



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, stycznia 2009 r.

DTA-4211-137(9)/2008/13841/II/JD

**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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego **PGE ZELT Obrót Sp. z o.o.** z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 7 listopada 2008 r. znak: DN/OZ/ND/1230/2008, uzupełnionym pismami z dnia 20 listopada 2008 r. znak: DN/OZ/ND/5888/2008, z dnia 24 grudnia 2008 r. znak: DN/OZ/ND/1826/2008 oraz z dnia 30 grudnia 2008 r. znak: DN/OS/6322/2008

**zatwierdzam**

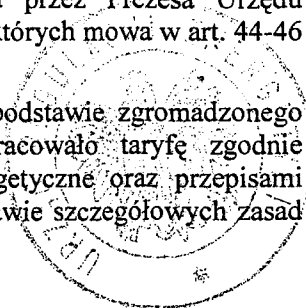
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

**UZASADNIENIE**

W dniu 12 listopada 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo dla odbiorców z grup taryfowych G.

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 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad



kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny energii elektrycznej zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o 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 45 dni od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECIALISTA  
w Departamencie Taryf

Jacek Dobracki

#### Otrzymuje:

1. PGE ZELT Obrót Sp. z o.o.  
ul. Mysia 2  
00-496 Warszawa  
adres do korespondencji:  
ul. Piotrkowska 58  
90-105 Łódź
2. a/a

**PGE ZEŁT  
OBRÓT SP. Z O.O.  
Z SIEDZIBĄ W WARSZAWIE**

INDUKCJA TARYFA WYDANIE  
ZASADNICZE  
DO DOKYWIENIA PRZEZ  
URK

z dnia 11.03.2009 r.

nr 11.3.2009.10.50.2009

PGE ZEŁT Obrót Sp. z o.o.  
00-496 Warszawa, ul. Mysia 2  
NIP 701 00 49 193, REGON 140305301  
Adres do korespondencji:  
90-105 Łódź, ul. Piotrkowska 58

WYDZIAŁ  
ENERGIA ELEKTRYCZNA

*[Handwritten signature]*  
Wiceprezes Zarządu

**II TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
DLA ODBIORCÓW GRUP TARYFOWYCH G**

WICEPREZES ZARZĄDU  
*[Handwritten signature]*  
Błażej Samarzewski

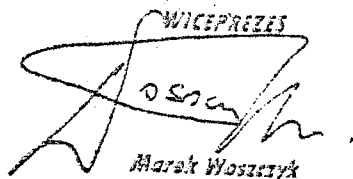
PREZES ZARZĄDU  
*[Handwritten signature]*  
Dorota Kosińska

**Łódź, 2009**

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE .....
2. DEFINICJE .....
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ .....
- 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH .....
- 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH .....
- 3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....
- 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR .....
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ .....
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII .....
6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH .....

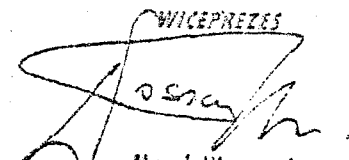
PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców grup taryfowych G, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Łódź-Teren S.A., zwanej dalej „OSD”, dla których PGE ZEŁT Obrót Sp. z o.o., zwana dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową.
- 1.2. Taryfa określa:
  - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - b) ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania,
  - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.4. Ceny energii elektrycznej zawarte w niniejszej Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w niniejszej Taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. W rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci OSD, dla których Sprzedawca świadczy usługę kompleksową, oprócz opłaty za energię elektryczną Sprzedawca pobiera opłaty za usługi dystrybucji przyjmując do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy OSD.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

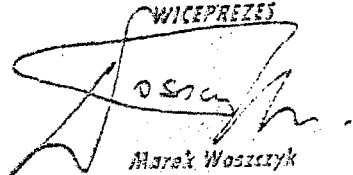
WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

## 2. DEFINICJE

Niekiedy w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.2. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usług kompleksowych, dla których stosuje się jeden zestaw cen i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.5. **Miejsca dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego OSD dostarcza energię elektryczną, określony w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.6. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.8. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii elektrycznej, należące do OSD.
- 2.9. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.11. **Taryfie OSD** - należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez operatora systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączony jest odbiorca i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców i innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.12. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.14. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez Sprzedawcę na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

Inne stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami zawartymi w przepisach, o których mowa w pkt. 1.3.

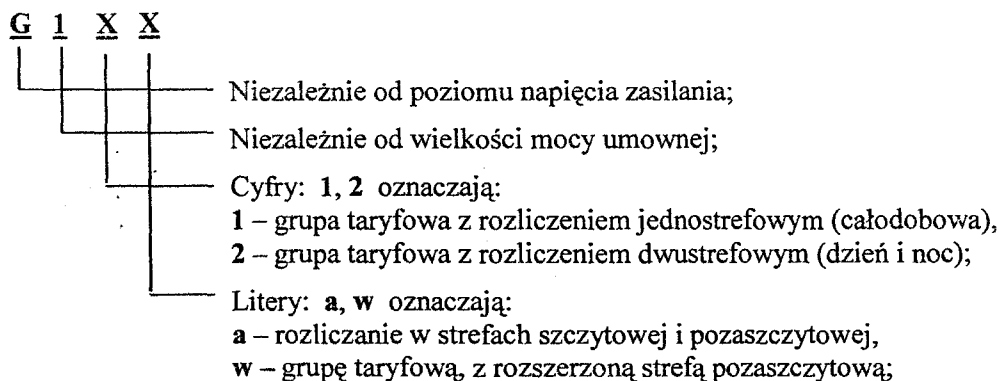
PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

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

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych, niezależnych od poziomu napięcia zasilania i wielkości mocy umownej.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawia poniższy schemat:

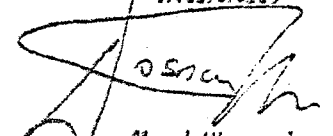


3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców, określone w pkt. 3.1.2., ustala się dla odbiorców zasilanych z sieci OSD następujące grupy taryfowe, niezależne od poziomu napięcia zasilania i wielkości mocy umownej, zgodnie z poniższą tabelą:

PLANY TARYFOWE DLA DOMU	
Kod grupy taryfowej	Nazwa grupy taryfowej
G11	G11-Komfortowa
G12	G12-Elastyczna
G12w	G12w-Weekendowa
G12a	G12a-Ekonomiczna

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wielkości mocy umownej, na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
- lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej; w lokalach tych, w grupie taryfowej G, rozliczana jest również energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,

  
 Marak Waszczyk

- e) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni służących wyłącznie do zasilania domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników nie wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej.

3.1.5. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1.3., nie zalicza się odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierających energię na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.6. Grupy taryfowe G12w-Weekendowa i G12a-Ekonomiczna mogą być stosowane dla odbiorców o rocznym zużyciu energii powyżej 3.000 kWh. Ilość zużywanej energii określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej G12w-Weekendowej lub G12a-Ekonomicznej, a w przypadku odbiorców nowych lub zwiększających zapotrzebowanie na podstawie ich pisemnej deklaracji o zamierzonym rocznym zużyciu energii.

3.1.7. W przypadku gdy odbiorca może być, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

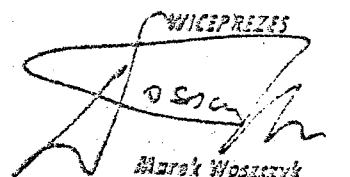
3.1.9. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

## 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej G12a-Ekonomicznej przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk



3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej G12-Elastycznej przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna*	Strefa nocna*
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym: - 8 kolejnych godzin nocnych w okresie od 22 <sup>00</sup> do 6 <sup>00</sup> - 2 kolejne godziny spośród 3 godzin pomiędzy godziną 13 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup>

\* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupie taryfowej G12-Elastycznej określa OSD na wniosek odbiorcy.

3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej G12w-Weekendowej przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa*
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\* Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.3.2. Rozliczenia z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie OSD.  
Sposób rozliczeń z odbiorcami rozliczanymi w systemie przedpłatowym określa umowa.

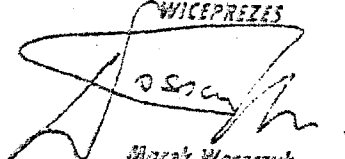
3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii i trendu poboru energii przez odbiorcę w okresie ostatnich 2 lat.

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

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.5. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg cen energii elektrycznej z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej, zaś w przypadku odbiorców nowo przyłączonych wg cen energii elektrycznej z jednej z grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1.3. Taryfy.

Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
 Marek Waszczyk

- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory z układem pomiarowo-rozliczeniowym zainstalowanym po stronie wtórnej transformatora, wielkość pobranej energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez OSD. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory stanowiące własność OSD, przy zainstalowaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej transformatora, straty energii w transformatorach, wyszczególnione w pkt. 3.3.6., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.9. W przypadku zmiany cen w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii sprzedanej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen może być obliczona w oparciu o średnie dobowe zużycie energii tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany Taryfy.

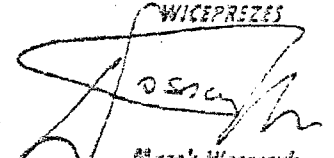
#### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, na zasadach określonych w taryfie OSD.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

- 4.1. Opłatę za energię pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi suma iloczynów cen energii w obowiązujących odbiorcę strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w tych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z uwzględnieniem zasad określonych w punktach 3.3.6. i 3.3.7.
- 4.2. Opłaty za energię, należne od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przez Sprzedawcę przed jej faktyczną dostawą.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

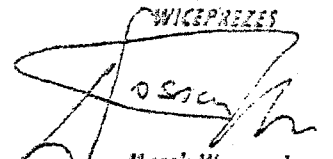
**5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII**

Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez OSD jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie OSD.

**6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

Lp.	Cena (netto)	Grupa taryfowa			
		G11 - Komfortowa	G12 - Elastyczna	G12w - Weekendowa	G12a - Ekonomiczna
1	2	3	4	5	6
1.	Cena energii elektrycznej czynnej w zł/kWh				
	• Całodobowa	0,2375			
	• Szczytowa			0,3358	0,3126
	• Pozaszczytowa			0,1863	0,2094
	• Dzienna		0,2788		
	• Nocna		0,1609		

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak