



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-35(12)/2007/13842/I/MS

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 **ZEW-T Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie** zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 9 listopada 2007 r. znak: BD/1080/2007, uzupełnionego pismami z dnia 22 listopada 2007 r. znak: BD/1144/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r. znak: BD/DD/1236/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: BD/DD/1240/2007, z dnia 12 grudnia 2007 r. znak: BD/DD/1303/2007 i z dnia 13 grudnia 2007 r. znak: BD/DD/1325/2007

zatwierdzam

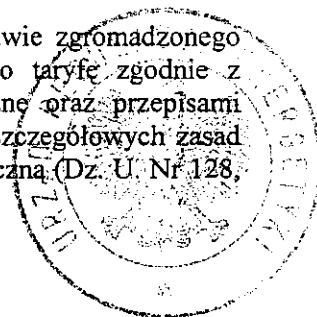
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, 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 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 stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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 Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 20 zł.
opłata należna - zgodnie z art. 4 ustawy z dnia 16
listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. Nr 225,
poz. 1635 ze zm.) oraz cz.I pkt 53 zał. do tej ustawy
- wynosi 10 zł.

NACZELNIK WYDZIAŁU
ds. Energii Elektrycznej

Marzena Siołarska
Marzena Siołarska

(pieczęć imienna)
(podpis)



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17.12.2007 r.

nr 004-001-05(02)/007/13001/1/13

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

T A R Y F A D L A E N E R G I I E L E K T R Y C Z N E J 2 0 0 8

PREZES Zarządu

Wojciech Wójcik

Warszawa 2008 r.

CZŁONKIN ZARZĄDU

Maria Rawska

ZEW-T DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.
04-470 Warszawa, ul. Marsa 95
tel. centrala 022 512-13-11; 14-11
NIP 7010049224, Regon 140805330

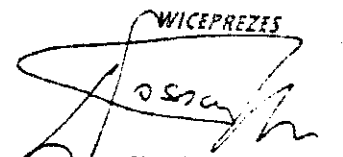
Biuro Usług Dystrybucyjnych
DYREKTOR

Lech Sobiesiak

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE.....
2.	DEFINICJE.....
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
3.2.	STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....
3.3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
4.1.	OPLATY ABONAMENTOWE.....
4.2.	OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
4.3.	MOC UMOWNA
4.4.	PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW.....
4.5.	ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
5.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....
6.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII
7.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.....
8.	OPLATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....
9.	STAWKI OPLAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH
9.1.	GRUPY TARYFOWE A23 LATO, A23 ZIMA, A21.....
9.2.	GRUPY TARYFOWE B23LATO, B23ZIMA, B22, B21
9.3.	GRUPA TARYFOWA B11.....
9.4.	GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B
9.5.	GRUPY TARYFOWE C11, C12A, C12B, C11o
9.6.	GRUPY TARYFOWE G11, G12.....
9.7.	GRUPA TARYFOWA R.....

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – ZEW-T Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „dostawcą”.
- 1.2. Taryfa określa:
 1. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 2. stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 3. stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci;
 4. stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 5. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 6. opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
 7. sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:
 - 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 2007r. Nr 93 poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.6. Ustalone w Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Dostawca pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.8. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Dostawcy usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

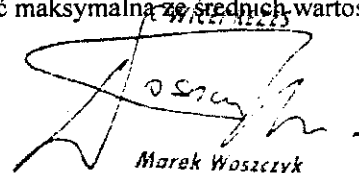
WICEPREZES

Marek Waszczyk

2. DEFINICJE

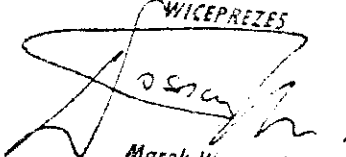
Ileokroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Ciągu zasilania** – należy przez to rozumieć zespół elementów sieciowych dostawcy (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
 - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca.
- 2.2. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.3. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.4. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usługi dystrybucji energii elektrycznej albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego dostawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie dystrybucyjnej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.6. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określoną w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalną wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
 1. umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych, albo
 2. umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego energetycznego w miejscach dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej będących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych, albo
 3. umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dla miejsc dostarczania energii elektrycznej niebędących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie godziny.


Marek Woźniak

- 2.8. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze dostawcą.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłączu** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią dostawcy świadczącego na rzecz podmiotu przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.12. **Sieci elektroenergetycznej** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii elektrycznej, należące do dostawcy.
- 2.13. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.14. **Tangensie ϕ ($\text{tg}\phi$)** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.15. **Taryfie** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez dostawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.16. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, o parametrach dostosowanych do mocy umownej, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tą energię.
- 2.17. **Usłudze dystrybucyjnej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez dostawcę, obejmującą:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.18. **Wskaźniku mocy** – należy przez to rozumieć urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15- minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.19. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.20. **Zabezpieczeniu limitującym moc** – należy przez to rozumieć główne zabezpieczenie przed lub za licznikiem, zabezpieczone przed dostępem odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez dostawcę), dostosowane do mocy umownej zamówionej przez odbiorcę.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

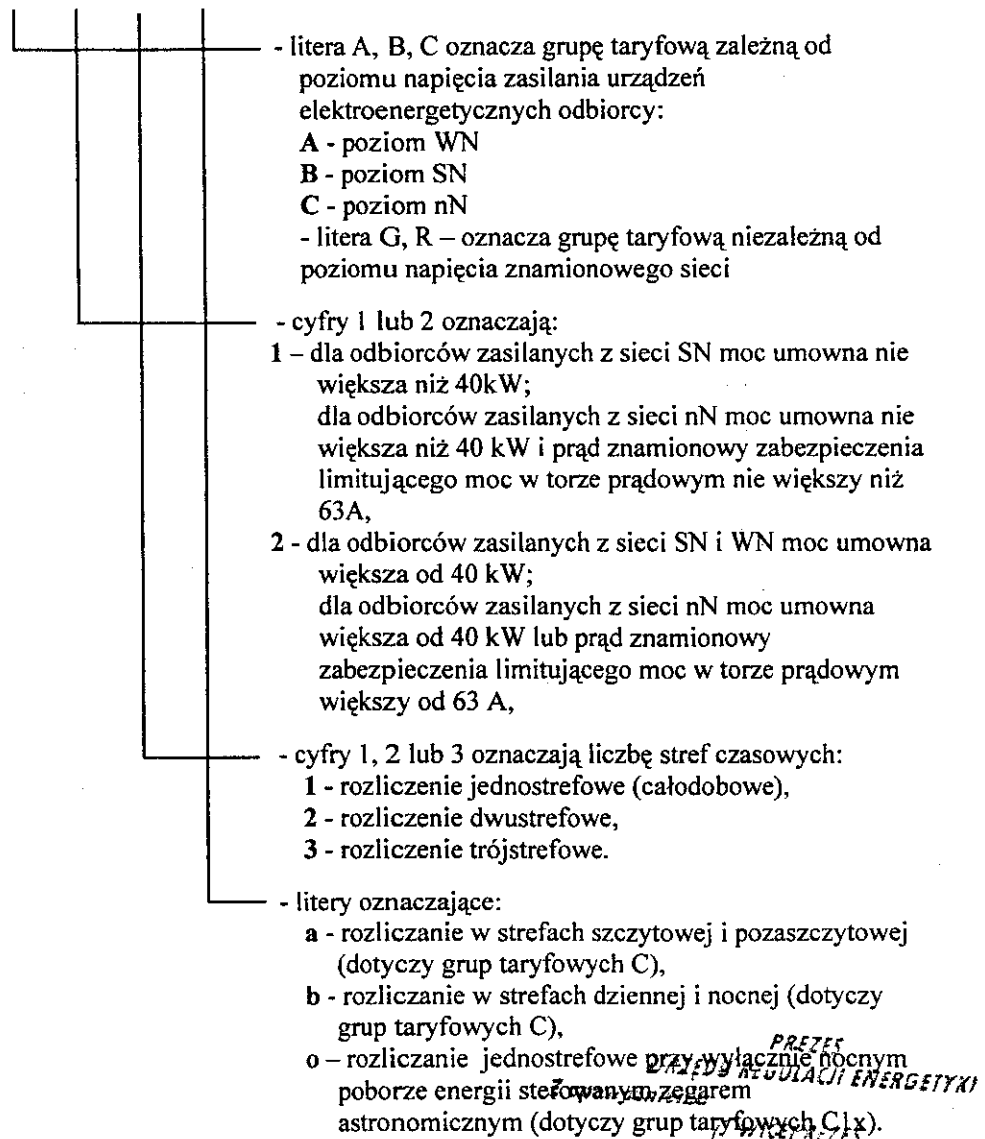
WICEPREZES

Marek Waszczyk

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6.1. rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Dostawca oferuje odbiorcom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1. następujące oznaczenia grup taryfowych:

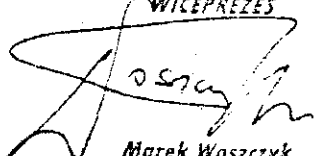
X X X X



PREZES
 DZIAŁY REGULACJI ENERGETYKI
 01.12.2007

Marek Waszczyk

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców rozliczanych: jedno- lub trójstrefowo, zasilanych z sieci WN - A21, A23,
 - b) dla odbiorców rozliczanych: jedno-, dwu- lub trójstrefowo, zasilanych z sieci SN,
- z pomiarem mocy i energii na napięciu SN - B21, B22, B23,
- z pomiarem mocy i energii na napięciu nN - B21,
 - c) dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo, o mocy nie większej niż 40 kW, zasilanych z sieci SN - B11,
 - d) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc większym od 63 A, zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b,
 - e) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc nie większym niż 63 A, zasilanych z sieci nN – C11, C12a, C12b,
 - f) dla odbiorców o stałym, typowo nocnym poborze mocy i energii elektrycznej, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym lub innym, uzgodnionym z dostawcą, urządzeniem wymuszającym załączanie i wyłączenie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym w porozumieniu z dostawcą i opłombowanym przez dostawcę – C11o.
 - g) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego stosuje się wyłącznie grupy taryfowe – G11, G12.
- 3.1.4. W grupach taryfowych G11, G12 rozliczana jest energia elektryczna pobierana na potrzeby:
- a) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy),
 - b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
 - c) 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 cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (działalność gospodarcza/działy specjalne produkcji rolnej) oraz świadczone dla tych celów usługi dystrybucyjne, rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- 3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - oświetlenia reklam.
- 3.1.7. 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. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.1.8. 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.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

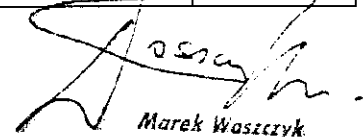
- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia w grupach taryfowych A23, B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
		3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych B22, C22a, przedstawia tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	wieczorna	Dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰


Marek Waszczyk

Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.4. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupach taryfowych: C12, G12 przedstawia się następująco :

a) w grupie taryfowej C12a.

	godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- 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	

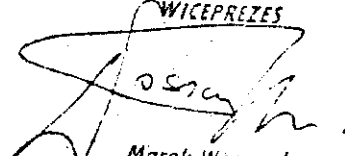
b) w grupie taryfowej C12b i G12.

- strefa dzienna	- w godzinach 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰
- strefa nocna	- w godzinach 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ oraz 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.4. lit. a) i b) 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 godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne dokonywane są w okresach rozliczeniowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego z przyłączy, określonych w umowie kompleksowej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, zgodnie z pkt. 3.3.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woźniak

3.3.2. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach :

- a) A21, A23, B23 – 10-dniowych,
- b) B21, B22 – 15-dniowych,
- c) B11, C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o – jednomiesięcznych,
- d) G11, G12 – sześciomiesięcznych.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

3.3.3. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej 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 świadczone usługi dystrybucyjne:

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

3.3.5. Odbiorcy, dla których usługi dystrybucji świadczone są w oparciu o zawarte przez nich umowy kompleksowe, a u których zainstalowano licznik przedpłatowy ponoszą opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w oparciu o stawki opłat dla danej grupy taryfowej właściwej ze względu na poziom napięcia sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy, zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1. Taryfy, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.4.

3.3.6. W przypadku rozwiązania przez odbiorcę umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, opłata dystrybucyjna w części stałej wnoszona jest w wysokości proporcjonalnej do dni obowiązywania umowy.

3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Strony mogą uzgodnić zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo.

W przypadku zainstalowania 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 dostawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. 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 bierniej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.

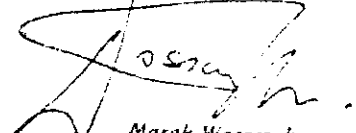
Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla grup taryfowych zasilanych na nN, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

URZĘDZIE REGULATORA ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Waszczyk

- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością dostawcy, 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie kompleksowej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością dostawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych powyżej.
- 3.3.9. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością dostawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Stawki opłat zawarte w niniejszej 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.
- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nN | 69,72 zł |
| b) na napięciu SN | 104,58 zł |
| c) na napięciu WN | 130,73 zł |
- 3.3.13. W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.14. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.3.15. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy dostawca, o ile to możliwe, stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.16. W przypadku odbiorców, dla których usługi dystrybucji świadczone są w oparciu o umowę kompleksową, rozliczeń i korekt dokonuje spółka obrotu świadcząca usługę kompleksową na zasadach określonych w niniejszej taryfie.

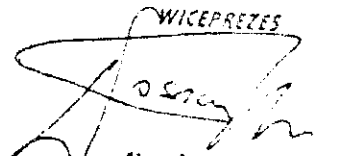
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarach lub odczytach wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
URZĘDOWA
WILCZAKA

Marek Waszczyk

- świadczony usługi dystrybucyjne, dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
 - 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
 - 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
 - 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
 - 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

4.1. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.1.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez dostawcę obsługi, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.1.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości, niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 4.1.3. Zawarte w Taryfie stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy za wyjątkiem grupy taryfowej R, dla której zostały skalkulowane dla każdego przyłącza.
- 4.1.4. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 4.1.5. Opłaty abonamentowe od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

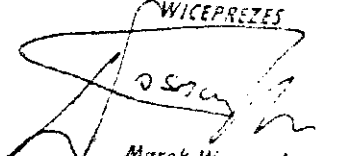
4.2. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

- 4.2.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZVn} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{oS W} \cdot E_{pi}$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej o dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
- P_i - moc umowna danego odbiorcy, [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{oSJ} - składnik jakościowy stawki systemowej, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh];
- $S_{oS W}$ - składnik wyrównawczy stawki systemowej, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3)

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

- 4.2.2. Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie kompleksowej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.3.
- 4.2.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 4.2.4. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej i składnika wyrównawczego stawki systemowej.
- 4.2.5. Opłaty dystrybucyjnej w części stałej, o której mowa w pkt. 4.2.4. lit. a), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.2.6. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części stałej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 4.2.7. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.2.1.
- 4.2.8. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków stosowania do rozliczeń za usługę dystrybucyjną sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, składnik stały stawki sieciowej ulega podwyższeniu. Wielkość współczynnika zwiększającego opłatę stałą określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

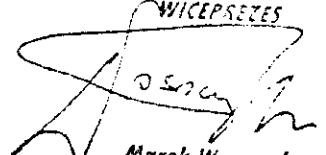
4.3. MOC UMOWNA

- 4.3.1. Moc umowna jest zamawiana dla każdego z przyłączy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4., przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 4.3.2. Odbiorcy zamawiają w terminie określonym w umowie moc umowną dla każdego z przyłączy, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4.

W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej z roku poprzedniego.

- 4.3.3. Moc umowna, zamówiona przez odbiorcę dla każdego przyłącza nie może być niższa od mocy czynnej optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

URZĘDZIE NADZORSTWA I REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- 4.3.4. Odbiorca może za zgodą dostawcy zamówić moc umowną w niejednakowych wielkościach na poszczególne miesiące roku. W takim przypadku opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej stawki sieciowej ustala się w oparciu o następującą zależność:

$$O_s = k_s \times S_{SVn} \times P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_1^{12} P_i}$$

O_s – miesięczna opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej [zł],

k_s – współczynnik korygujący,

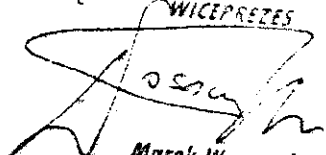
S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej określony dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca [zł/kW/m-c],

P_i – moc umowna w danym miesiącu roku [kW],

P_p – przewidywane największe 15 minutowe obciążenie czynne w roku [kW].

Wielkości mocy w poszczególnych okresach rozliczeniowych oraz zasady rozliczeń ustala umowa.

- 4.3.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez dostawcę warunków zmiany mocy, przy czym zmiana następuje od początku miesiąca, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.3.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą dostawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 4.3.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie kompleksowej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 4.3.8. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy wymuszających na dostawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia dostawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.
- 4.3.9. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową o świadczenie usług dystrybucyjnej energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

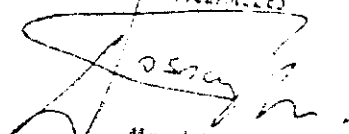
4.4. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 4.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 4.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy dostawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 4.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

4.5. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 4.5.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.5.2. 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 technicznych warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.
- 4.5.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.5.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES


Marek Waszczyk

się również wartość $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$. Wartość współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.5.6.

- 4.5.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.5.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się:

$$\text{według wzoru: } O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A \text{ [zł]}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
 - C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
 - k - ustaloną w pkt. 4.5.8. taryfy krotność ceny C_{rk} ;
 - $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.5.4.
 - $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej
 - A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
- 4.5.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.5.5. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;;
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.5.4.
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,

- 4.5.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.5.1. lit. b) i c) i ustalonej pkt. 4.5.8 taryfy krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

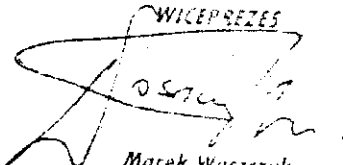
WICEPREZES
Marek Waszczyk

4.5.8. Współczynnik k , o którym mowa w pkt. 4.5.5. oraz w pkt. 4.5.7. wynosi dla każdego z poziomów napięć w kolejnych latach:

- a) dla odbiorców przyłączonych na napięciu WN - k_{WN}
- b) dla odbiorców przyłączonych na napięciu SN - k_{SN}
- c) dla odbiorców przyłączonych na napięciu nN - k_{nN}

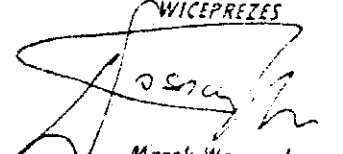
Rok	k_{WN}	k_{SN}	k_{nN}
2008	0,25	0,4	2,0
2009	0,4	0,8	2,7
2010	0,5	1,0	3,0

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{n1} = 2,05$ zł/godzinę.
- 5.2. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanych w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125);
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci, o wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

6. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2. pobieranie energii elektrycznej

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1. Dostawca świadczący usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilość energii w wysokości, jak niżej:

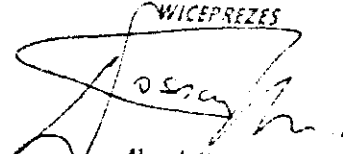
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. 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.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., Dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit.a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) 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, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. 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.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując,
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie.,
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne 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 przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu 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) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 - 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i dostawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

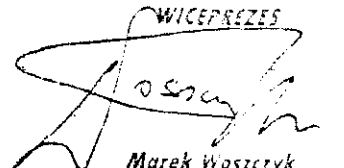
6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDZIE NADZORSTWA I REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woźniak
Marek Woźniak

6.8. Dostawca ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 zł. kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>102,04 zł 127,59 zł 170,12 zł</p>
3.	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 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 zł.
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

7.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
- b) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, 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, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

7.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

7.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

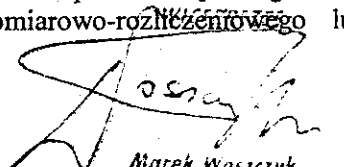
7.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 7.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla w/w grup przyłączeniowych 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 wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączeniowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub

PREZES

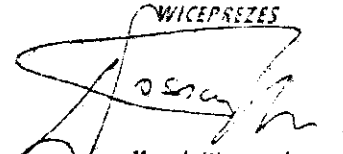

Marek Waszczyk

odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

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

- 7.6. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 7.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 7.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 7.3-7,7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 7.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 7.11. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

7.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty (netto)	
	S _m [zł/kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV,VI*	104,87	131,89
V	107,03	134,04
VI **	7,00	7,00

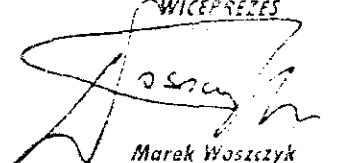
* - gdy jest budowane przyłącze tymczasowe

** - za podłączenie do istniejącej sieci

W przypadku IV, V i VI grupy przyłączeniowej, gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, gdy długość przyłącza przekracza 200 m, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36,76 zł za każdy metr powyżej 200 m długości przyłącza.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność (netto)
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego:	X
	a) bezpośredniego	69,72
	b) półpośredniego	104,58
	c) pośredniego	148,16
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego:**	- 99,35 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza dostawca i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego:	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:***	87,16
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością dostawcy:	43,58
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci dostawcy:	X
	a) w sieci nN	191,73
	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21
8.	Za założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	PRZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
	a) za pierwszą plombę	Z upoważnienia 24,35
	b) za każdą następną	15,12 zł

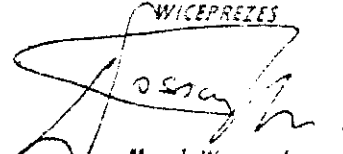

Marek Woszczyk

9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. ****	94,00
----	---	-------

- * we wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
- ** opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością dostawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
- *** 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 § 38 ust. 1 i 3 systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a dostawcą; w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi dostawca.

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 8.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

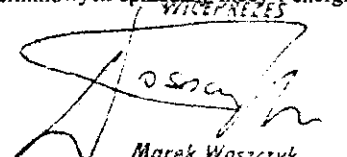
9.1. GRUPY TARYFOWE A23 lato, A23 zima, A21

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	A23 lato	A23 zima	A21
Stawka systemowa w zł/MWh, w tym:	35,15		
- Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	9,71		
- Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/MWh *	25,44		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	9,35		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,93		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	239,63		

9.2. GRUPY TARYFOWE B23lato, B23zima, B22, B21

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	B23 lato	B23 zima	B22	B21
Stawka systemowa w zł/MWh, w tym:	35,15			
- Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	9,71			
- Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/MWh *	25,44			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	16,19			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,64			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	88,77			

*obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po tym terminie w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

PREZES
 WICEPREZES

 Marek Waszczyk

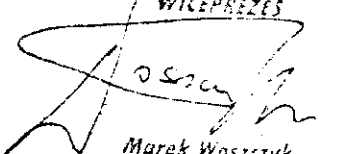
9.3.GRUPA TARYFOWA B11

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA
	B11
Stawka systemowa w zł/MWh, w tym:	35,15
- Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	9,71
- Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/MWh *	25,44
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	61,98
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,22
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	63,89

9.4.GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Stawka systemowa w zł/MWh, w tym:	0,0351		
- Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	0,0097		
- Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/MWh *	0,0254		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0656		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,63		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,96		

*obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po tym terminie w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstających u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

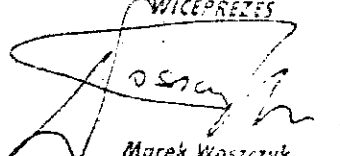
WICEPREZES

 Marek Waszczyk

9.5.GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, C11o

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	C11o
Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351			
- Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097			
- Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh *	0,0254			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:				
- całodobowy	0,1763	X	X	0,1092
- szczytowy	X	0,1815	X	X
- pozaszczytowy	X	0,0641	X	X
- dzień	X	X	0,1868	X
- noc	X	X	0,0434	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,17			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,85			

*obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po tym terminie w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woźniak

9.6.GRUPY TARYFOWE G11, G12

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351	
- Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097	
- Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh *	0,0254	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1648	X
- dzień	X	0,1765
- noc	X	0,0783
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	Instalacja 1 faz 1,22	Instalacja 1 faz 4,12
	Instalacja 3 faz 2,68	Instalacja 3 faz 6,15
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,34	

9.7.GRUPA TARYFOWA R

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA
	R
Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351
- Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0097
- Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh *	0,0254
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1538
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,85

*obowiązuje do 31 marca 2008 r. Po tym terminie w rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Waszczyk