



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 STYCZNIA 2009 R.

nr DTA: 4211.115.16/2008/2009/13842/11/EI

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woźniak

TARYFA

Operatora Systemu

Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego

PGE Dystrybucja Warszawa-Teren Sp. z o.o.

CZŁONEK ZARZĄDU

Tomasz Bydchocki

CZŁONEK ZARZĄDU

Marek Ołdima

PGE Dystrybucja Warszawa-Teren sp. z o.o.

tel. centrala: 022 512-13-11, 512-14-11

04-470 Warszawa, ul. Marsa 95

NIP: 701-004-92-24, Regon: 140805330

Warszawa, 2009 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE.....	4
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	6
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	6
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH	9
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	12
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	15
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	16
4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	16
4.2. MOC UMOWNA.....	18
4.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW	19
4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	20
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....	22
6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII	24
7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.....	27
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	30
9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	32
9.1. GRUPY TARYFOWE A23 LATO, A23 ZIMA, A21	32
9.2. GRUPY TARYFOWE B23LATO, B23ZIMA, B22, B21	32
9.3. GRUPA TARYFOWA B11	33
9.4. GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B.....	33
9.5. GRUPY TARYFOWE C11, C12A, C12B, C11o	34
9.6. GRUPY TARYFOWE G11, G12	35
9.7. GRUPA TARYFOWA R	36

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk



1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa Przedsiębiorstwa dystrybucyjnego PGE Dystrybucja Warszawa-Teren Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Operatorem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

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.

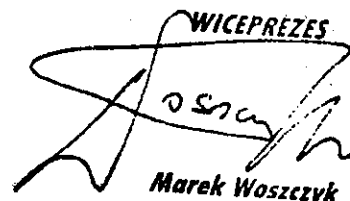
1.3. Niniejsza Taryfa uwzględnia postanowienia:

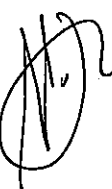
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn.zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn.zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93 poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- d) ustawy 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. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. 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.

1.6. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

PREZES
WICEPREZES

Marek Woszczyk



- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

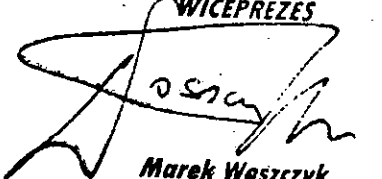
2. DEFINICJE

Użyte w Taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Operatora (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. **Energia** – bez bliższego określenia – energia elektryczna.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji energii elektrycznej albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie dystrybucyjnej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.5. **Miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.
- 2.6. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych,
- 2.8. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy lub pobieranie energii z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy
- 2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy.
- 2.11. **Odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.13. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Operatora świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

- 2.14. **Sieć elektroenergetyczna** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii elektrycznej, należące do Operatora
- 2.15. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **Tangens φ ($\text{tg } \varphi$)** - 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].
- 2.17. **Taryfa** – niniejszy dokument zawierający zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.18. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** – 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.
- 2.19. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa
- 2.20. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** - umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem
- 2.21. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej
- 2.22. **Usługa dystrybucji** – usługa, świadczona przez Operatora, obejmująca:
- a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.23. **Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.24. **Wysokie napięcie (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.25. **Zabezpieczenie limitujące moc** – główne zabezpieczenie przed lub za licznikiem, zabezpieczone przed dostępem odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Operatora), dostosowane do mocy umownej zamówionej przez odbiorcę.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk



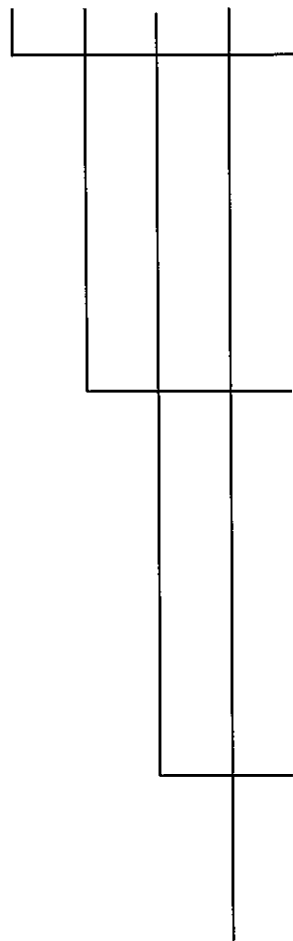
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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

X X X X



- litera A, B, C oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

A - wysokie napięcie (WN),

B - średnie napięcie (SN),

C - niskie napięcie (nN)

G - niezależnie od napięcia zasilania

R - niezależnie od napięcia zasilania

- cyfry oznaczają wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia limitującego moc dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 - moc umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia limitującego moc w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup G)

2 - moc umowna większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia limitującego moc w torze prądowym większy od 63 A

- cyfry 1, 2 lub 3 oznaczają liczbę stref czasowych:

1 - rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),

2 - rozliczenie dwustrefowe,

3 - rozliczenie trójstrefowe.

- Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczenia:

a - w strefach szczytowej i pozaszczytowej,

b - w strefach dziennej i nocnej,

o - jednostrefowe przy wyłącznie nocnym poborze energii sterowanym zegarem astronomicznym (dotyczy grup taryfowych C1x).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

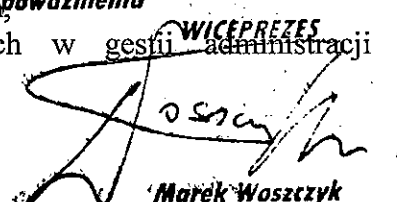
Marek Woszczyk

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 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 oplombowanym przez dostawcę – C11o.
- g) dla odbiorców rozliczanych jedno- lub dwustrefowo, pobierających energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych, niezależnie od napięcia znamionowego i wartości mocy umownej stosuje się wyłącznie grupy taryfowe – G11, G12.

3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, hospicja, 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 bytowym 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: klatek schodowych, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk



h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową pobierających energię na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) świadczenie usług dystrybucji rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

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 szczególności w przypadkach:


- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
- d) oświetlenia reklam.

3.1.7. Odbiorca, który:

- a) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- c) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,
- d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk



3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

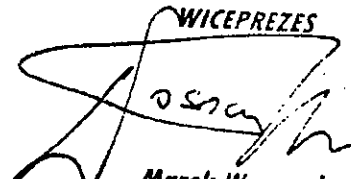
3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia w grupach taryfowych A23, B23, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Dzień tygodnia	Strefy czasowe grup taryfowych A23, B23 w poszczególnych godzinach doby																							
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰
(Lato) Od 1 kwietnia do 30 września	poniedziałek - niedziela *	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
(Zima) Od 1 października Do 31 marca		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III

UWAGA: I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
III – strefa pozostałych godzin doby

*- Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, soboty, niedziele oraz inne dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk




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

Okres	Strefy czasowe grup taryfowych B22, C22a w poszczególnych godzinach doby																							
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰
Od 1 do 31 stycznia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 29 lutego	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 kwietnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 maja	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II
Od 1 do 30 czerwca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II
Od 1 do 31 lipca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II
Od 1 do 31 sierpnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II
Od 1 do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 października	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 listopada	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych
 - II – strefa godzin nocnych

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk



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

Okres	Strefy czasowe grupy taryfowej C22b w poszczególnych godzinach doby																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
Od 1 stycznia do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych
- II – strefa godzin nocnych


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

a) w grupie taryfowej C12a.

Okres	Strefy czasowe grupy taryfowej C12a w poszczególnych godzinach doby																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
Od 1 kwietnia do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
Od 1 października do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin szczytu obciążenia,
- II – strefa godzin pozaszczytowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk



b) w grupie taryfowej C12b i G12.

Okres	Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, G12 w poszczególnych godzinach doby																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
Od 1 stycznia do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych,
- II – strefa godzin nocnych.

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, zgodnie z pkt. 3.3.2.

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

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

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

3.3.3. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej Odbiorcy w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego Odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.3.4. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucji 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.

3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

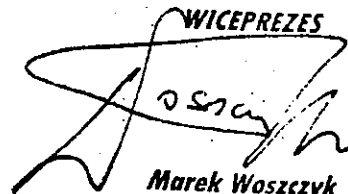
Marek Waszczyk
Marek Waszczyk

- 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.
- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, 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. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, jednak nie dłużej jak do dnia 31 grudnia 2009 roku – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, straty mocy i energii oraz straty transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, 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 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 Operatora 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 stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 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 Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji i instalacji oświetlenia ulic, placów i dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł

- światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych 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 | 71,74 zł |
| b) na napięciu SN | 107,61 zł |
| c) na napięciu WN | 134,52 zł |
- 3.3.13. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej, w pełnej wysokości.
- 3.3.14. 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.
- 3.3.15. Odbiorcy, dla których usługi dystrybucji świadczone są w oparciu o umowy kompleksowe, a u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg stawek z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej, zaś w przypadku odbiorców nowo przyłączonych wg stawek z jednej z grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1. Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

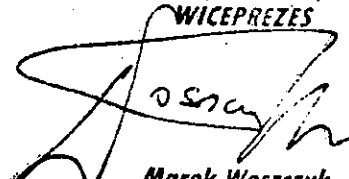

Marek Woszczyk



3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczone usługi dystrybucji, Operator 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 DYSTRYBUCJI

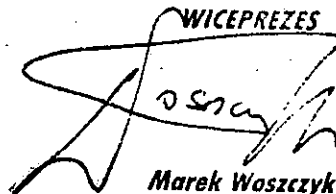
4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{oik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej 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 z grup taryfowych G];
 - S_{op} - stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 - P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
 - S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
 - E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie] w strefie czasowej „k”;
 - S_{oSJ} - stawka jakościowa [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];
 - O_a - opłata abonamentowa [w zł]
 - r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3)
- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i składnika S_{SVn} , z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3
- 4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 4.1.4. Dla odbiorców przyłączonych do sieci Operatora za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, opłata abonamentowa, opłata w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz opłata wynikająca ze stawki opłaty przejściowej ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.13.
- 4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w pkt. 4.1.1. i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 4.1.6.
- 4.1.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie: **URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

WICEPREZES

Marek Woszczyk



- 4.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.8. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.9. Nowo przyłączeni do sieci Operatora odbiorcy z grup taryfowych G kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh, do dnia dokonania pierwszego odczytu.
- 4.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 4.1.11, składa się z:
- a) części stałej stanowiącej sumę:
 - iloczynu sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej i
 - opłaty przejściowej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
- 4.1.11. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej, o której mowa w pkt. 4.1.10. lit. a), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.1.12. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.13. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków stosowania do rozliczeń za usługę dystrybucji sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego, opłata w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz opłata wynikająca ze stawki opłaty przejściowej ulega podwyższeniu ze względu na wielkość współczynnika określonego w umowie.
- 4.1.14. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej, 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 dystrybucji. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.19.
- 4.1.15. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1.
- 4.1.16. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez Operatora obsługi, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.1.17. 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.
- 4.1.18. 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.
- 4.1.19. 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 dystrybucji. Opłaty te pobierane są w wysokości, o której mowa w pkt. 4.1.18 za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.2. MOC UMOWNA

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku z zastrzeżeniem pkt. 4.2.3., przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 4.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zmiany zamówienia jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był rozliczany w roku poprzednim.
- 4.2.3. Odbiorca może za zgodą Operatora zamówić moc umowną w niejednakowych wielkościach na poszczególne miesiące roku. W takim przypadku opłatę za usługę dystrybucyjną wynikającą ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej ustala się w oparciu o następujące zależności:

$$O_s = k_s \times S_{SVn} \times P_i \quad i \quad O_p = k_s \times S_{op} \times P_i$$

gdzie:

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

O_s – miesięczna opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej [zł],

O_p – miesięczna opłata przejściowa [zł],

k_s – współczynnik korygujący,

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

S_{op} – stawka opłaty przejściowej 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.

- 4.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.6. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.7. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania, kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A23, B11, B21, B22, B23,

PREZES
PRZEDSIĘWZIĘCIA REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Waszczyk


C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

- 4.2.8. 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, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt 2.7 Taryfy, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- 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).
- 4.2.10. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 4.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, 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.
- 4.3.3. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk



4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 4.4.1. 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.
- 4.4.2. 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 lub w umowie.
- 4.4.3. 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.
- 4.4.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. 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 lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje 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. 4.4.6.
- 4.4.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.4.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się:

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

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, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh;
- k - ustalona w pkt. 4.4.8. taryfy krotność ceny C_{rk} ;
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
REPUBLIKI POLSKIEJ
WICEPREZES
Marek Woszczyk
Marek Woszczyk

$\text{tg}\varphi$ - 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,

4.4.6. 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. 4.4.5. 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. 4.4.4.

A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,

4.4.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.4.8 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.

4.4.8. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.4.5. oraz w pkt. 4.4.7. wynosi dla każdego z poziomów napięć w kolejnych latach:

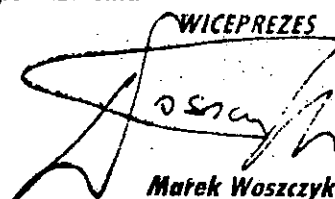
a) dla odbiorców przyłączonych na napięciu WN - k_{WN}

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}
2009	0,4	0,8	2,7
2010	0,5	1,0	3,0

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

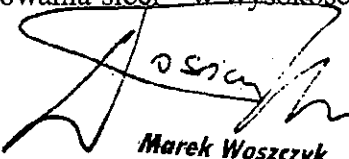
WICEPREZES

Marek Woszczyk

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH 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 § 37a 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 $b_{rt} = 2,11$ zł/godzinę.

5.2. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

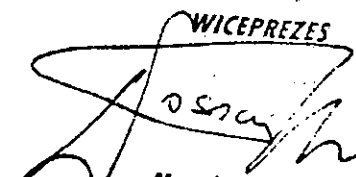
- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2691,03 zł (M.P. Nr 13 poz. 139);
- 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, przerwanej 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 - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk



6. OPŁATY 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. Operator 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., Operator 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, Operator 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) 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~~ ^{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, Operator 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 na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika - 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
 - e) 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],

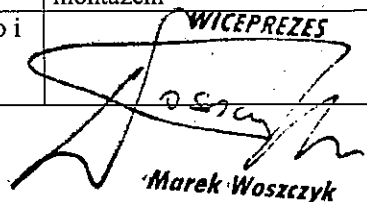
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

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 Operator 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 nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Operator ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

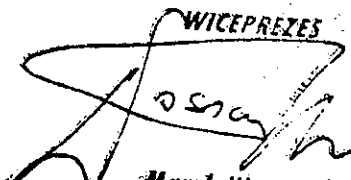
Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,87 zł koszty związane z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym	

WICEPREZES

 Marek Woszczyk



	oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4. tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	105,00 zł 131,30 zł 175,05 zł
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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby 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 Woszczyk



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:
- grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
 - 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,
 - 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,
 - 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,
 - grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są 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 przesyłaniem lub 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 zainstalowanej 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 ustaloną 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:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - 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 złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem

WIELEPREZES

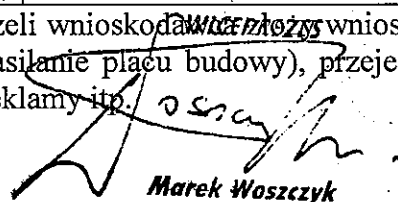
Marek Waszczyk

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 lub budowę elementów 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 może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 7.11. 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]	
	za przyłączenie przyłączem napowietrzny	za przyłączenie przyłączem kablowym
IV	107,91	135,71
V	110,13	137,93
VI - gdy jest budowane przyłącze	107,91	135,71
VI - za podłączenie do istniejącej sieci*)	7,20	<p style="text-align: center;">PRÉZES URZÉDU REGULACJI ENERGETYKI <i>Z upoważnienia</i></p>

*) np. podłączane do istniejącej sieci: place budów (jeżeli wnioskodawca nie przedłożył wniosku o określenie warunków przyłączenia wyłącznie na zasilanie placu budowy), przejezdne wesołe miasteczka i cyrki, cykliniarki, oświetlenie reklamy itp.


Marek Waszczyk



W przypadku grupy przyłączeniowej VI (gdy budowane jest przyłącze tymczasowe) oraz grup IV, V gdy długość przyłącza przekracza 200 m, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **37,83 zł** za każdy metr powyżej 200 m długości przyłącza.

- 7.12. 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. Opłaty za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie *	w zł/czynność (netto)
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
	c) na napięciu WN	134,52
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **	X
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
	c) pośredniego	152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **	- 102,23 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 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.	Przeniesienie licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:***	89,69
6.	Nadzór pełniony nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora (za każdą godzinę):	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla Wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	X
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
	c) w sieci WN	403,58
8.	Założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	
	a) za pierwszą plombę	25,06
	b) za każdą następną	5,21

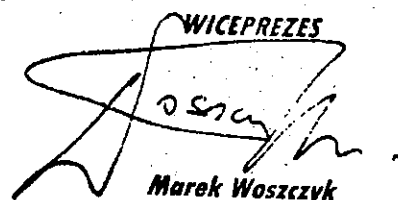
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
25.06
WICEPREZES
Marek Waszczyk

9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. ****	96,73
----	--	-------

- * 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 Operatora, 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 Operatorem; w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

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 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk



9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

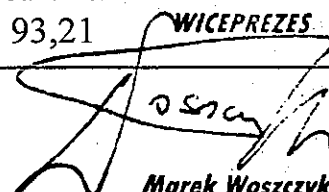
9.1. GRUPY TARYFOWE A23 lato, A23 zima, A21

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	A23 lato	A23 zima	A21
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82		
Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c			
- w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust.1 pkt. 2 lit. c) Ustawy o KDT	6,19		
- w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust.1 pkt. 3 Ustawy o KDT	1,70		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh			
- obowiązujący do 28 lutego 2009 r.	9,42		
- obowiązujący od 1 marca 2009 r.	9,11		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,93		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	227,65		

9.2. GRUPY TARYFOWE B23lato, B23zima, B22, B21

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	B23 lato	B23 zima	B22	B21
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- obowiązujący do 28 lutego 2009 r.	16,31			
- obowiązujący od 1 marca 2009 r.	15,80			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,6			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	93,21			

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

9.3.GRUPA TARYFOWA B11

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA
	B11
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
- obowiązujący do 28 lutego 2009 r.	62,40
- obowiązujący od 1 marca 2009 r.	60,37
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,22
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	49,97

9.4.GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- obowiązujący do 28 lutego 2009 r.	0,0661		
- obowiązujący od 1 marca 2009 r.	0,0640		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,63		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,27		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

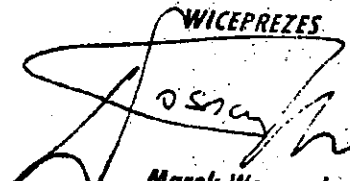
WICEPREZES

Marek Woszczyk
Marek Woszczyk

9.5.GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, C11o

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	C11o
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	obowiązujący do 28 lutego 2009 r.			
- całodobowy	0,1777	X	X	0,1101
- szczytowy	X	0,1829	X	X
- pozaszczytowy	X	0,0647	X	X
- dzień	X	X	0,1884	X
- noc	X	X	0,0438	X
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	obowiązujący od 1 marca 2009 r.			
- całodobowy	0,1722	X	X	0,1064
- szczytowy	X	0,1770	X	X
- pozaszczytowy	X	0,0628	X	X
- dzień	X	X	0,1822	X
- noc	X	X	0,0425	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,17			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,01			

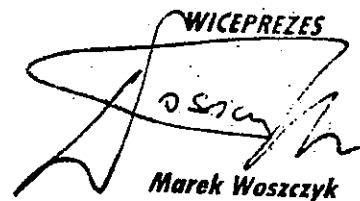
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

9.6.GRUPY TARYFOWE G11, G12

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:		
- dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,36	
- dla odbiorców zużywających rocznie od 500 do 1200 kWh energii elektrycznej	1,54	
- dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	4,86	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	obowiązujący do 28 lutego 2009 r.	
- całodobowy	0,1661	X
- dzień	X	0,1778
- noc	X	0,0789
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	obowiązujący od 1 marca 2009 r.	
- całodobowy	0,1607	X
- dzień	X	0,1720
- noc	X	0,0763
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 przypadku okresu rozliczeniowego 6-miesięcznego w zł/m-c	0,96	
Stawka opłaty abonamentowej w przypadku okresu rozliczeniowego 1-miesięcznego w zł/m-c	4,99	

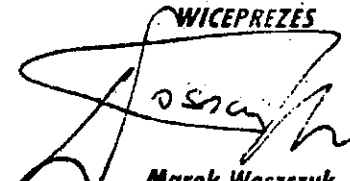
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

9.7.GRUPA TARYFOWA R

STAWKA (netto)	GRUPA TARYFOWA R
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
- dla odbiorców przyłączonych na niskim napięciu	1,34
- dla odbiorców przyłączonych na średnim napięciu	3,32
- dla odbiorców przyłączonych na wysokim napięciu	6,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	
- obowiązujący do 28 lutego 2009 r.	0,1549
- obowiązujący od 1 marca 2009 r.	0,1499
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,44

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk