



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 10 grudnia 2006 r.

DTA-4211-42(13)/2006/2698/VIII/WD

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

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

zawartego w piśmie z 4 października 2006 r. znak: HT/6676/EŻ/2006, uzupełnionym pismem z dnia 17 października 2006 r. znak: HT/6982/EŻ/2006, z dnia 7 listopada 2006 znak: HT/7480/EŻ/2006, z dnia 30 listopada 2006 r. znak: HT/8717/EŻ/2006, z dnia 11 grudnia 2006 r. znak: HT/8922/AP/2006 oraz z dnia 13 grudnia 2006 r. znak: HT/8146/EŻ/2006/9062

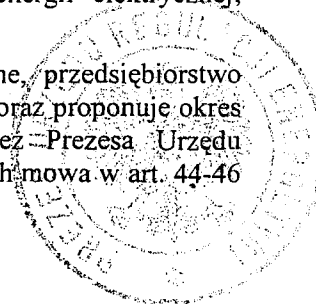
**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2007 r.

**UZASADNIENIE**

W dniu 5 października 2006 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 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.



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

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.12.2006 r.

nr 570-6924-1/2(03)/2006/104/10P

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchowicz

# TARYFA

dla energii elektrycznej  
EnergiaPro Koncern Energetyczny SA

Członek Zarządu  
Dyrektor ds. Dystrybucji  
EnergiaPro Koncern Energetyczny SA

Waldemar Skomudek

Członek Zarządu  
Dyrektor ds. Usług  
EnergiaPro Koncern Energetyczny SA

Eugeniusz Szumajko

Wrocław, 2007 r.

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

PRZEB  
Dyrektor Regionalnej Organizacji

dr Leszek Juchnicowski

## 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:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
- a także warunki ich stosowania.

1.3. Ceny i stawki opłat za energię i usługi dystrybucyjne ustalone są dla następujących obszarów działania sprzedawcy:

- a) obszar jeleniogórski,
- b) obszar legnicki,
- c) obszar opolski,
- d) obszar wałbrzyski,
- e) obszar 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 i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217), zwana dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 2, poz. 6), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

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 niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:

- a) pierwszy - przeznaczony dla odbiorców końcowych, dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
- b) drugi - przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci sprzedawcy, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.8 a).

*dr Leszek Juchniewicz*

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, 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 dystrybucyjnych 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, określona w:
- umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - 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, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 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 z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. Przyłączy** – odcinek lub element sieci służący do przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 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. Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne obejmująca:
- dystrybucję energii elektrycznej,
  - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.14. Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.15. Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.16. Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

PRZEB  
Urząd Regulacji Energetyki

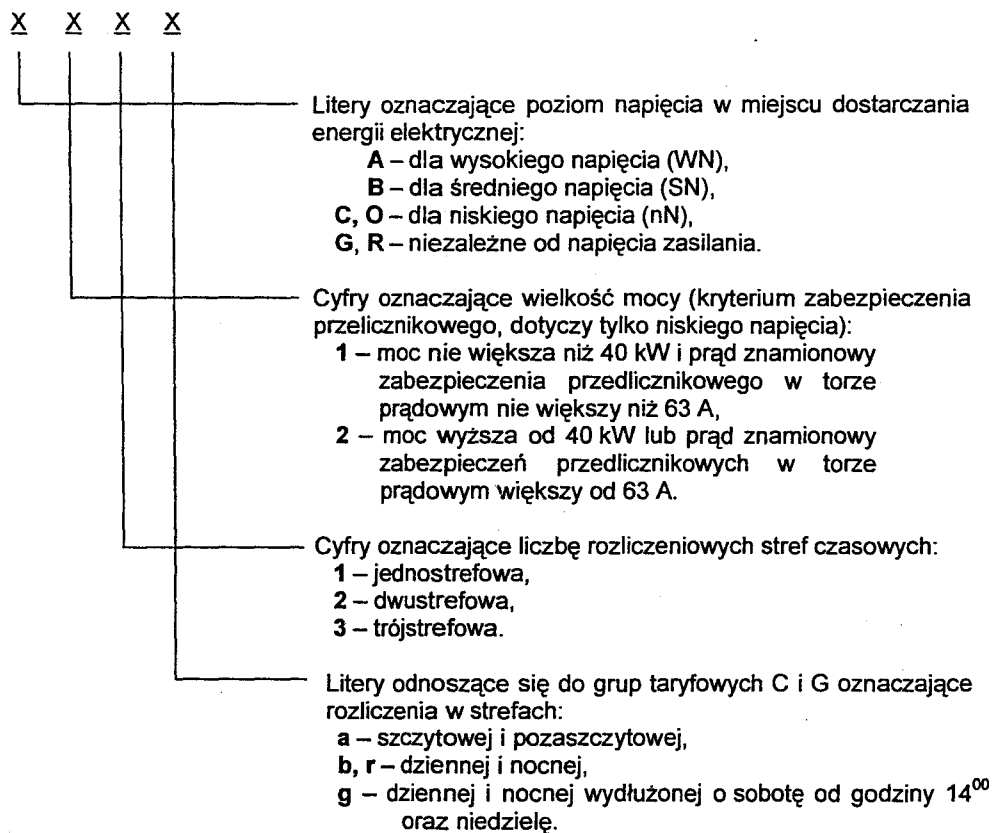
3-12-2006 14:00:00

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

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

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



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

- a) dla obszaru jeleniogórskiego:
  - zasilanych z sieci WN – A23,
  - zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23,
  - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,
- b) dla obszaru legnickiego:
  - zasilanych z sieci WN – A23,
  - zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
  - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,
- c) dla obszaru opolskiego:
  - zasilanych z sieci WN – A22, A23,
  - zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
  - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
  - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,

*[Signature]*  
 dr Leszek Jurkowski

- d) dla obszaru wałbrzyskiego:
    - zasilanych z sieci WN – A23,
    - zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
    - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
    - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g, G12r i R,
  - e) dla obszaru wrocławskiego:
    - zasilanych z sieci WN – A23,
    - zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23,
    - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
    - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R.
- 3.1.4.** Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych nie prowadzących działalności gospodarczej oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (np.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy). Do grupy tej są 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 budynków mieszkalnych,
  - g) obiektów, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza takich jak garaże i pracownie plastyczne.
- 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,
  - e) przejezdnych cyrków, wesołych miasteczek, lunaparków itp.
- 3.1.6.** Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca, astronomicznym zegarem sterującym.
- 3.1.7.** Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.8.** Grupa taryfowa G12g może być stosowana dla odbiorców określonych w punkcie 3.1.4., którzy w okresie ostatnich rozliczonych 12 miesięcy pobrali nie mniej niż 3 000 kWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy, ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba.
- 3.1.9.** Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

*[Signature]*  
Dr Leszek Juchacz



- 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 zaliczony 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, G12 i G12r dla poszczególnych obszarów przedstawiają poniższe tabele:

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>

lub

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>

\*) godziny trwania stref czasowych określa sprzedawca.

- 3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12g przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> - 14 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup> oraz sobota 7 <sup>00</sup> - 14 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> oraz od soboty od godziny 14 <sup>00</sup> do poniedziałku do godz. 7 <sup>00</sup>

- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4. – 3.2.6., 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 dystrybucyjne 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 dystrybucyjne przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.
- 3.3.3. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:
- jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
  - jeden lub dwa lub cztery lub sześć miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, O11, O12, G11, G12, G12g, G12r i R.

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

- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.3., uzgodnionych przez strony w umowie.

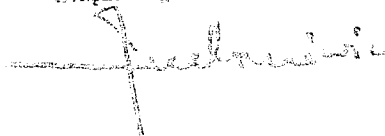
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Jurekiewicz

- 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 czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku obniżenia przez odbiorcę mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.
- 3.3.8.** 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 mocy i energii elektrycznej 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 dystrybucyjne 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 odbiorców, z uwzględnieniem pkt 5.5.
- 3.3.14.** W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.15.** Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z uwzględnieniem. pkt 5.4. i pkt 3.1.12.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

  
Dr Leszek Juchniewicz

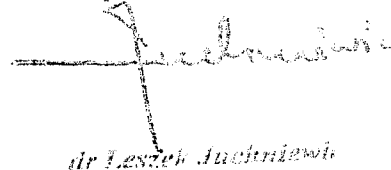
3.3.16. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	68,15 zł
b) na napięciu SN	102,23 zł
c) na napięciu WN	127,79 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.

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki



Dr Leszek Juchniewicz

#### 4. SZCZEGÓLWE 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.
- 4.3. Rozliczenia z przedsiębiorstwami energetycznymi przyłączonymi bezpośrednio do sieci sprzedawcy, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.
- 4.3.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, o których mowa w punkcie 4.3., sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt 4.3.2. na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabeli pkt 11.1. – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - b) ceny energii zawartych w tabeli pkt 11.2. – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.3.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.3.1 lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane z podziałem na miejsca dostarczania, umożliwiające sprzedawcy identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom.
- 4.3.3. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4.3.4. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.
- 4.3.5. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.3.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt 4.3.1. lit a).
- 4.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.


14 12 6 20 06  
Urząd Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchaczewski*

## 5. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 5.1. Odbiorca energii elektrycznej za obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, kontroli odczytów, wystawianiu i dostarczaniu faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążany jest opłatą miesięczną (z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w punkcie 5.4 i 5.5) 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 dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na każdy zainstalowany 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 50% stawki opłaty abonamentowej wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 5.5. Odbiorca w grupie taryfowej R ponosi 50% stawki opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



*Dr Leszek Juchniewicz*

## 6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

### 6.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne

- 6.1.1. Opłata za usługę dystrybucyjną jest opłatą złożoną z części stałej i części zmiennej:
- część stała stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i mocy umownej, z wyłączeniem odbiorców grup taryfowych G, dla których opłata stała za usługę dystrybucyjną ustalana jest w zł na miesiąc,
  - część zmienna stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej oraz ilości energii w strefach czasowych jej poboru.
- 6.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{zk}$ , o którym mowa w pkt 6.1.3. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 6.1.3. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_p$  – opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,  
 $S_s$  – składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem pkt. 6.1.1a),  
 $P$  – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej,  
 $S_{zk}$  – składnik zmienny stawki dystrybucyjnej 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 dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 6.1.4. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.1.5. Opłata za usługę dystrybucyjną dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- 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 dystrybucyjną w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień,
  - części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodniony w umowie czas ich pracy oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.
- 6.1.6. Części stałej opłaty dystrybucyjnej, o której mowa w pkt 6.1.5. a), nie pobiera się w rozliczeniach za usługi dystrybucyjne świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 6.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

### 6.2. Moc umowna

- 6.2.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych lub w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 6.2.2. Moc umowna jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku dla każdego przyłącza oddzielnie. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat

Dr Leszek Juchniewicz

określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

- 6.2.3.** Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 6.2.4.** 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.
- 6.2.5.** W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku taryfowego, dla okresu objętego korektą, opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej wzrasta o 20%.
- 6.2.6.** 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 do zamówienia jednakowej mocy umownej na każde przyłącze na zasadach określonych w pkt 6.2.2.
- 6.2.7.** Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 6.2.8.** Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- W sytuacji gdy liczba przekroczeń, o których mowa w pkt a) jest mniejsza niż 10, opłatę pobiera się za rzeczywistą ich liczbę.

### 6.3 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 6.3.1.** Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ ,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 6.3.6., 6.3.7., 6.3.8.
- 6.3.2.** Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 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, wg składnika zmiennego stawki sieciowej  $S_{ZVn\bar{s}r}$  wyliczonego na podstawie strefowych składników zmiennych stawki sieciowej  $S_{ZVnk}$ , jako średni ważony udziałami energii czynnej w strefach, zgodnie ze wzorem:

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz



$$S_{ZVn\dot{s}r} = \frac{\sum_{k=1}^m E_k \times S_{ZVnk}}{E}$$

gdzie:

- $S_{ZVn\dot{s}r}$  - średni ważony składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh,  
 $S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, właściwy dla grupy taryfowej i k-tej strefy czasowej, w której odbiorca jest rozliczany, w zł/kWh,  
 $E$  - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym w kWh,  
 $E_k$  - energia czynna pobrana w k-tej strefie czasowej okresu rozliczeniowego w kWh,  
 $m$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych,  
 $k$  - strefa czasowa.

6.3.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana w warunkach przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 - 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

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

$$O_b = 2 \times \sum_{k=1}^m S_{ZVnk} \times \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}_k^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times E_k$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za nadwyżkę energii biernej w zł,  
 $S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, właściwy dla grupy taryfowej i k-tej strefy czasowej, w której odbiorca jest rozliczany, w zł/kWh,  
 $\text{tg}_k \varphi$  - współczynnik mocy dla k-tej strefy czasowej okresu rozliczeniowego,  
 $E_k$  - energia czynna pobrana w k-tej strefie czasowej w kWh,  
 $m$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych,  
 $k$  - strefa czasowa.

6.3.6. 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:

$$\text{tg}_k \varphi = \frac{\Delta A_{bk}}{E_k} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

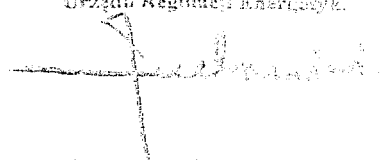
- $\Delta A_{bk}$  - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe, w kvarh,  
 $E_k$  - energia czynna pobrana w k-tej strefie czasowej w kWh,  
 $k$  - strefa czasowa

6.3.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$  dla właściwej grupy taryfowej.

*dr Leszek Juchniewicz*

- 6.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$  dla właściwej grupy taryfowej.

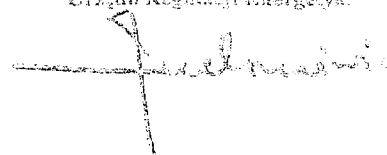
16.12.2006  
Urząd Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchimowski

**7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMIWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII**

- 7.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi:  $b_{\pi} = 2,00$  zł/godzinę.
- 7.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

PRZES  
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchnicowski

**8. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 8.1.** Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
  - 2) pobieranie energii elektrycznej:
    - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego,
    - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 8.2.** W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 8.1. ppkt. 1), pobierający obciążany 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 obciążany 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 obciążany 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 energii, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, 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 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,

PRZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 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:

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

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 ryczałtowe 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 lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 42,60 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	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 a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	99,75 zł 124,73 zł 166,30 zł
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 97,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 42,60 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 dystrybucyjnej 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 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
- e) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie, zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

9.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 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 punkcie 9.2., pobiera się opłatę za przyłączenie obliczoną według następującego wzoru:

- a) w przypadku przyłączy o długości do 200m

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

- b) w przypadku przyłączy o długości powyżej 200m

$$O_{PS} = S_m \times P_P + S_d \times (D - 200)$$

gdzie:

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

$S_m$  – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 9.8.,

$S_d$  – stawka opłaty, w zł/m, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 9.8.,

$D$  – długość przyłącza w metrach,

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

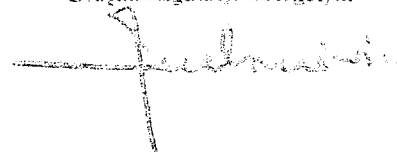
Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,

b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w pkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).

Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchnowicz

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 9.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 9.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej, zgodnie ze wzorem

$$O_p = S_m \times (P_p - P_d)$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie, w zł.,

$S_m$  – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 9.8.,

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

$P_d$  – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW.

- 9.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 9.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę za przyłączenie, ustaloną zgodnie z punktem 9.5. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczonej na podstawie punktu 9.11. taryfy, zgodnie ze wzorem:

$$O_p = S_m \times (P_p - P_d) + N_{rz} \times (P_d / P_p)$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie, w zł.,

$S_m$  – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 9.8.,

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

$P_d$  – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW.

$N_{rz}$  – rzeczywiste nakłady poniesione na przebudowę istniejącego przyłącza, w zł.,

- 9.7. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

- 9.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie, dla IV i V grupy przyłączeniowej.

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty $S_m$ [zł/kW]	Stawka opłaty $S_d$ [zł/m]
IV	napowietrzne	91,94	36,00
	kablowe	119,42	
V	napowietrzne	103,56	
	kablowe	129,98	

- 9.9. 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.

*dr Leszek Juchniewicz*

- 9.10. Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączy 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.
- 9.11. 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.
- 9.12. 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.
- 9.13. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 9.14. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 9.15. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza opłatę w wysokości:
- a) 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - b) 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do zawarcia stosownej umowy o przyłączenie zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet opłaty za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy, opłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji tych warunków przyłączenia lub nie zawarcia umowy o przyłączenie w okresie ważności warunków przyłączenia, opłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie powoduje obowiązku uiszczenia przez podmiot kolejnej ww. opłaty.
- 9.16. Moc przyłączeniowa w przypadku wielolokalowych oraz określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Suchniewski



**10. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

**10.1. Tabela opłat dodatkowych**

L.p.	Wyszczególnienie )*	[ zł / czynność]
1.	<i>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:</i>	
	a) na napięciu nN	68,15
	b) na napięciu SN	102,23
	c) na napięciu WN	127,79
2.	<i>Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego )**</i>	
	a) bezpośredniego	68,15
	b) półpośredniego	102,23
	c) pośredniego	144,83
3.	<i>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego )**</i>	- 97,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<i>Usługi pogotowia energetycznego:</i>	
4.1.	<i>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:</i>	
	a) do 25 A włącznie:	
	- za pierwszą	21,80
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A:	
- za pierwszą	23,80	
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A:		
- za pierwszą	32,80	
- za każdą następną	14,00	
4.2.	<i>Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne, uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu )***</i>	85,20
4.3.	<i>Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy</i>	42,60

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nN	187,42
	b) w sieci SN	272,61
	c) w sieci WN	383,39
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	23,80
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci: )****	91,89

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

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

)\*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

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

10.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 10.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,80 zł za dojazd do odbiorcy.

PRZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
Dr Leszek Juchaczewski

## 11. TABELA CEN ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

## 11.1. ZESTAW PIERWSZY - DLA ENERGII ZUŻYWANEJ NA POTRZEBY WŁASNE

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	[zł/MWh]							
A22		205,00	120,00					
A23zima						151,00	224,00	124,40
A23lato						151,00	224,00	124,40
B11	163,90							
B21	143,60							
B22		190,00	125,00					
B23zima						151,00	224,00	122,70
B23lato						151,00	224,00	122,70
	[zł/kWh]							
C21	0,1440							
C22a		0,1990	0,1200					
C22b				0,1900	0,0790			
C11	0,1507							
C12a		0,2414	0,1090					
C12b				0,2370	0,0850			
G11	0,1570							
G12				0,2055	0,0866			
G12g				0,2250	0,0866			
G12r				0,2240	0,0866			
O11	0,1477							
O12				0,2430	0,0900			

PRZES  
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

## 11.2. ZESTAW DRUGI - DLA ENERGII PODLEGAJĄCEJ DALSZEJ ODSPRZEDAŻY

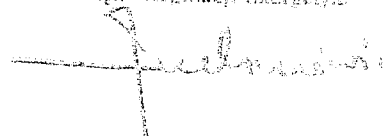
GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	[zł/MWh]							
A22		191,80	106,80					
A23zima						137,80	210,80	111,20
A23lato						137,80	210,80	111,20
B11	150,70							
B21	130,40							
B22		176,80	111,80					
B23zima						137,80	210,80	109,50
B23lato						137,80	210,80	109,50
	[zł/kWh]							
C21	0,1308							
C22a		0,1858	0,1068					
C22b				0,1768	0,0658			
C11	0,1375							
C12a		0,2282	0,0958					
C12b				0,2238	0,0718			

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Leszek Duchnowski

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

GRUPA TARYFOWA	ABONAMENT
	[zł/m-c]
A22	59,90
A23	59,90
B11	2,39
B21	59,90
B22	59,90
B23	59,90
C21	30,48
C22a	30,48
C22b	30,48
C11	1,68
C12a	1,68
C12b	1,68
G11	0,99
G12	1,22
G12g	1,22
G12r	1,22
O11	1,68
O12	1,68

PRZES  
Urząd Rejonowy Energetyki  
dr Leszek Juchnio

## 13. TABELE OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

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

GRUPA TARYFOWA	stawka opłaty systemowej	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/MW/m-c]	
A23	35,65				18,40	22,00	10,10	4 463,00	
B21	35,65	56,00						4 992,00	
B22	35,65		48,00	43,00				5 710,00	
B23	35,65				36,40	50,00	20,00	5 760,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1270						7,40	
C22a	0,0356		0,1300	0,1200				7,40	
C22b	0,0356		0,1050	0,0940				7,40	
C11	0,0356	0,1350						0,98	
C12a	0,0356		0,0796	0,0700				1,07	
C12b	0,0356		0,0820	0,0760				1,07	
O11	0,0356	0,1350						1,00	
O12	0,0356		0,0760	0,0700				1,07	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0356	0,1348						2,24	0,75
G12	0,0356		0,1330	0,0570				5,08	3,06
G12g	0,0356		0,1250	0,0570				5,08	3,06

PRZE  
Urząd Regulacji Energetyki

mgr inż. Andrzej Juchaczewski

## 13.2. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE DLA OBSZARU LEGNICKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka opłaty systemowej	składnik zmienny stawki sieciowej						składnik stały stawki sieciowej	
		całodobowy	dzienny/ szczytowy	nocny/ pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby	instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A23	35,65				26,90	28,00	26,00	4 463,00	
B11	35,65	84,50						1 280,00	
B21	35,65	56,00						5 400,00	
B22	35,65		48,00	43,00				5 710,00	
B23	35,65				36,40	50,00	20,00	5 760,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kWh/m-c]	
C21	0,0356	0,1270						7,40	
C22a	0,0356		0,1300	0,1200				7,40	
C22b	0,0356		0,1050	0,0940				7,40	
C11	0,0356	0,1350						0,98	
C12a	0,0356		0,0796	0,0700				1,07	
C12b	0,0356		0,0820	0,0760				1,07	
O11	0,0356	0,1350						1,00	
O12	0,0356		0,0760	0,0700				1,07	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0356	0,1348						2,57	1,01
G12	0,0356		0,1350	0,0570				5,08	3,06
G12g	0,0356		0,1350	0,0570				5,08	3,06

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Jurek

13.3. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE DLA OBSZARU OPOLSKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka opłaty systemowej	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/MW/m-c]	
A22	35,65		23,75	17,00				4 463,00	
A23	35,65				18,40	22,00	10,10	4 463,00	
B11	35,65	48,00						3 700,00	
B21	35,65	56,00						5 400,00	
B22	35,65		48,00	43,00				5 710,00	
B23	35,65				36,40	50,00	20,00	5 760,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1270						7,40	
C22a	0,0356		0,1300	0,1200				7,40	
C22b	0,0356		0,1050	0,0940				6,00	
C11	0,0356	0,1350						0,98	
C12a	0,0356		0,0796	0,0700				1,07	
C12b	0,0356		0,0820	0,0760				1,07	
O11	0,0356	0,1350						1,00	
O12	0,0356		0,0760	0,0700				1,07	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0356	0,1348						2,57	1,01
G12	0,0356		0,1280	0,0570				5,08	3,06
G12g	0,0356		0,1350	0,0570				5,08	3,06

Urząd Regulacji Energetyki

dr Łucja Juchowicz



13.4. TABELA OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE DLA OBSZARU WAŁBRZYSKIEGO

GRUPA TARYFOWA	stawka opłaty systemowej	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/MW/m-c]	
A23	35,65				18,40	22,00	10,10	4 463,00	
B11	35,65	52,00						3 570,00	
B21	35,65	56,00						5 400,00	
B22	35,65		43,00	40,00				5 710,00	
B23	35,65				35,00	47,00	18,00	5 255,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1270						7,40	
C22a	0,0356		0,1300	0,1200				7,40	
C22b	0,0356		0,1050	0,0940				7,40	
C11	0,0356	0,1350						0,90	
C12a	0,0356		0,0796	0,0700				1,07	
C12b	0,0356		0,0820	0,0760				1,07	
O11	0,0356	0,1350						1,00	
O12	0,0356		0,0760	0,0700				1,07	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0356	0,1348						2,57	1,01
G12	0,0356		0,1350	0,0570				5,08	3,06
G12g	0,0356		0,1350	0,0570				5,08	3,06
G12r	0,0356		0,1350	0,0570				5,08	3,06

URE  
Urząd Regulacji Energetyki

*[Signature]*

dr Leszek Juchaczewski

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

GRUPA TARYFOWA	stawka opłaty systemowej	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/MW/m-c]	
A23	35,65				18,40	22,00	10,10	4 463,00	
B21	35,65	56,00						5 400,00	
B22	35,65		48,00	43,00				5 710,00	
B23	35,65				36,40	50,00	20,00	5 760,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1270						7,40	
C22a	0,0356		0,1300	0,1200				7,40	
C22b	0,0356		0,1050	0,0940				7,40	
C11	0,0356	0,1350						0,98	
C12a	0,0356		0,0796	0,0700				1,04	
C12b	0,0356		0,0820	0,0760				1,04	
O11	0,0356	0,1350						1,00	
O12	0,0356		0,0760	0,0700				1,07	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0356	0,1270						2,57	1,01
G12	0,0356		0,1220	0,0570				3,10	1,03
G12g	0,0356		0,1280	0,0570				3,10	1,03

PKB 02/06  
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

#### 14. WYKAZ MIAST I GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA SPRZEDAWCY

**Obszar jeleniogórski - Oddział w Jeleniej Górze obejmuje:**

**Miasta:**

Bogatynia, Bolesławiec, Bolków, Gryfów Śląski, Jelenia Góra, Kamienna Góra, Karpacz, Kowary, Leśna, Lubań, Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Mirsk, Nowogrodziec, Olszyna, Piechowice, Pieńsk, Szklarska Poręba, Świeradów Zdrój, Świerzawa, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów, Zawidów, Zgorzelec

**gminy:**

Bogatynia, Bolesławiec, Bolków, Gryfów Śląski, Janowice Wielkie, Jelenia Góra, Jeżów Sudecki, Kamienna Góra, Karpacz, Kowary, Leśna, Lubań, Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Marciszów, Mirsk, Mysłakowice, Nowogrodziec, Olszyna, Osiecznica, Piechowice, Pieńsk, Platerówka, Podgórzyn, Siekierczyn, Stara Kamienica, Sulików, Szklarska Poręba, Świeradów Zdrój, Świerzawa, Warta Bolesławiecka, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów, Zawidów, Zgorzelec

**Obszar legnicki - Oddział w Legnicy obejmuje:**

**Miasta:**

Chocianów, Chojnów, Głogów, Jawor, Legnica, Lubin, Polkowice, Prochowice, Przemków, Ścinawa, Złotoryja

**gminy:**

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

**Obszar opolski - Oddział w Opolu obejmuje:**

**Miasta:**

Baborów, Biała, Brzeg, Byczyna, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Kędzierzyn-Koźle, Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Korfantów, Krapkowice, Lewin Brzeski, Leśnica, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Opole, Otmuchów, Ozimek, Paczków, Prószków, Prudnik, Strzelce Opolskie, Ujazd, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice,

**gminy:**

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

**Obszar wałbrzyski - Oddział w Wałbrzychu obejmuje:**

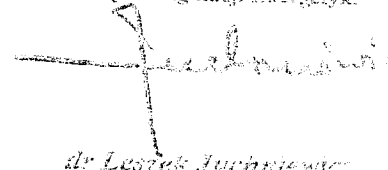
**Miasta:**

Boguszów-Gorce, Głuszycy, 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, Międzylesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna, Wałbrzych

**gminy:**

Boguszów-Gorce, Czarny Bór, Głuszycy, Jedlina Zdrój, Mieroszów, Stare Bogaczowice, Walim, Dobromierz, Jaworzyna Śląska, Marcinowice, Szczawno Zdrój, Strzegom, Świdnica, Świebodzice, Żarów, Bardo, Ciepłowody, Dzierżoniów, Kamieniec Ząbkowicki, Niemcza, Pieszyce, Piława Górna, Przeworno, Stoszowice, Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Bystrzyca Kłodzka, Kłodzko, Duszniki Zdrój, Kudowa Zdrój, Łądek Zdrój, Lewin Kłodzki, Międzylesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna, Wałbrzych

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

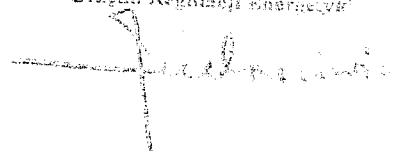
**Obszar wrocławski - Oddział we Wrocławiu obejmuje:****Miasta:**

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

**gminy:**

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

U R E  
Urząd Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Jucanowski