – wałbrzyski:
- jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
  - jeden lub dwa miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, O11 i O12,
  - dwa miesiące dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12r, G12g
- d) Obszar nr V – wrocławski:
- jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b, O11 i O12 oraz część odbiorców z grup G11 i G12,
  - dwa lub cztery miesiące dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, G12g i R oraz część odbiorców z grup taryfowych C11, C12a, C12b, O11 i O12.

Powyższe okresy rozliczeniowe nie obowiązują odbiorców z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

- 3.3.4.** W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.3., uzgodnionych przez strony w umowie.
- 3.3.5.** Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.6.** Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.5., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.7.** W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa się w umowie. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej

- w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku obniżenia przez odbiorcę mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej oblicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.
- 3.3.8.** Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt 3.3.7. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.9.** W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi będącymi własnością odbiorcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonej w umowie.
- 3.3.10.** 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 3.3.9.
- 3.3.11.** W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych, sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.12.** W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.11., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.13.** W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R stosuje się ceny i stawki w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt 5.5.
- 3.3.14.** W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia, zgodnie z ppkt 1) pkt 10.1. taryfy.
- 3.3.15.** Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.4.
- 3.3.16.** Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:



a) na napięciu nN	66,75 zł
b) na napięciu SN	100,13 zł
c) na napięciu WN	125,16 zł

#### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38, 39 rozporządzenia taryfowego.

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

- 4.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.5. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

## 5. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 5.1. Odbiorca energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu i dostarczaniu faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążony jest miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 5.2. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każde przyłącze wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.4. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, za każdą fakturę wystawioną przy zakupie energii, ponosi opłatę abonamentową w wysokości połowy stawki wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 5.5. Odbiorca w grupie taryfowej R ponosi połowę opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany.

## 6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

### 6.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

6.1.1. Opłata za usługę przesyłową jest opłatą złożoną z części stałej i części zmiennej:

- a) część stała stanowi, iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i mocy umownej, z wyłączeniem odbiorców grup taryfowych G,
- b) część zmienna stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej oraz ilości energii.

6.1.2. Na fakturze stawka za usługę przesyłową w części zmiennej jest stawką jednoskładnikową, będącą sumą składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.

6.1.3. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_p$  – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

$S_s$  – składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem pkt. 6.1.4.,

$P$  – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

$S_{zk}$  – składnik zmienny stawki przesyłowej dla strefy czasowej „k” wyrażony w zł za jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej,

$E_k$  – ilość energii w strefie czasowej „k” objęta usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

6.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata stała za usługę przesyłową ustalana jest w zł na miesiąc.

6.1.5. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.

6.1.6. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, z uwzględnieniem pkt 3.1.5. składa się z:

- a) części stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz składnika stałego stawki sieciowej; w przypadku przyłączenia odbiorcy na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień,
- b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodniony w umowie czas ich pracy oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.

6.1.7. Części stałej opłaty przesyłowej, o której mowa w pkt 6.1.6. a), nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

6.1.8. Opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym dla przypadków, gdy odbiorca jest przyłączony po raz pierwszy do sieci.

## 6.2. Moc umowna

- 6.2.1. Odbiorca zamawia moc umowną na kolejny rok kalendarzowy, w terminie określonym w umowie.
- 6.2.2. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut. .
- 6.2.3. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 6.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 6.2.6. Odbiorca, za zgodą sprzedawcy, może dokonać zmiany mocy umownej w trakcie roku. Zgłoszenie zmiany mocy musi nastąpić z wyprzedzeniem co najmniej jednego miesiąca kalendarzowego.
- 6.2.7. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej w trakcie roku taryfowego, dla okresu objętego korektą, opłata za usługę przesyłową w części stałej wzrasta o 20%.
- 6.2.8. W przypadku, gdy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, odbiorca zobowiązany jest zamówienia jednakowej mocy umownej na każde przyłącze na zasadach określonych w pkt 6.2.3
- 6.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 6.2.10. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową,
  - b) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych dla odbiorców, u których ilość krotności nadwyżek będzie większa niż 10, w okresie rozliczeniowym.

## 6.3 Rozliczenia za energię bierną

- 6.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 6.3.5., 6.3.6., 6.3.7., 6.3.8.

6.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV oraz rozliczani w grupach taryfowych C2X, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy z pozostałych grup taryfowych zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

6.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach, w jakich następuje dostawa energii. W przypadku, gdy zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo chyba, że zapisy określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie stanowią inaczej.

6.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Zastosowanie wartości  $\varphi_0$  w przedziale od 0,2+0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

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

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

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

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej w zł,
- $S_{ZVK}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla grupy taryfowej i strefy czasowej, w której odbiorca jest rozliczany, w zł/kWh,
- $\text{tg}_k \varphi$  - współczynnik mocy dla strefy czasowej k okresu rozliczeniowego,
- $A_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k w kWh,
- $n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

6.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi$  dla okresu rozliczeniowego odbywa się według algorytmu:

$$\operatorname{tg}_k \varphi = \frac{\Delta E_{bk}}{A_k} + \operatorname{tg} \varphi_0$$

gdzie:

$\Delta E_{bk}$  - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe, w kvarh,

$A_k$  - energia czynna pobrana w kWh.

- 6.3.8.** W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości najwyższej stawki  $S_{ZVK}$ .
- 6.3.9.** Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości najwyższej stawki  $S_{ZVN}$ .

## 7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 7.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w pkt. 1.6. niniejszej taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $brT = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 7.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 15,81 zł,
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 75,91 zł,
  - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii w sieci – 7,59 zł,
  - d) za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 15,18 zł,
  - e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 151,83 zł,
  - f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 75,91 zł,
  - g) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 75,91 zł,
  - h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 151,83 zł,
  - i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 75,91 zł,
  - j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł.
  - k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,28 zł za każdy dzień zwłoki.



## 8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 2) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 1), pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 2), odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 2) lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh,  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek

bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

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

8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego poboru energii, określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego 3000 kWh,
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 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) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

8.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa z pkt. 8.2., 8.4. i 8.5. są określone jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu

	lub urządzenia	jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI

- 9.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) **grupa II** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
  - 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 niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
  - d) **grupa V** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A.
  - e) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 9.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagających dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 9.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 9.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Opłatę za przyłączenie oblicza się według następującego wzoru:

$$O_{PS} = S_m \cdot P_P$$

gdzie:

$O_{PS}$  – opłata za przyłączenie w zł,

$S_m$  – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 9.13.,

$P_P$  – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie.

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

- 9.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane lub dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- 9.6. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączenie tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę za przyłączenie liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 9.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 9.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt. 9.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę za przyłączenie, ustaloną zgodnie z punktem 9.7. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczonej na podstawie punktu 9.9. taryfy.
- 9.9. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy przyłączeniowej dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 9.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie całkowitych rzeczywistych nakładów poniesionych na jego realizację.
- 9.11. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 9.12. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłączenia, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 9.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	
		dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
1.	IV	87,00	113,00
2.	V	98,00	123,00

**9.14.** Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:

a) 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,

b) 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

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

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

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

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

**9.15.** Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

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

### 10.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Wyszczególnienie*	zł/czynność
1.	<i>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</i>	
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	<i>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego</i>	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	<i>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**</i>	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<i>Usługi pogotowia energetycznego</i>	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	
	a) do 25 A włącznie: - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 A do 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A: - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
	4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	za pierwszą plombę za każdą następną	23,40 5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości :	0,92

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

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

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



## 11. TABELA CEN 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]							
A22	X	209,00	99,20	X	X	X	X	X
A23 zima	X	X	X	X	X	149,00	209,00	105,00
A23 lato	X	X	X	X	X	149,00	199,00	104,00
B11	154,80	X	X	X	X	X	X	X
B21	130,00	X	X	X	X	X	X	X
B22	X	187,10	103,80	X	X	X	X	X
B23 zima	X	X	X	X	X	149,00	219,00	98,30
B23 lato	X	X	X	X	X	149,00	209,00	97,00
C21	135,60	X	X	X	X	X	X	X
C22a	X	189,00	103,00	X	X	X	X	X
C22b	X	X	X	185,00	73,75	X	X	X
	[zł/kWh]							
C11	0,1350	X	X	X	X	X	X	X
C12a	X	0,2190	0,0930	X	X	X	X	X
C12b	X	X	X	0,2230	0,0700	X	X	X
G11	0,1410	X	X	X	X	X	X	X
G12	X	X	X	0,1900	0,0740	X	X	X
G12g	X	X	X	0,2100	0,0740	X	X	X
G12w *	X	X	X	0,2100	0,0740	X	X	X
G12r *	X	X	X	0,2100	0,0740	X	X	X
O11	0,1330	X	X	X	X	X	X	X
O12	X	X	X	0,2500	0,0780	X	X	X

\*) nie dotyczy odbiorców nowoprzyłączanych

**12. TABELA STAWEK OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA  
POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

GRUPA TARYFOWA	ABONAMENT
	[zł/m-c]
A22	55,00
A23	55,00
B11	2,20
B21	55,00
B22	55,00
B23	55,00
C21	28,00
C22a	28,00
C22b	28,00
C11	1,55
C12a	1,55
C12b	1,55
G11	0,90
G12	1,10
G12g	1,10
G12w *	1,10
G12r *	1,10
O11	1,55
O12	1,55

\*) nie dotyczy odbiorców nowoprzyłączanych

## 13. TABELE OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

## 13.1. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU JELENIOGÓRSKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej						składnik stały stawki sieciowej	
		całodobowy	dzienny/szczytowy	nocny/pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A23	41,52	X	X	X	7,00	10,00	5,00	3,95	
B21	41,52	50,00	X	X	X	X	X	4,40	
B22	41,52	X	36,00	36,00	X	X	X	5,70	
B23	41,52	X	X	X	28,00	43,00	18,50	5,80	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]							
C21	0,0415	0,1150	X	X	X	X	X	7,20	
C22a	0,0415	X	0,1150	0,1150	X	X	X	7,20	
C22b	0,0415	X	0,0850	0,0850	X	X	X	7,20	
C11	0,0415	0,1550	X	X	X	X	X	1,10	
C12a	0,0415	X	0,1060	0,1060	X	X	X	1,10	
C12b	0,0415	X	0,0910	0,0910	X	X	X	1,10	
O11	0,0415	0,1550	X	X	X	X	X	1,10	
O12	0,0415	X	0,0740	0,0740	X	X	X	1,10	
								instalacja 1-fazowa	instalacja 3-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0415	0,1367	X	X	X	X	X	0,62	1,85
G12	0,0415	X	0,1178	0,0474	X	X	X	2,84	4,55
G12g	0,0415	X	0,0970	0,0474	X	X	X	2,84	4,55
G12w	0,0415	X	0,0970	0,0474	X	X	X	2,84	4,55

\*) nie dotyczy odbiorców nowoprzyłączanych

### 13.2. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU LEGNIKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej						składnik stały stawki sieciowej	
		całodobowy	dzienny/ szczytowy	nocny/ pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A23	41,52	X	X	X	24,50	24,50	24,50	4,00	
B11	41,52	80,00	X	X	X	X	X	1,00	
B21	41,52	95,00	X	X	X	X	X	5,50	
B22	41,52	X	60,00	60,00	X	X	X	5,50	
B23	41,52	X	X	X	25,50	34,00	23,00	5,36	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]							
C21	0,0415	0,1160	X	X	X	X	X	7,20	
C22a	0,0415	X	0,1150	0,1150	X	X	X	7,20	
C22b	0,0415	X	0,0955	0,0955	X	X	X	7,20	
C11	0,0415	0,1350	X	X	X	X	X	1,05	
C12a	0,0415	X	0,1350	0,1350	X	X	X	0,93	
C12b	0,0415	X	0,1350	0,1350	X	X	X	0,93	
O11	0,0415	0,1360	X	X	X	X	X	0,90	
O12	0,0415	X	0,1179	0,1179	X	X	X	1,10	
								instalacja 1-fazowa	instalacja 3-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0415	0,1294	X	X	X	X	X	1,67	3,17
G12	0,0415	X	0,1002	0,0906	X	X	X	4,40	6,39
G12g	0,0415	X	0,1111	0,0906	X	X	X	4,40	6,39

### 13.3. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU OPOLSKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej						składnik stały stawki sieciowej	
		całodobowy	dzienny/szczytowy	nocny/pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A22	41,52	X	12,50	11,00	X	X	X	4,00	
A23	41,52	X	X	X	16,00	18,00	5,00	4,00	
B11	41,52	24,50	X	X	X	X	X	4,43	
B21	41,52	73,00	X	X	X	X	X	5,50	
B22	41,52	X	52,80	52,80	X	X	X	5,50	
B23	41,52	X	X	X	36,00	48,00	14,00	5,80	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]							
C21	0,0415	0,1120	X	X	X	X	X	7,10	
C22a	0,0415	X	0,1145	0,1145	X	X	X	7,10	
C22b	0,0415	X	0,1100	0,0560	X	X	X	5,25	
C11	0,0415	0,1500	X	X	X	X	X	0,88	
C12a	0,0415	X	0,0900	0,0900	X	X	X	1,10	
C12b	0,0415	X	0,0900	0,0900	X	X	X	1,10	
O11	0,0415	0,1510	X	X	X	X	X	0,90	
O12	0,0415	X	0,0740	0,0740	X	X	X	1,10	
								instalacja 1-fazowa	instalacja 3-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0415	0,1199	X	X	X	X	X	1,08	2,24
G12	0,0415	X	0,1170	0,0415	X	X	X	3,41	5,02
G12g	0,0415	X	0,1437	0,0415	X	X	X	3,41	5,02

### 13.4. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU WAŁBRZYSKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej						składnik stały stawki sieciowej	
		całodobowy	dzienny/ szczytowy	nocny/ pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
B11	41,52	42,00	X	X	X	X	X	3,10	
B21	41,52	58,00	X	X	X	X	X	5,00	
B22	41,52	X	31,00	31,00	X	X	X	5,15	
B23	41,52	X	X	X	25,00	30,00	15,00	4,60	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]							
C21	0,0415	0,1150	X	X	X	X	X	7,20	
C22a	0,0415	X	0,1150	0,1150	X	X	X	7,20	
C22b	0,0415	X	0,1120	0,1120	X	X	X	7,20	
C11	0,0415	0,1280	X	X	X	X	X	0,80	
C12a	0,0415	X	0,1150	0,1150	X	X	X	1,10	
C12b	0,0415	X	0,0650	0,0650	X	X	X	1,10	
O11	0,0415	0,1250	X	X	X	X	X	0,90	
O12	0,0415	X	0,0850	0,0850	X	X	X	1,10	
								instalacja 1-fazowa	instalacja 3-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0415	0,1492	X	X	X	X	X	1,44	2,75
G12	0,0415	X	0,1492	0,0555	X	X	X	3,34	5,15
G12g	0,0415	X	0,1512	0,0555	X	X	X	3,34	5,15
G12r	0,0415	X	0,1512	0,0555	X	X	X		5,15

\*) nie dotyczy odbiorców nowoprzyłączanych

### 13.5. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE DLA OBSZARU WROCŁAWSKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka systemowa opłaty przesyłowej	składnik zmienny stawki sieciowej						składnik stały stawki sieciowej	
		całodobowy	dzienny/ szczytowy	nocny/ pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A23	41,52	X	X	X	18,00	22,00	9,00	4,00	
B21	41,52	44,50	X	X	X	X	X	5,00	
B22	41,52	X	35,00	35,00	X	X	X	5,00	
B23	41,52	X	X	X	34,00	39,20	15,00	5,40	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]							
C21	0,0415	0,1170	X	X	X	X	X	7,20	
C22a	0,0415	X	0,1050	0,1050	X	X	X	7,20	
C22b	0,0415	X	0,0810	0,0810	X	X	X	7,20	
C11	0,0415	0,1230	X	X	X	X	X	0,90	
C12a	0,0415	X	0,0649	0,0649	X	X	X	0,93	
C12b	0,0415	X	0,0649	0,0649	X	X	X	0,93	
O11	0,0415	0,1240	X	X	X	X	X	0,93	
O12	0,0415	X	0,0480	0,0480	X	X	X	0,93	
								instalacja 1-fazowa	instalacja 3-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0415	0,1049	X	X	X	X	X	0,92	2,77
G12	0,0415	X	0,0888	0,0575	X	X	X	0,92	2,77
G12g	0,0415	X	0,1047	0,0575	X	X	X	0,92	2,77

**15. WYKAZ MIAST I GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA SPRZEDAWCY****Oddział w Jeleniej Górze obejmuje obszar:****miast:**

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

**gmin:**

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

**Oddział w Legnicy obejmuje obszar:****miast:**

Chojnów, Głogów, Jawor, Legnica, Lubin, Złotoryja

**gmin:**

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

**Oddział w Opolu obejmuje obszar:****miast:**

Brzeg, Kędzierzyn-Koźle, Opole

**gmin:**

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

**Oddział w Wałbrzychu obejmuje obszar:****miast:**

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

**gmin:**

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



**Oddział we Wrocławiu obejmuje obszar:****miast:**

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

**gmin:**

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