



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 15 stycznia 2009 r.

DTA-4211-120(12)/2008/2009/13838/II/JD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **PGE Dystrybucja Łódź Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 3 listopada 2008 r. znak: DH/WS/23437/2008, uzupełnionym pismami: z dnia 19 listopada 2008 r. znak: DH/WS/24942/2008, z dnia 29 grudnia 2008 r. znak: DH/WS/28758/2008, z dnia 12 stycznia 2009 r. znak: DH/WS/593/2009 oraz z dnia 14 stycznia 2009 r. znak: DH/WS/1226/2009

zatwierdzam

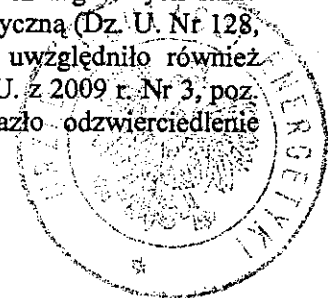
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 3 listopada 2008 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.). Przedsiębiorstwo w proponowanej taryfie uwzględniło również przepisy ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11), która wejdzie w życie z dniem 1 marca 2009 r., co znalazło odzwierciedlenie



w wysokości składników zmiennych stawek sieciowych, które ustalone zostały w dwóch wariantach, tj. obowiązujących do 28 lutego 2009 r. i obowiązujących od 1 marca 2009 r.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 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 wniosek 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 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Jacek Dobracki

Otrzymuje:

1. PGE Dystrybucja Łódź Sp. z o.o.
ul. Tuwima 58
90-021 Łódź
2. a/a

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

WNIOSŁA TARYFA STANOWI

ZALĄCZNIK

DO DOKUMENTU PRZELIKA DRS

z datą 15.07.2009 r.

nr DTA - 42.11.12.0.012V20.08120091A3839111

PRZES
URZĘDZIE REJULACH ENERGETYKI
Z opowiadaniem

WISCIPIZZH

0 6 . 7

Marcel Wójcik

TARYFA

OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PROKURENT

Włodzisław Sadowski

ŁÓDŹ, 2009 r.

CZŁONEK ZARZĄDU

Antoni Grygorczyński

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE

2. DEFINICJE

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.2. MOC UMOWNA

4.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 48 201

Marcel Waszczuk

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o., zwaną dalej „Operatorem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają 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:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- c) 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;
- d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- g) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,

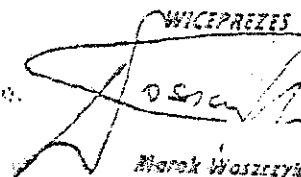
PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PREZES
Z upoważnienia
WIKTOR KŁOS
Marek W.

- 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) Komunikat 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) Komunikat 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.
- 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.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

2. DEFINICJE

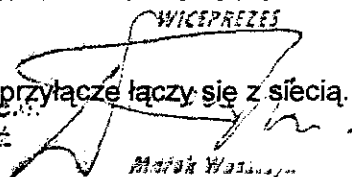
Użyte w Taryfie pojęcia oznaczają:

- 2.1. **Energia** - bez bliższego określenia – energia elektryczna.
- 2.2. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji energii albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
 - 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 o 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 nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.4.a) do 2.4.d) określane jest w miejscu dostarczania.

- 2.4. **Miejsce dostarczania** - należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię, 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.

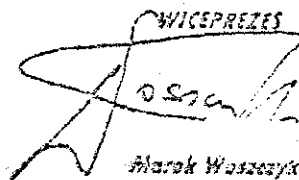
PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

WICEPREZES

Marcin Wójcik

- 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, 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** - pobieranie energii bez zawarcia umowy, 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.
- 2.14. **Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do Operatora.
- 2.15. **Średnie napięcie (SN)** - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **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.

PRZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

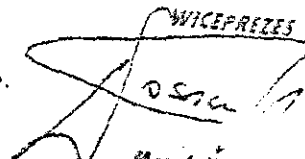
PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- 2.17. **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 i rozliczeń za tą energię.
- 2.18. **Umowa** - umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.19. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** - umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii zawarta z Operatorem.
- 2.20. **Umowa kompleksowa** - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii.
- 2.21. **Usługa dystrybucji** - usługa, świadczona przez Operatora, obejmująca:
- a) dystrybucję energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.
- 2.22. **Usługa kompleksowa** - usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii.
- 2.23. **Wysokie napięcie (WN)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.24. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez Operatora.
- 2.25. **Prognozowane zużycie energii** - należy przez to rozumieć szacunkową ilość energii, która zostanie zużyta w okresie rozliczeniowym, wyliczoną na podstawie zużycia energii, jakie wystąpiło w minionym, analogicznym okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem sezonowości poboru energii i trendu poboru energii, w okresie ostatnich 2 lat albo na podstawie deklaracji odbiorcy.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

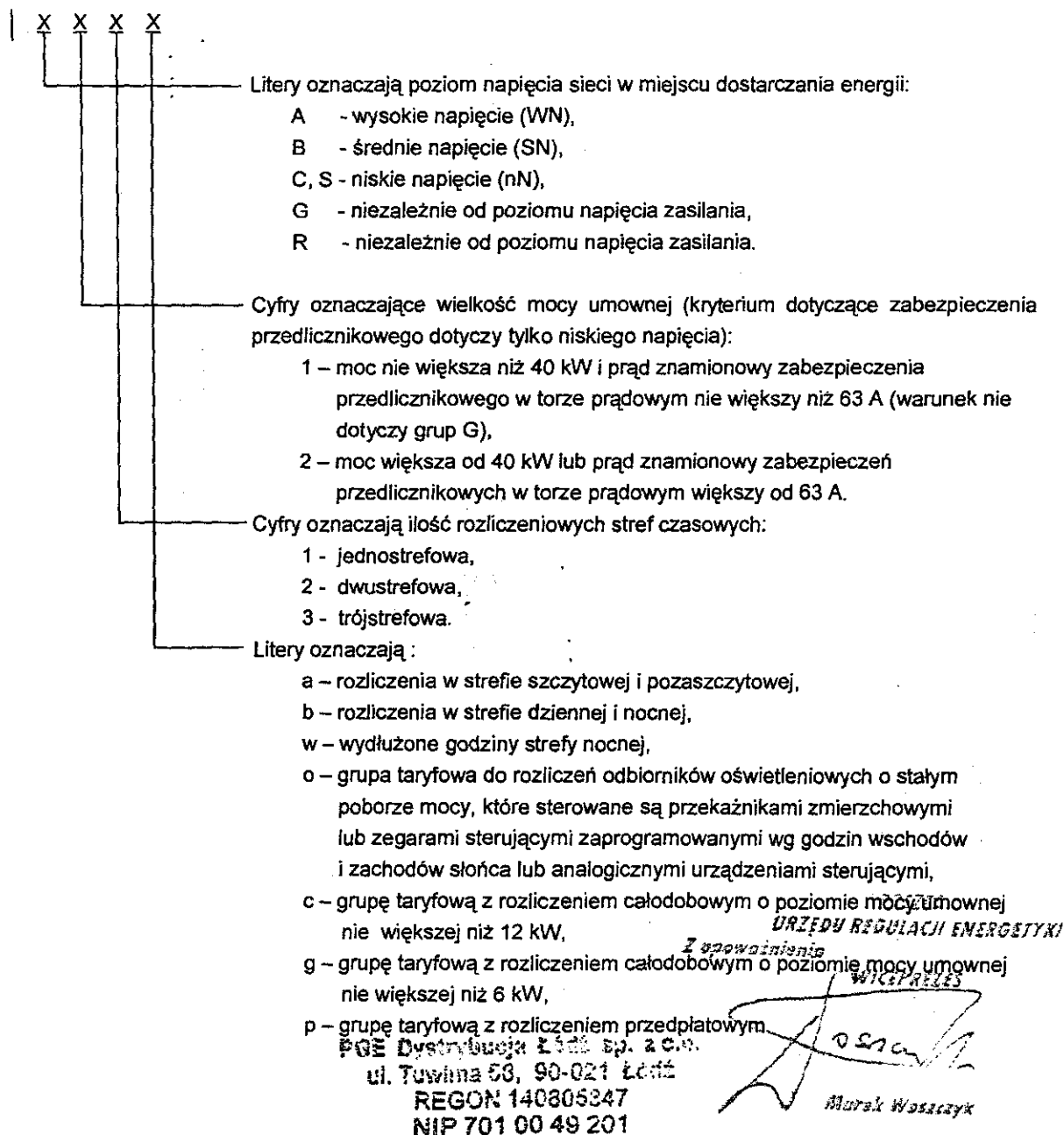
WICEPREZES

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:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C11p, C11o, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C12o, C21, C22a, C22b, S11g, S11c,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G11p, G12, G12p, G12w, R.

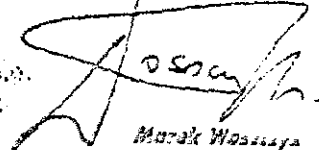
3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:

- 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, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, koszary, hospicja, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, takich 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 kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwina 63, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES


Marek Woźniak

- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,
- i) pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.

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

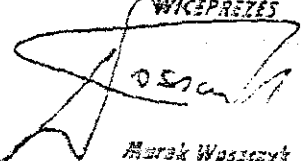
3.1.6. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:

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

3.1.7. Odbiorca, który:

- a) korzysta z usługi dystrybucji energii 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 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 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

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwina 58, 90-021 Łódź
REGON 140805247
NIP 701 00 49 201

PREZES
DIREKTOR DZIAŁU ENERGETYKI
Zastępca Dyrektora
WICEPREZES

Marek Waszczyk

dla danego miejsca dostarczania energii 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.
- 3.1.9. Grupę taryfową C11o i C12o stosuje się wyłącznie w przypadkach, gdy oświetleniowe odbiorniki energii sterowane są w sposób wymuszający załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowany z astronomicznym czasem wschodów i zachodów słońca.
- 3.1.10. Grupa taryfowa G11p, G12p, C11p, C12ap lub C12bp jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii, u których pobór energii mierzony jest za pomocą licznika przedpłatowego. W rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucyjną w tych grupach taryfowych stosowane są stawki opłat z odpowiedniej grupy taryfowej G11, G12, C11, C12a lub C12b, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.22.
- 3.1.11. Z grup taryfowych S11c, S11g, mogą skorzystać odbiorcy, spełniający kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych odpowiednio C albo G i mocy umownej nie wyższej niż 12kW dla grupy S11c lub nie wyższej niż 6kW dla grupy S11g. Podane moce nie dotyczą zasilania rezerwowego
- 3.1.12. Operator świadczy usługę dystrybucji zgodnie z warunkami określonymi w umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

Marcel Waszczyński

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Okres ¹	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.1.1. 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
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek - piątek	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 kwietnia do 30 czerwca		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 lipca do 30 września		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 31 października do 31 grudnia		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 stycznia do 31 grudnia	sobota, niedziela	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III

Uwaga: I - strefa godzin szczytu przedpołudniowego
 II - strefa godzin szczytu popołudniowego
 III - strefa pozostałych godzin doby²

Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do **sezonu zimowego**, **sezon letni** obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

Jeśli urządzenia pomiarowe - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grup taryfowych B22, C22a i C22b przedstawiają poniższe tabele:

Okres	TABELA 3.2.2.1. 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	24 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 28 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	II	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	II	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	II	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	II	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:

- strefa godzin szczytowych,
- strefa godzin pozaszczytowych.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

Okres	TABELA 3.2.2.2. 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	II	II	II	

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

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grup taryfowych C12a, C12ap, C12b, C12bp, C12o, G12, G12p i G12w przedstawiają poniższe tabele:

Okres	TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C12a i C12ap 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 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	
Od 1 kwietnia do 30 czerwca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II	
Od 1 lipca do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II	
Od 1 października do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II	II	

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

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwina 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

Dzień tygodnia	TABELA 3.2.3.2. Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, C12bp, C12o, G12, G12p 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	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II

Dzień tygodnia	TABELA 3.2.3.3. Strefy czasowe grup taryfowych: G12w 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
poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

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

PRZES
URZĘDZ REJOWICJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
WICEPREZES
Marek Wójcik

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

- 3.2.4. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w pkt. 3.2.3. 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.

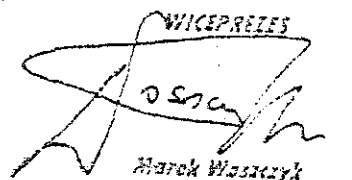
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji w kolejnych okresach rozliczeniowych dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zgodnie z pkt. 3.3.2., z wyłączeniem grupy taryfowej R. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.
- 3.3.2. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach:
- a) jednomiesięcznych – A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, R,
 - b) jednomiesięcznych, dwumiesięcznych, sześciomiesięcznych lub dwunastomiesięcznych – C11, C12a, C12b, G11, G12, G12w,
 - c) dwumiesięcznych lub sześciomiesięcznych - C11o, C12o,
 - d) dwunastomiesięcznych – S11g, S11c.

Okresy rozliczeniowe, o których mowa wyżej nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa kompleksowa.

- 3.3.3. 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 w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w pkt. 3.3.3. powstanie ^{PRZETYS} nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji to:

URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

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.

3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie pierwotnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie wtórnej, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość 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, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r. – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie pierwotnej napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, straty mocy i energii w wysokościach podanych w pkt. 3.3.5 odpowiednio odejmuje się.

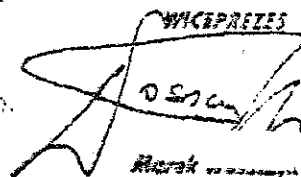
3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w przypadku gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii 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.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Marek Waszcz

- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Operatora to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości energii pobranej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej dostosowanej 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 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 instalacji oświetlenia ulic, placów i dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię na potrzeby oświetlenia ulic, placów i dróg publicznych ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek W. Wiceprezes

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 63, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

- 3.3.14. Nowoprzyłączeni odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według stawek opłat z grupy taryfowej właściwej ze względu na zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych, o których mowa w pkt. 3.1.2.
- 3.3.15. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii dostarczonej Odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany stawek opłat może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii tego Odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.
- 3.3.16. W przypadku stosowania do rozliczeń urzędzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej Taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej Taryfy.

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 za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

URZĘDZIE
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
WŁAŚCICIEL
Marek K...

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii na podstawie okresu poprzedniego 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.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

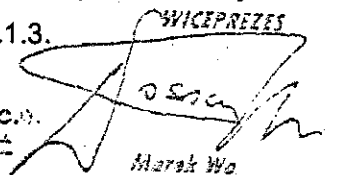
gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii 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 z grup taryfowych G];
- P_i - moc umowna danego odbiorcy, [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii z grup taryfowych G;
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{oik} - ilość energii 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 zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh];
- S_{op} - stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii z grup taryfowych G];
- 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_u o której mowa w pkt.

4.1.1. i składnika S_{SVn} , z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140306247
NIP 701 00 49 201

WICEPREZES

Marek Wo

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

- 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 za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej, ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.5. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej pobranej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.3. + 3.3.10., oraz wartości składnika S_{ZVnk} w danej grupie taryfowej.
- 4.1.6. 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. 4.1.7.
- 4.1.7. 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:
- poniżej 500 kWh energii,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii,
 - powyżej 1200 kWh energii.
- 4.1.8. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.7., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.9. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wąsowski

- 4.1.10. Nowoprzyłączeni do sieci Operatora odbiorcy z grup taryfowych G kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh, do dnia dokonania pierwszego odczytu.
- 4.1.11. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej z zastrzeżeniem pkt. 4.1.12.
- 4.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji w części opłaty przejściowej, o której mowa w pkt. 4.1.11. ppkt. b. nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.1.13. Opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R oraz S11g i S11c.
- 4.1.14. Ilość energii podlegająca opłacie, za usługę dystrybucji w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem punktu 4.1.15. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany w umowie.
- 4.1.15. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.16. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz 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 oraz usług dystrybucji. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 4.1.17. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140806247
NIP 701 00 49 201

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
WICZESZES
Marek W.

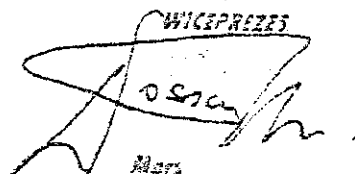
- 4.1.18. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.19. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe.
- 4.1.20. 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 za wyjątkiem grupy taryfowej R, S11g i S11c, które nie są obciążane opłatą abonamentową.
- 4.1.21. Opłatę abonamentową, dla odbiorców z grup taryfowych: G11p, G12p, C11p, C12ap lub C12bp pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej z odpowiedniej grupy taryfowej: G11, G12, C11, C12a lub C12b.
- 4.1.22. Opłaty abonamentowe od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii oraz usług dystrybucji. Opłaty te pobierane są w wysokości, o której mowa w pkt. 4.1.21 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.
- 4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

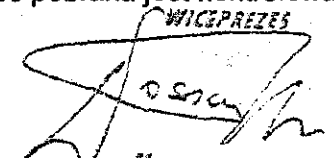
PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 68, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Mars

- 4.2.3. 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 o nie ustalono inaczej.
- 4.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.5. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.6. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania, kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 4.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - b) 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).
- 4.2.8. Jeżeli dostarczanie energii 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 pobrania jest kontrolowana za pomocą sumatora.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PRZES
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES


- 4.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Operator nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 4.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii biernej odpowiadającą:

- a) 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
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii czynnej lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii 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

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICZPREZS
Maj 2009 r.

w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\operatorname{tg} \varphi_0 = 0,4$. Współczynnik $\operatorname{tg} \varphi$ 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 $\operatorname{tg} \varphi_0$ (gdy $\operatorname{tg} \varphi > \operatorname{tg} \varphi_0$) 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;
- C_{rk} - cenę energii, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
- k - ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} ;
- $\operatorname{tg} \varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4;
- $\operatorname{tg} \varphi$ - 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 $\operatorname{tg} \varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.4.5. z uwzględnieniem współczynnika $\operatorname{tg} \varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ΔE_0 - 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 taryfie krotności „k” ceny energii [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. dla poszczególnych poziomów napięć wynosi:

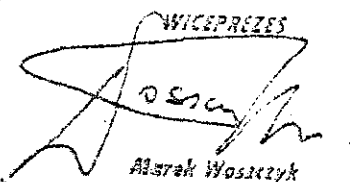
a) dla odbiorców przyłączonych na napięciu WN - k_{WN} ,

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	0,50	0,85	2,60
2010	0,5	1,0	3,0

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

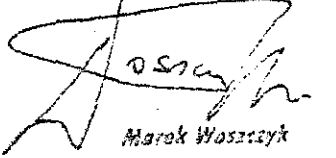
PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

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 § 37 ust.1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,11$ zł/godzinę.

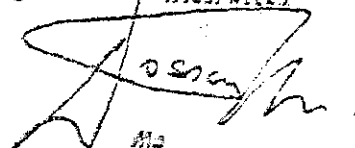
5.2. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 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 2 691,03 zł (M.P. Nr 13 poz. 139);
- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii, 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, przerwane 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, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci napięciem znamionowym nie wyższym niż 1 kV – ^{Z upoważnienia} wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;


Marek Waszczyk

- 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, 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;
- 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.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

PREZES
Z upoważnienia

MŁ

- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 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

obciążenie odbiorcy opłatami
słonych w taryfie dla grup
rca oraz dwukrotność cer

energii, 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 lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii.

- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, 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, 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 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.

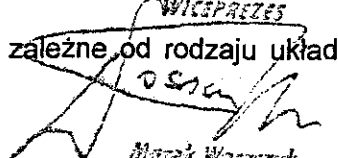
- b) przy pobieraniu energii dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, 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, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

PRZEDSIĘ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPRZEDSIĘ

Marek Waszczyk

- a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,
- b) dla układu trójfazowego, przy zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
- c) dla układu trójfazowego, przy zainstalowanym liczniku o 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 w [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 w [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 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.

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

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI
PREZES
WICEPREZES
[Signature]
Marek Wacziarg

WICEPREZES
D. Szwarc
Marek Woszczyk

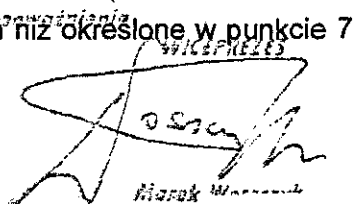
7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

- 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 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 dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 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,

PREZES
WICEPREZES

Marek Wawrzyn

- 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 IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) 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 złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub 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

PGE Dystrybucja i t.d. sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

praw do nieruchomości
przeznaczenia
płatą urzędów, jak
łowę 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:

- a) gdy nie ma potrzeby przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,
- b) wymagającej przebudowy przyłącza, opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę iloczynu stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów ponoszonych na przebudowę przyłącza.

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.

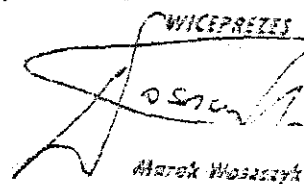
7.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 7.3. – 7.7. z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

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 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:

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW za przyłączenie przyłączeniem napowietrznym	Stawka opłaty w zł/kW za przyłączenie przyłączeniem kablowym
IV	94,55	116,79
V	111,23	133,49
VI - gdy jest budowane przyłącze	93,12	115,24
VI- podłączenie do istniejącej sieci	7,20	7,20

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od 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 w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,49 zł za każdy metr powyżej 200 metrów 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.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Towarna 68, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
[Signature]
Marta Muszaj

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie	[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 (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 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 lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora:	44,84 zł URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Z upoważnienia

[Podpis]
Marek

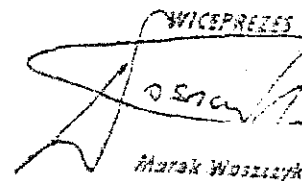
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla Wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	X
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
	c) w sieci WN	403,58
8.	Założenie plomb na urządzeniu podlegającym opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	X
	a) za pierwszą plombę	25,06
	b) za każdą następną	5,27
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. ****	96,73

- * we wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora 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 rozporządzenia 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.

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z opowiadania

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

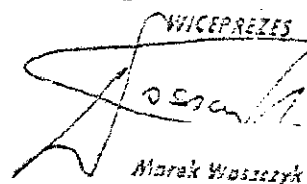
9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. GRUPA TARYFOWA A23

Pkt.	Treść	A23
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
2.	Stawka opłaty przejściowej w 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
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku	
	- w szczycie przedpołudniowym	38,80
	- w szczycie popołudniowym	59,07
	- w pozostałych godzinach doby	25,05
	b) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku	
	- w szczycie przedpołudniowym	37,27
4.	- w szczycie popołudniowym	56,75
	- w pozostałych godzinach doby	24,06
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,68
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	55,00

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 48 201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

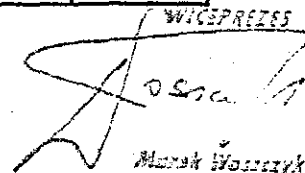
9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Pkt.	Treść	B11	B21	B22	B23
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82	9,82	9,82
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32	3,32	3,32	3,32
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku				
	- całodobową	42,34	31,03	X	X
	- szczytową	X	X	33,88	X
	- pozaszczytową	X	X	20,33	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	30,57
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	54,51
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	19,28
	b) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku				
	- całodobową	40,66	29,81	X	X
	- szczytową	X	X	32,54	X
	- pozaszczytową	X	X	19,52	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	29,37
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	52,36
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	18,52
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,67	5,47	5,46	5,71
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	28,68	32,32	41,80	43,85

9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

Pkt.	Treść	C21	C22a	C22b
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	0,0098	0,0098
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:			
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku			
	- całodobową	0,1167	X	X
	- szczytową	X	0,1496	X
	- pozaszczytową	X	0,1047	X
	- dzienną	X	X	0,1367
	- nocną	X	X	0,0684
	b) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku			
	- całodobową	0,1120	X	X
	- szczytową	X	0,1437	X
	- pozaszczytową	X	0,1006	X
	- dzienną	X	X	0,1312
	- nocną	X	X	0,0657
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,21	6,22	6,22
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,21	42,35	42,35

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 48 201

WICEPREZES

Marek Wójcicki

9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp

Pkt.	Treść	C11 C11p	C12a C12ap	C12b C12bp
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	0,0098	0,0098
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34	1,34
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:			
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku			
	- całodobową	0,0840	X	X
	- szczytową	X	0,1076	X
	- pozaszczytową	X	0,0753	X
	- dzienną	X	X	0,1094
	- nocną	X	X	0,0564
	b) obowiązujący od 1 dnia marca 2009 roku			
	- całodobową	0,0807	X	X
	- szczytową	X	0,1033	X
	- pozaszczytową	X	0,0723	X
	- dzienną	X	X	0,1051
	- nocną	X	X	0,0542
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,93	5,11	5,11
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c:			
	- okres rozliczeniowy jednomiesięczny:	10,95	11,86	11,86
	- okres rozliczeniowy dwumiesięczny:	5,44	5,93	5,93
	- okres rozliczeniowy sześciomiesięczny:	1,83	1,98	1,98
	- okres rozliczeniowy dwunastomiesięczny:	0,91	0,99	0,99

9.5. GRUPY TARYFOWE C11o, C12o

Pkt.	Treść	C11o	C12o
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	0,0098
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34	1,34
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku		
	- całodobową	0,0580	X
	- dzienną	X	0,0622
	- nocną	X	0,0548
	b) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku		
	- całodobową	0,0557	X
	- dzienną	X	0,0598
	- nocną	X	0,0527
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,14	14,22
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c:		
	- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	5,48	6,07
	- okres rozliczeniowy sześciomiesięczny:	1,83	2,02

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201

ENERGETYKI
6,07
2,02
Marek Włodarczyk

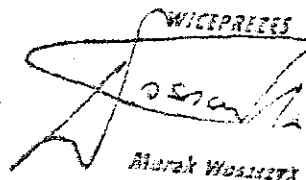
Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

9.6. GRUPY TARYFOWE G11, G11p, G12, G12p, G12w

Pkt.	Treść	G11	G12	G12w
		G11p	G12p	
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	0,0098	0,0098
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie:			
	- poniżej 500 kWh	0,36	0,36	0,36
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54	1,54	1,54
	- powyżej 1200 kWh	4,86	4,86	4,86
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:			
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku			
	- całodobową	0,1319	X	X
	- dzienną	X	0,1552	0,1553
	- nocną	X	0,0511	0,0503
	b) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku			
	- całodobową	0,1267	X	X
	- dzienną	X	0,1490	0,1492
	- nocną	X	0,0490	0,0484
	Składnik stały stawki sieciowej:			
4.	- przy instalacji 1-fazowej w zł/m-c	3,27	4,01	4,23
	- przy instalacji 3-fazowej w zł/m-c	6,57	7,30	7,66
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c:			
	- okres rozliczeniowy jednomiesięczny:	7,50	9,74	9,74
	- okres rozliczeniowy dwumiesięczny:	3,74	4,87	4,87
	- okres rozliczeniowy sześciomiesięczny:	1,25	1,62	1,62
	- okres rozliczeniowy dwunastomiesięczny:	0,63	0,81	0,81

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 53, 90-021 Łódź
REGON 140806347
NIP 701 00 49 201

Marek Waszczyk

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o. – 2009 r.

9.7. GRUPY TARYFOWE S11g, S11c

Pkt.	Treść	S11g
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie:	
	- poniżej 500 kWh	0,36
	- od 500 kWh do 1200 kWh	1,54
	- powyżej 1200 kWh	4,86
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku	0,2052
	b) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku	0,1970

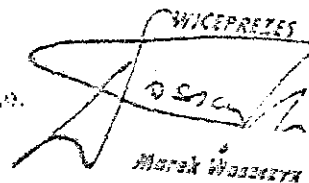
Pkt.	Treść	S11c
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku	0,6351
	b) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku	0,6098

9.8. GRUPA TARYFOWA R

Pkt.	Treść	R	
		SN	nN
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	0,0098
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW	3,32	1,34
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
	a) obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 roku	0,0808	0,1369
	c) obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku	0,0776	0,1315

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zapowiadania

WICEPREZES

PGE Dystrybucja Łódź sp. z o.o.
ul. Tuwima 58, 90-021 Łódź
REGON 140805347
NIP 701 00 49 201


Marek Wąsosz