



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 22 stycznia 2010 r.

DTA-4211-86(17)/2009/2010/13841/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 ZEŁT Obrót Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 września 2009 r. znak: ZD/DZ/ND/9419/2009 i uzupełnionego pismami: z dnia 2 listopada 2009 r. znak: ZD/DZ/ND/11199/2009, z dnia 26 listopada 2009 r. znak: ZD/DZ/ND/12256/2009, z dnia 9 grudnia 2009 r. znak: ZD/DZ/ND/12048/2009, z dnia 4 stycznia 2010 r. znak: ZD/DZ/ND/27/2010, z dnia 18 stycznia 2010 r. znak: ZD/DZ/ND/100A/2010 oraz z dnia 21 stycznia 2010 r. znak: DN/OZ/ND/1019/2010 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

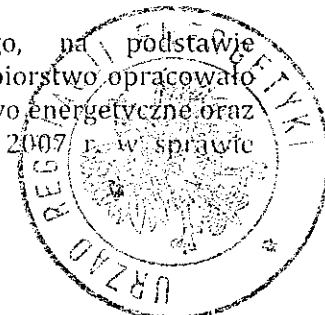
ustaloną przez Przedsiębiorstwo dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja Łódź-Teren S.A.) taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2010 r.

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



szczególowych 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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. 479⁴⁹ 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 Woźarczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.
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 Dobracki

Otrzymuje:

1. PGE ZEŁT Obrót Sp. z o. o.
ul. Narutowicza 7/9
90-117 Łódź
adres do korespondencji:
ul. Piotrkowska 58
90-105 Łódź

2. aa

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

PGE ZEŁT Obrót Sp. z o.o.
90-117 Łódź, ul. Narutowicza 7/9
NIP 701 00 49 193, REGON 140805301
Adres do korespondencji:
90-105 Łódź, ul. Piotrkowska 58

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12 STYCZNIA 2010 R.

nr [CTA-4211.0614.12009.2010.132.1111]

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

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

WICEPREZES ZARZĄDU
Sawoj
Błażej Samorzewski

PREZES ZARZĄDU

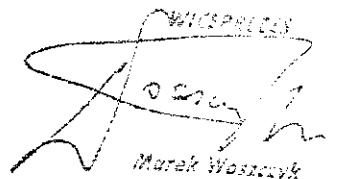
Dorota Kosińska

Łódź, 2010

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	4
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.....	8
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....	8
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....	9
6. CENY ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	9

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

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 ZELT 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
0570
Marek Woźniak

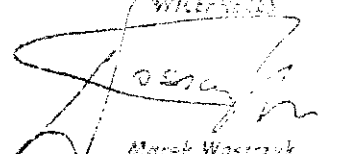
2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usług kompleksowych, dla których stosuje się jeden zestaw cen i warunków ich stosowania.
- 2.3. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego OSD dostarcza energię elektryczną, określony w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.5. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego.
- 2.6. **Sieci OSD** – 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 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.
- 2.9. **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 usług dystrybucji.
- 2.11. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez Sprzedawcę na podstawie umowy.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

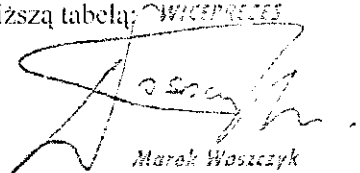
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 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:

KOD GRUPY TARYFOWEJ	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
<p>G11 G12 G12a G12w</p>	<p>Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12, – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12a, G12w – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), zużywaną na potrzeby</p> <ul style="list-style-type: none"> a) gospodarstw domowych b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarza, 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: czytelnia, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarza, 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 gospodarza 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 gospodarza.

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:

PREZES
WICEPREZES



Marek Woźniak

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

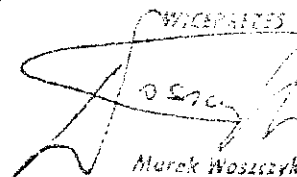
- 3.1.4. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1.3., nie zalicza się odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierających energię na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.1.5. 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.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.1.7. 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 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

- 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 ⁰⁰ do 6 ⁰⁰ - 2 kolejne godziny spośród 3 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰

* 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.

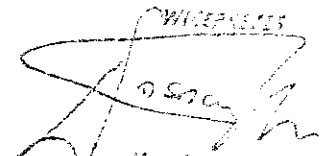
Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa*
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ oraz 16 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ oraz 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

* 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 3.2.1. i 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 rozliczanimi 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.

WIEP/PS/13

 Marek Woźniak

- 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, ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.9. 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 o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

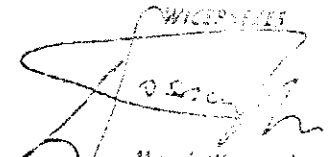
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

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

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

- 4.1. Oplatę 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 Waszczyk

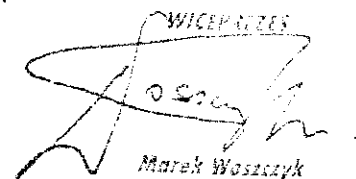
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

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	0,2505			
	• Szczytowa			0,3542	0,3297
	• Pozaszczytowa			0,1965	0,2209
	• Dzienna		0,2941		
	• Nocna		0,1696		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk