



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-31(14)/2007/2709/I/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 **ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.** z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 9 listopada 2007 r. znak: ET/9579/2007, uzupełnionym pismami: z dnia 22 listopada 2007 r. znak: ET/9900/2007, z dnia 3 grudnia 2007 r. znak: ET/10287/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r. znak: ET/10343/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: ET/10370/2007, z dnia 6 grudnia 2007 r. znak: ET/10416/2007, z dnia 10 grudnia 2007 r. znak: ET/10469/2007 oraz z dnia 11 grudnia 2007 r. znak: ET/10542/2007,

zatwierdzam

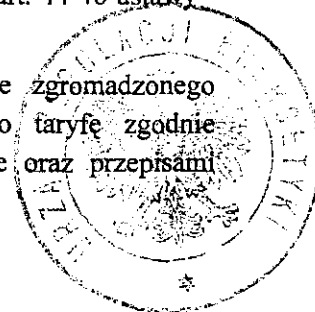
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami



rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Marek Woszczyk

Otrzymuje:

Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.
ul. Piotrkowska 58
90-950 Łódź

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.
STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Jacek Dobrzański
17 XII 2007 r.

ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN S.A.

ZAKŁAD ENERGETYCZNY ŁÓDŹ-TEREN
Spółka Akcyjna
ul. Piotrkowska 73
90-105 Łódź
tel. 042 675 2000



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12.12.2007

nr 174-424431(4)prez.10497/07

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

TARYFA

OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

2008

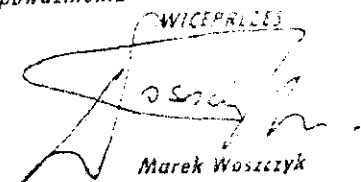
OSZCZONEX ZARZĄDU
Bogdan Stefanik

Łódź, 2008

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE
2.	DEFINICJE
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
3.2.	STREFY CZASOWE.....
3.3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ
4.1.	ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
4.2.	MOC UMOWNA
4.3.	ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
4.4.	OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI.....
5.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
6.	OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
7.	ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
8.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
9.	STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH
9.1.	GRUPA TARYFOWA A23
9.2.	GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23
9.3.	GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B, C23
10.4.	GRUPY TARYFOWE C11, C11P, C12A, C12AP, C12B, C12BP, C13.....
10.5.	GRUPY TARYFOWE G11, G11P, G12, G12P, G12W, G12WP, G12A, G12AP
10.6.	GRUPA TARYFOWA D01
10.7.	GRUPA TARYFOWA R.....
10.	STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ ORAZ VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ – DLA PODMIOTÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI O NAPIĘCIU ZNAMIONOWYM NIE WYŻSZYM NIŻ 1 KV.....

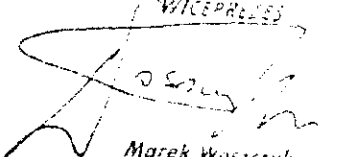
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej ZEL-T S.A.
- 1.2. Taryfa określa:
 - 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - 2) stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, 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;
 - 3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - 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) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
 - 7) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
- 1.3. Zawarte w taryfie stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosowanie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. 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), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.5. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.6. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. ZEL-T S.A. pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.8. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci ZEL-T S.A. usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z tym odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

2. DEFINICJE

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowaną 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 o 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 2.2.a) do 2.2.d) określane jest w miejscu dostarczania.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego ZEŁ-T S.A. dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalną wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej jako wartość maksymalną, wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 minutowych.
- 2.7. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy z ZEŁ-T S.A., z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.


Marek Waszczyk

- 2.8. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć, ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.12. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z siecią ZEŁ-T S.A. świadczącego na rzecz tego podmiotu usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.13. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do ZEŁ-T S.A.
- 2.14. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15. **Tangensie ϕ** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ZEŁ-T SA i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców i innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo - rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.18. **Układzie równorzędnym sumującym układom do pomiaru mocy pobranej** – należy przez to rozumieć układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany u odbiorcy przyłączonego do sieci poprzez dwa przyłącza nie wyposażone w oddzielne układy pomiarowo-rozliczeniowe, z zamontowanym urządzeniem blokującym, uniemożliwiającym jednoczesny pobór mocy z tych przyłączy.
- 2.19. **Usłudze dystrybucyjnej** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez ZEŁ-T S.A., obejmującą:
a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.20. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.21. **Zabezpieczeniu głównym instalacji** – należy przez to rozumieć pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (patrząc od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez ZEŁ-T S.A.
- 2.22. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez ZEŁ-T S.A.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

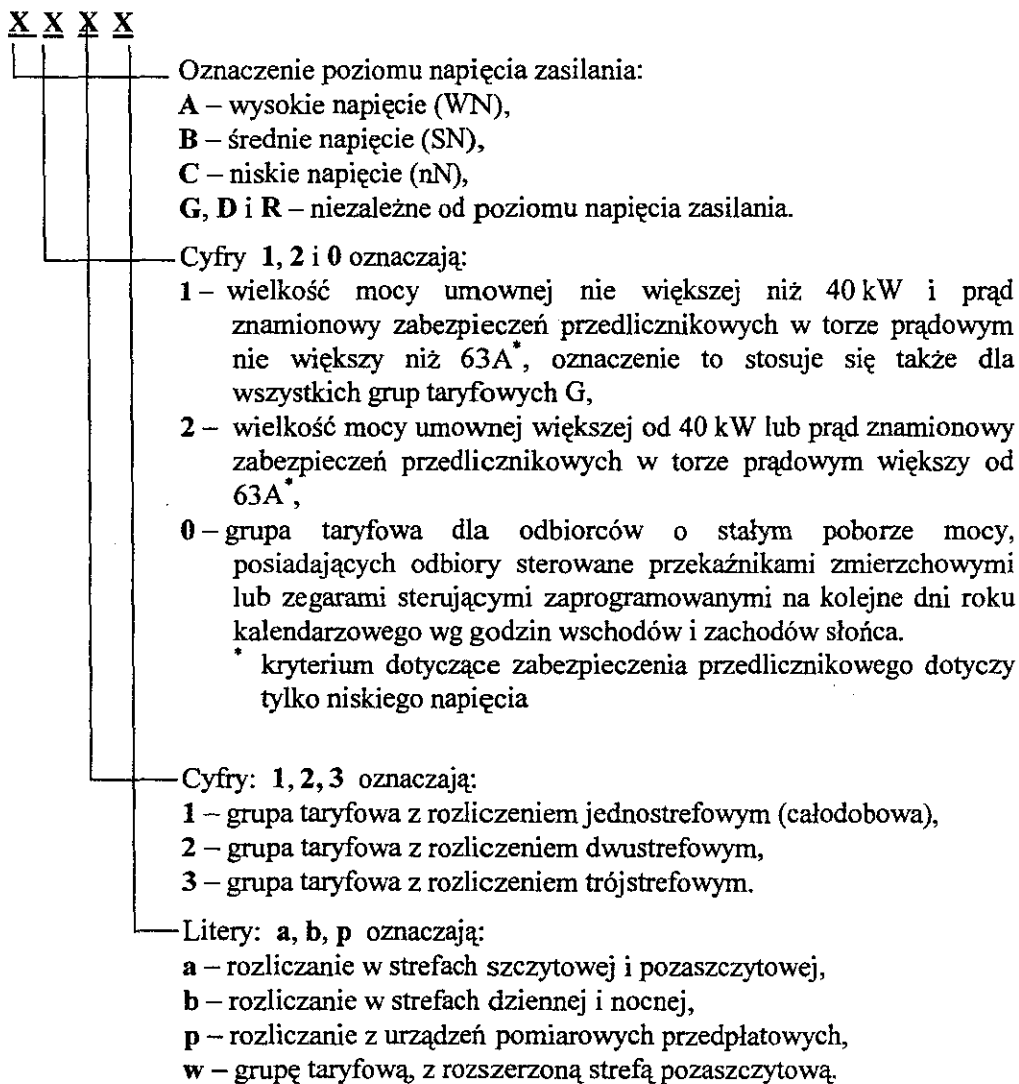
Marek Wuszczyk

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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 pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C13,
- dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od poziomu napięcia - G11, G11p, G12, G12p, G12w, G12wp, G12a, G12ap, D01, R.

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 WICEPREZES
 Marek Woźniak

- 3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i koszary w części bytowej, itp.; w lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,
 - indywidualnych działek rekreacyjnych, letniskowych, leśnych i rolnych, na których nie prowadzi się prac budowlanych i działalności o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym,
 - pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych.

3.1.5. Odbiorcy, którzy nie spełniają kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.4, kwalifikowani są do grup taryfowych: A, B, C lub D, zgodnie z zasadami kwalifikacji opisanymi w punkcie 3.1.2. i 3.1.3.

3.1.6. W przypadku gdy energia elektryczna, mierzona jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, pobierana jest zarówno do celów określonych w pkt. 3.1.4, jak i na inne potrzeby nie związane z prowadzeniem gospodarstwa domowego (np. szklarnie, chłodnie, pieczarkarnie, chlewnie, kurniki, itp., bądź inne o charakterze produkcyjnym, handlowym lub usługowym) warunkiem niezbędnym dla zastosowania grupy taryfowej G jest rozdzielenie instalacji na część zasilającą pomieszczenia służące potrzebom bytowym mieszkańców i część pozostałą, z pomiarem zużytej energii elektrycznej za pomocą oddzielnego układu pomiarowo – rozliczeniowego w innej grupie taryfowej (B lub C), jeżeli rozdział instalacji, określony przez ZEŁ-T S.A. w nowych warunkach przyłączenia, uzasadniony jest ze względu na ilość energii zużywanej na potrzeby prowadzonej działalności. Jeżeli rozdział instalacji jest nieuzasadniony lub nie ma technicznych możliwości jego dokonania cała energia elektryczna rozliczana jest w grupie taryfowej G.

3.1.7. Grupy taryfowe G12w i G12a mogą być stosowane dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 3.000 kWh. Ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy G12w lub G12a, a w przypadku odbiorców nowych lub zwiększających zapotrzebowanie na podstawie ich pisemnej deklaracji o zamierzonym rocznym zużyciu energii.

3.1.8. Do grup taryfowych G11p, G12p, G12wp, G12ap, C11p, C12ap lub C12bp kwalifikuje się odbiorców spełniających kryteria określone w niniejszej Taryfie dla grup odpowiednio G11, G12, G12w, G12a, C11, C12a lub C12b, u których ZEŁ-T

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
PREZES
Z upoważnieniem
WIGSPRZES
Marek Waszczyk

- S.A. zainstalował w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy, z zastrzeżeniem punktu 4.4.4.
- 3.1.9. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności dla:
- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, jak: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk, itp.,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - kamer do monitoringu miejsc publicznych,
 - przejezdnych cyrków, wesołych miasteczek, itp.
- 3.1.10. Grupa taryfowa D01 może być stosowana w rozliczeniach z odbiorcami posiadającymi odbiory o stałym poborze mocy sterowane przekaźnikami zmiernymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi na kolejne dni roku kalendarzowego wg godzin wschodów i zachodów słońca, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.10.
- 3.1.11. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B11, przy zgłoszonym zapotrzebowaniu na moc umowną nie większą niż 40 kW, dopuszcza się możliwość skorzystania przez odbiorcę z rozliczeń wg grupy taryfowej B22 i B23 po uzyskaniu zgody ZEŁ-T S.A. i dostosowaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego do rozliczeń wielostrefowych.
- 3.1.12. W przypadku gdy odbiorca może być, zgodnie z przyjętymi zasadami kwalifikacji do grup taryfowych, zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.13., 3.1.14., 3.1.15. i 3.1.16.
- 3.1.13. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.14. W przypadku zasilania odbiorcy przyłączami o różnych napięciach, opomiarowanymi jednym układem pomiarowo-rozliczeniowym, w celu obliczenia części zmiennej opłaty dystrybucyjnej oraz ustalenia stawki opłaty abonamentowej, odbiorcę kwalifikuje się do grupy taryfowej właściwej dla napięcia wyższego.
- 3.1.15. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu odbiorników, wybiera jednakową grupę taryfową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.16. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy, a warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. STREFY CZASOWE

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23, B23, C23 i C13 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

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

Marek Woszczyk

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12a, C12ap, G12a i G12ap przedstawia poniższa tabela.

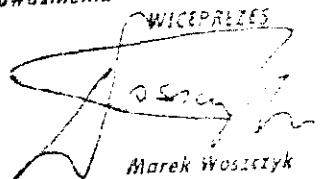
Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

3.2.5. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych G12, G12p, C12b i C12bp przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym: - 8 kolejnych godzin nocnych w okresie od 22 ⁰⁰ do 6 ⁰⁰ - 2 kolejne godziny spośród 3 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰

Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych G12, G12p, C12b i C12bp określa ZEL-T S.A. na wniosek Odbiorcy.

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Woźniak

3.2.6. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej G12w przedstawia poniższa tabela.

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

*¹⁾ Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy pozaszczytowej.

3.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12, w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorca zostanie pisemnie poinformowany przez ZEL-T S.A. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się:

- 1) raz w miesiącu - dla odbiorców w grupach taryfowych: A23, B23, B22, B21, B11, C23, C22a, C22b, C21,
- 2) raz na 2 miesiące - dla odbiorców w grupach taryfowych: G11, G12, G12w, G12a, C11, C12a, C12b, C13, D01; w przypadku gdy ZEL-T S.A. zainstalował licznik do pomiaru mocy 15-minutowej rozliczenia mogą być przeprowadzane raz w miesiącu,
- 3) raz na 6 miesięcy - dla odbiorców w grupie taryfowej G, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby działek rekreacyjnych i domków letniskowych.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do grup taryfowych rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w tych grupach określa umowa.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1..

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności 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. Wskazania sumujących układów pomiarowo-rozliczeniowych mogą być zastosowane do rozliczania:

- a) energii biernej pobranej przez odbiorcę oraz części zmiennej opłaty dystrybucyjnej; w takim przypadku konieczne jest aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej oraz warunki poboru energii biernej dla

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza,
- b) części stałej opłaty dystrybucyjnej na zasadach określonych w umowie, z zastrzeżeniem punktu 5.1.11.
- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej 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 wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez ZEL-T S.A.
- W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością ZEL-T S.A., pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie wtórnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej transformatora straty w transformacji, wyszczególnione w pkt. 3.3.6., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością ZEL-T S.A., 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do ich pomiaru, sprawdzonych i zaplombowanych przez ZEL-T S.A.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonych w umowie.
- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością ZEL-T S.A., to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.8.
- 3.3.10. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.3.11. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia. Zasady rozliczeń za wykonanie i obsługę instalacji odbiorczej określa umowa.
- 3.3.12. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w stre~~strefach~~ czasowych doby, ZEL-T S.A. stosuje do rozliczeń stawki opłat określone dla grupy taryfowej właściwej dla zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością ZEL-T S.A., ilość energii pobranej

w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru albo w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

- 3.3.14. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej w pełnej wysokości.
- 3.3.15. ZEŁ-T S.A. jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.
- 3.3.16. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN:	69,72 zł
b) na napięciu SN:	104,58 zł
c) na napięciu WN:	130,73 zł

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZEŁ-T S.A. 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 wskazanych 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 elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą obliczenia wielkości 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 Woźniak

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorcy oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \times E_{pik} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{oS\bar{W}} \times E_{pi} + S_A$$

gdzie :

- O_{poi} – opłata za usługę dystrybucyjną dla danego odbiorcy, [w zł]
 S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za miesiąc, [w zł/kW lub w zł/miesiąc], z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.
 P_i – moc umowna danego odbiorcy określona zgodnie z pkt. 4.2.1., [w zł/kW] z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3. i 4.1.5.
 S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k, [w zł/MWh lub w zł/kWh],
 E_{pik} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k w okresie rozliczeniowym, [w MWh lub kWh]
 S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej [w zł/MWh lub w zł/kWh]
 E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh lub kWh]
 $S_{oS\bar{W}}$ – składnik wyrównawczy stawki systemowej [w zł/MWh lub w zł/kWh]
 E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, [w MWh lub kWh]
 S_A – stawka opłaty abonamentowej, o której mowa w punkcie 5.4.
 N – liczba rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3)

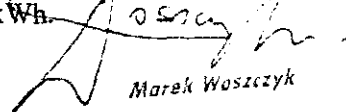
4.1.2. Do obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie, z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.

4.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w złotych za miesiąc.

4.1.4. Część zmienną opłaty dystrybucyjnej oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.6. ÷ 3.3.9., oraz wartości składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.5.

4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej oraz składnika wyrównawczego stawki systemowej, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.9.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.


Marek Waszczyk

- 4.1.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części stałej, o której mowa w pkt. 4.1.5. lit.a), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.1.7. Opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi. W szczególności, w przypadku odbiorców przyłączanych do sieci, bądź rezygnujących z przyłączenia, część stałą opłaty dystrybucyjnej pobiera się proporcjonalnie do ilości dni świadczenia usługi dystrybucyjnej w miesiącu kalendarzowym.
- 4.1.8. Dla odbiorców przyłączonych do sieci ZEŁ-T S.A. za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, część stała opłaty dystrybucyjnej ustalana jest i pobierana odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.9. W przypadku gdy odbiorca przyłączony do sieci niskiego lub średniego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażony jest w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, wielkość mocy umownej oraz zasady obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej określa umowa.
- 4.1.10. W przypadku odbiorcy przyłączonego jednocześnie do sieci średniego i niskiego napięcia za pomocą dwóch przyłączy, wyposażonego w uzgodniony między stronami umowy układ pomiarowo-rozliczeniowy równorzędny sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca określa wielkość mocy umownej odrębnie dla każdego przyłącza. Część stała opłaty dystrybucyjnej obliczana jest w tym przypadku dla każdego przyłącza oddzielnie, przy przyjęciu stawek opłat w grupach taryfowych, do których powinny być zakwalifikowane te przyłącza na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.
- 4.1.11. Układy sumujące mogą być stosowane do rozliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie, bądź jeżeli występuje ze względów technicznych konieczność kontroli przez ZEŁ-T SA sumarycznej mocy zapotrzebowanej przez odbiorcę. W takim przypadku wielkość mocy dla celów obliczania części stałej opłaty dystrybucyjnej określa umowa. Niezależnie od powyższego ZEŁ-T S.A. ma prawo wprowadzić, w sytuacjach uzasadnionych względami technicznymi lub ruchowymi (np. przepustowość przyłącza), oddzielną kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączu objętym układem sumującym.
- 4.2. MOC UMOWNA
- 4.2.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą ZEŁ-T S.A. zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku pod warunkiem złożenia wniosku o zmianę mocy co najmniej 3 miesiące przed upływem roku obowiązywania taryfy.
- 4.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą ZEŁ-T S.A. w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez ZEŁ-T S.A. warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej. Pozostałe warunki zmiany mocy umownej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

- 4.2.4. W przypadku przyjęcia do rozliczeń, w uzasadnionych sytuacjach, sumującego układu do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, bądź układu równorzędnego sumującym układom do pomiaru mocy pobranej, odbiorca zobowiązany jest zgłosić w umowie moc umowną dla układu pomiarowo-rozliczeniowego jako moc maksymalną zaspakajającą jego potrzeby energetyczne. Wielkość mocy umownej, określona według powyższych zasad, stanowi podstawę do obliczenia opłat z tytułu jej przekroczenia.
- 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 elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.6. ZEŁ-T SA 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 ZEŁ-T S.A. za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 4.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej 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).
- 4.2.8. 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. Jeżeli w wyniku zarządzeń ZEŁ-T S.A. lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to ZEŁ-T S.A. nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowanie, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- przebiegów lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy, wymuszających na ZEŁ-T S.A. wydanie stosowanych zarządzeń,
 - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia ZEŁ-T S.A., służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

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

- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $tg\phi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\phi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\phi_0$ 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.
- 4.3.2. 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

Marek Waszczyk

odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

- 4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\phi_0$ - gdy $\text{tg}\phi > \text{tg}\phi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\phi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\phi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\phi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\phi_0 = 0,4$.
- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\phi$ 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. 4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\phi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

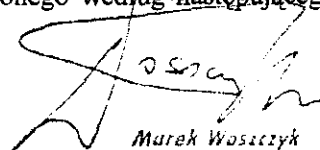
$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej w zł,
 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,
 $\text{tg}\phi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt. 4.3.4.,
 $\text{tg}\phi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,
 k - współczynnik, o którym mowa w pkt. 4.3.9

- 4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\phi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\phi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\phi_0$$


Marek Wasiczyk

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, w Mvarh,
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt. 4.3.4.,
 A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,

4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.9. 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.

4.3.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.3.7. wynosi:

	w roku 2008	w roku 2009	w roku 2010
na napięciu nN:	1,0	2,0	3,0
na napięciu SN:	1,0	1,0	1,0
na napięciu WN:	0,5	0,5	0,5

4.4. OPŁATY ABONAMENTOWE

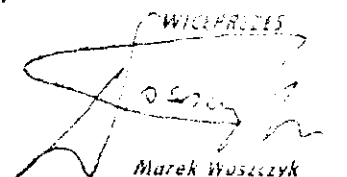
4.4.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.

4.4.2. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.4.3. Zawarte w taryfie stawki opłat są skalkulowane w przeliczeniu na każdego odbiorcę.

4.4.4. W rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEMPREZES

Marek Woszczyk

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,05$ zł/godzinę.

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

- a) 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 2006 r. wyniosło 2477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125);
- b) 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;
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
- d) 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;
- e) 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;
- f) 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;
- g) 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;
- h) 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;
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac

Marek Woszczyk

- w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1;
 - k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1.

6. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 1) ZEŁ-T S.A. świadczący usługi dystrybucji 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 z art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 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. 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 dwiema 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. ppkt. 2), ZEŁ-T S.A. 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, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 2) lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, ZEŁ-T S.A. 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:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Waszczyk

- 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. 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 dwiema 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, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, ZEŁ-T S.A. 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 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) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (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:

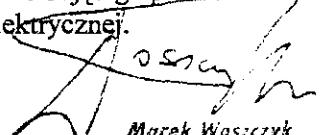
2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 6.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa z pkt. 6.2., 6.4. i 6.5. są ilościami maksymalnymi i ZEŁ-T S.A. przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru 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 elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

Marek Waszczyk

- 6.8. ZEL-T S.A. ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego:	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	102,04 zł 127,60 zł 170,12 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia:	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 zł.
4.	Założenie na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plombę, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	Iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 7.1. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub 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.
- 7.2. Za przyłączenie lub za 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 7.1. pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 7.1. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn odpowiedniej stawki opłaty za przyłączenie

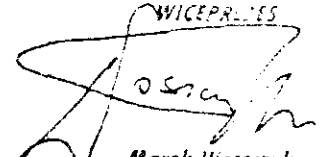
Z upoważnienia

Marek Woszczyk

zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 10 taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

- 7.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej 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 z 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: złączową i pomiarową 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 złącz kablowych.
- 7.5. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano- montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji urządzeń lub sieci określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 7.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV, V lub VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 10 taryfy i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 7.7. 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.
- 7.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w pkt. 7.2. – 7.6. z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 7.9. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 7.10. 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 PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

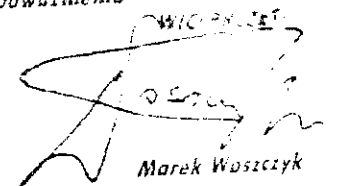
8.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka [zł]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	x
	a) na napięciu nn	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	69,72
	a) półpośredniego	104,58
	a) pośredniego	148,16
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 99,35 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza ZEŁ-T SA i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego:	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	87,16
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od ZEŁ-T S.A. w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością ZEŁ-T S.A.	43,58
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w punkcie 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci ZEŁ-T S.A.	
	a) w sieci nN	191,73
	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	Z upoważnienia WICEPRZEDS 22,35 5,12 Marek Waszczyk

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

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych ZEŁ-T S.A. wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
 - ** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością ZEŁ-T S.A. a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej.
 - *** 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 ZEŁ-T S.A.; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi ZEŁ-T S.A.
- 8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli 8.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEMPREZES

Marek Waszczyk

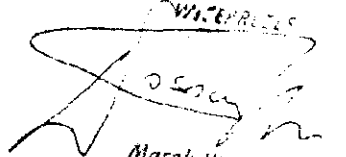
9. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Stawka opłaty	A23
1.	Stawka systemowa w zł/MWh, w tym:	35,15
	• składnik wyrównawczy* w zł/MWh	25,44
	• składnik jakościowy w zł/MWh	9,71
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
	• w szczycie przedpołudniowym	13,00
	• w szczycie popołudniowym	19,00
	• w pozostałych godzinach doby	7,00
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,00
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	560,00

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

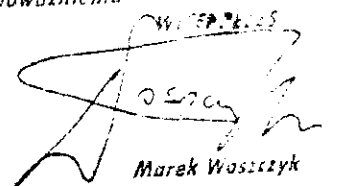
WICEPREZES

Marek Waszczyk

9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23

Lp.	Stawka opłaty	B11	B21	B22	B23
1.	Stawka systemowa w zł/MWh, w tym:	35,15	35,15	35,15	35,15
	• składnik wyrównawczy* w zł/MWh	25,44	25,44	25,44	25,44
	• składnik jakościowy w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
	• całodobowy	43,60	43,60		
	• szczytowy			46,00	
	• pozaszczytowy			40,00	
	• w szczycie przedpołudniowym				24,00
	• w szczycie popołudniowym				27,00
	• w pozostałych godzinach doby				9,00
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,50	5,50	5,50	5,15
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	17,90	17,90	26,20	69,00

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

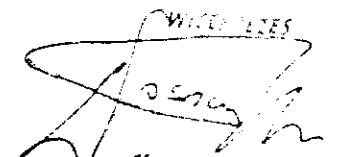

Marek Waszczyk

9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a , C22b, C23

Lp.	Stawka opłaty	C21	C22a	C22b	C23
1.	Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351
	• składnik wyrównawczy* w zł/kWh	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254
	• składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,0850			
	• szczytowy		0,1107		
	• pozaszczytowy		0,0736		
	• dzienny			0,0896	
	• nocny			0,0410	
	• w szczycie przedpołudniowym				0,0860
	• w szczycie popołudniowym				0,1150
	• w pozostałych godzinach doby				0,0350
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,00	11,00	11,00	11,00
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,80	12,30	12,30	24,50

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

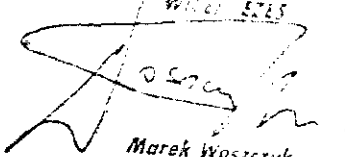
9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, C13

Lp.	Stawka opłaty	C11/ C11p	C12a/ C12ap	C12b /C12bp	C13
1.	Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351
	• składnik wyrównawczy* w zł/kWh	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254
	• składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,1244			
	• szczytowy		0,1340		
	• pozaszczytowy		0,0660		
	• dzienny			0,1310	
	• nocny			0,0330	
	• w szczycie przedpołudniowym				0,0900
	• w szczycie popołudniowym				0,1100
	• w pozostałych godzinach doby				0,0660
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,00	3,00	3,00	3,00
4.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	1,80	2,25	2,25	12,50

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

** w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WISŁA SZES

Marek Woźczyk

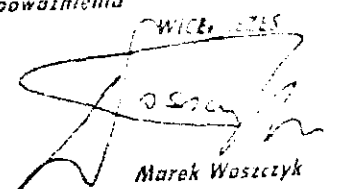
9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12, G12w, G12a

Lp.	Stawka opłaty	G11/ G11p	G12/ G12p	G12w/ G12wp	G12a/ G12ap
1.	Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351
	• składnik wyrównawczy* w zł/kWh	0,0254	0,0254	0,0254	0,0254
	• składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,1610			
	• szczytowy			0,2280	0,2100
	• pozaszczytowy			0,0750	0,0860
	• dzienny		0,1690		
	• nocny		0,0530		
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c				
	- przy instalacji 1-fazowej	2,00	2,75	2,75	2,75
	- przy instalacji 3-fazowej	3,46	4,79	4,79	4,79
4.	Stawka opłaty abonamentowej** w zł/m-c	0,66	2,35	2,35	2,35

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

** w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

9.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Stawka opłaty	D01	
		okres zimowy (październik ÷ marzec)	okres letni (kwiecień ÷ wrzesień)
1.	Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351	0,0351
	• składnik wyrównawczy* w zł/kWh	0,0254	0,0254
	• składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097	0,0097
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0500	0,0430
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,00	
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,80	

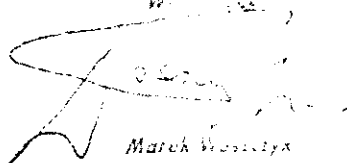
* składnik wyrównawczy stosowany jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 roku. Po tym terminie w rozliczeniach z odbiorcami stosowane będą opłaty przejściowe zgodnie z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych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

9.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Stawka opłaty	R
1.	Stawka systemowa w zł/kWh, w tym:	0,0351
	• składnik wyrównawczy* w zł/kWh	0,0254
	• składnik jakościowy w zł/kWh	0,0097
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1841
3.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,20

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem

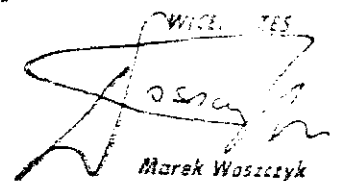

Marek Wasilczyk

10. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO IV ORAZ V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ ORAZ VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ – DLA PODMIOTÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI O NAPIĘCIU ZNAMIONOWYM NIE WYŻSZYM NIŻ 1 kV.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW - przyłącze kablowe	Stawka opłaty w zł/kW - przyłącze napowietrzne
IV	124,30	100,00
V	134,20	106,60
VI gdy przyłącze tymczasowe będzie budowane	124,30	100,00
VI podłączenie do istniejącej sieci	7,00	7,00

Dla grupy przyłączeniowej IV i V oraz VI - gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 30,28 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zapewnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk