



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 22 stycznia 2010 r.

DTA-4211-81(17)/2009/2010/2691/III/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 Łódzki Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Łodzi,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 września 2009 r. znak: OS/GJ/16342/2009 i uzupełnionego pismami: z dnia 2 listopada 2009 r. znak: OS/GJ/18379/2009, z dnia 27 listopada 2009 r. znak: OS/GJ/19900/2009, z dnia 9 grudnia 2009 r. znak: OS/GJ/20535/2009, z dnia 4 stycznia 2010 r. znak: OS/GJ/41/2010, z dnia 18 stycznia 2010 r. znak: OS/GJ/1198/2010 oraz z dnia 21 stycznia 2010 r. znak: OS/GJ/1447/2010 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

**zatwierdzam**

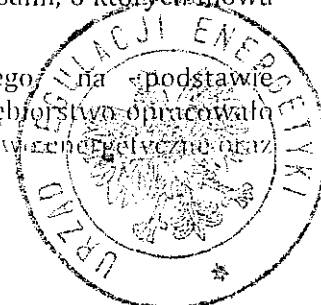
ustaloną przez Przedsiębiorstwo dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Łódź Sp. z o. o.) taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2010 r.

**UZASADNIENIE**

W dniu 22 września 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

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. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny energii elektrycznej zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej w związku z art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635 ze zm.)

STARSZY SPECJALISTA  
w Departamencie Taryf

Jacek Dobrucki  
22.01.2010.

Otrzymuje:

1. PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.  
Al. Kościuszki 103/105  
90-441 Łódź
2. aa

PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.

Al. Kościuszki 103/105, 50-441 Łódź

tel.: (+48 42) 675 30 00

Identyfikator 470780033

## PGE ŁÓDZKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY S.A. Z SIEDZIBĄ W ŁÓDZI

NIŻSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 22 STYCZNIA 2010 R.

nr OTA-421-811.171.2009.2X01263.1/11/JD

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Walski

### TARYFA

## DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

dla odbiorców z grup taryfowych G na 2010 rok

WYDZIAŁ STRATEGII  
I KSZTAŁTOWANIA PRODUKTÓW

Kierownik Wydziału

Piotr Kamiński

ŁÓDŹ 2010 R.

PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.

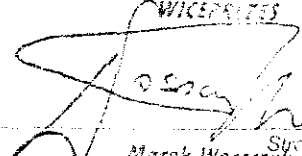
Al. Kościuszki 103/105, 90-441 Łódź  
tel.: (+48 42) 675 30 00  
Identyfikator 470780838

Taryfa dla energii elektrycznej (grupy G) PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ	5
3.1.ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	5
3.2.STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH	6
3.3.ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	7
3.4.ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	9
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ	9
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII	9
6. TABELLE CEN ENERGII W GRUPACH TARYFOWYCH – „PLANY TARYFOWE DLA DOMU”	10
6.1.CENY W GRUPACH TARYFOWYCH: G11 - „KOMFORTOWA”, G11P - „KOMFORTOWA”, G12 - „ELASTYCZNA”, G12P- „ELASTYCZNA” I G12W - „WEEKENDOWA”	10
6.2.CENY W GRUPIE TARYFOWEJ S11G - „PRZYJAZNA”	10

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk  
Strona 2 z 10

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej obowiązuje odbiorców z grup taryfowych G, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o., zwanego dalej „OSD”, dla których PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A., zwany dalej „Sprzedawcą”, świadczy usługę kompleksową.
- 1.2. Taryfa zawiera:
  - 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 1997 r. - 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 taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w Taryfie ceny 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.

## 2. DEFINICJE

Ileokroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców kupujących energię elektryczną w ramach usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
i Pomocy Konsumentom  
Marek Woźniak  
Ksienka 3/2 10

PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.


Al. Kościuski 103/105, 90-441 Łódź  
tel.: (+48 42) 675 30 00  
Identyfikator 470780838

Taryfa dla energii elektrycznej (grupy G) PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.

- 2.3. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.4. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.6. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii elektrycznej, należące do OSD.
- 2.7. **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
- 2.8. **Taryfie OSD** - należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez OSD i wprowadzany, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.9. **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.
- 2.10. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.

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

PREZES  
URZĘDNI REGULACJI ENERGETYKI  
i upoważnienia

WICEPREZES  
  
Styczeń 4 2 10  
Marek Wozniak

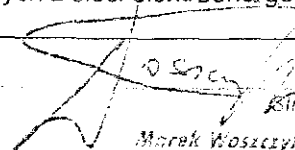
## 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

## 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen energii właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
G11 G11p G12 G12p G12w	<p>Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:</p> <p>G11, G11p – jednostrefowym, G12, G12p, G12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), zużywaną na potrzeby:</p> <p>a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelní, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw; e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych; f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza; j) pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.</p>
S11g	<p>Grupa taryfowa z rozliczaniem jednostrefowym dla odbiorców spełniających kryteria kwalifikacji do grup: G11, G11p, G12, G12p i G12w, o mocy umownej nie większej niż 6 kW, zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.</p>

  
Marek Woźniak

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:

Kod grupy taryfowej	Nazwa grupy taryfowej
G11	G11-Komfortowa
G11p	G11p- Komfortowa
G12	G12-Elastyczna
G12p	G12p-Elastyczna
G12w	G12w-Weekendowa
S11g	S11g-Przyjazna

3.1.4. 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.

3.1.5. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

3.1.6. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.7. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1.2., 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.

## 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G12 - „Elastyczna”, G12p - „Elastyczna”, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	- w godzinach : 6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	- w godzinach : 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> i 13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>

PRZYS  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEMARSZAŁK  
Marek Wesoły

Strona 6 z 10



- 3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G12w - „Weekendowa” przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	od poniedziałku do piątku - w godzinach : 7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	od poniedziałku do piątku - w godzinach 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup> i 13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> oraz od 22 <sup>00</sup> w piątek do 7 <sup>00</sup> w poniedziałek

- 3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.1. i 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. 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 elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonywane są w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie OSD.  
Sposób rozliczeń Odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym określa umowa.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną 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 ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

PREZES  
MAREK WOSZCZYK  
Strona 7 z 10

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej 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 OSD, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 maja 2010 r. - 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.

- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest OSD, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością OSD, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.  
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością OSD to, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach, ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.10. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu

PREZES

Marek Waszczyk

Strona 8 z 10

o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika 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 elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, na zasadach określonych w taryfie OSD.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1 Oplatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z uwzględnieniem zasad określonych w punktach 3.3.5÷3.3.8.
- 4.2 Opłaty za energię elektryczną czynną, od Odbiorców rozliczanych w systemie przedpłaowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą.

## 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, złożony w formie pisemnej przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie OSD.

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

Wojciech Les  
Marek Woźniak  
Styczeń 9 2010

## 6. TABELLE CEN ENERGII W GRUPACH TARYFOWYCH – „PLANY TARYFOWE DLA DOMU”

### 6.1. CENY W GRUPACH TARYFOWYCH:

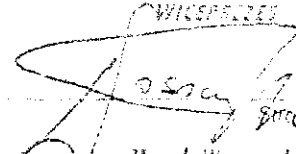
G11 - „Komfortowa”, G11p - „Komfortowa”, G12 - „Elastyczna”,  
G12p - „Elastyczna” i G12w - „Weekendowa”

Treść	G11 - Komfortowa	G12 - Elastyczna	G12w - Weekendowa
	G11p - Komfortowa	G12p - Elastyczna	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,2500	X	X
- dzienną	X	0,2999	0,3719
- nocną	X	0,1716	0,1766

### 6.2. CENY W GRUPIE TARYFOWEJ S11g - „Przyjazna”

Treść	S11g - Przyjazna
Cena za energię elektryczną czynną zł/kWh:	
- całodobowa	0,2500

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk  
Styczeń 10, 2010