PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 23 grudnia 2009 r.

DTA-4211-97(12)/2009/2686/III/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i 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

ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 6 listopada 2009 r. znak: EN-NP-000227-2009, uzupełnionego pismami z dnia 9 grudnia 2009 r. znak: EN-NP-000254-2009, z dnia 9 grudnia 2009 r. znak: EN-NP-000255-2009, z dnia 21 grudnia 2009 r. znak: EN-NP-000257-2009,z dnia 22 grudnia 2009 r. znak: EN-NP-000260-2009 oraz z dnia 23 grudnia 2009 r. znak: EN-NP-000261-2009,
w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej,
uwzględniając fakt, że w dniu 17 grudnia 2009 r. wydana została decyzja nr DTA-4211-97(5)/2009/2686/III/WD zatwierdzająca taryfę w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej, na okres od dnia 1 stycznia 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r., która opublikowana została w dniu 17 grudnia 2009 r.

zatwierdzam w pozostałej części

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej,
na okres do dnia 31 grudnia 2010 r., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej.

UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2009 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.

Decyzją z dnia 17 grudnia 2009 r. nr DTA-4211-97(5)/2009/2686/III/WD taryfa została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej na okres od dnia 1 stycznia 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r., ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego. Taryfa w zatwierdzonej części opublikowana została w dniu 17 grudnia 2009 r. w Biuletynie Branżowym - Energia elektryczna nr 99(782)/2009.

Następnie, po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, w związku z czym postanowiłem, jak w sentencji.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji taryfa stanowi tekst ujednolicony, tzn. uwzględniający również treść decyzji częściowej z dnia 17 grudnia 2009 r. zatwierdzającej stawki opłaty przejściowej, które zaczną obowiązywać od dnia 1 stycznia 2010 r.

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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} 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 zastrzeżeniem stawek opłat przejściowej, które opublikowane zostały w dniu 17 grudnia 2009 r. i zaczną obowiązywać od dnia 1 stycznia 2010 r.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA
Wioletta Dolnicka-Rajkiewicz

Otrzymuje:
1. ENERGA – OPERATOR S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
2. aa

ENERGA-OPERATOR SA
z siedzibą w GDAŃSKU

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 grudnia 2009 r.
nr DTA-4211-97/12/2009/2696/III/WD

TARYFA

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Wąsiczyk

Energa
operator

Energa
operator
ENERGA-OPERATOR SA
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
T +48 58 347 30 13
F +48 58 347 31 02
KRS 0000033455
NIP 583-000-11-90
Regon 190275904

Prezes Zarządu
Dyrektor Naczelny
Energa-Operator SA
Leszek Nowak

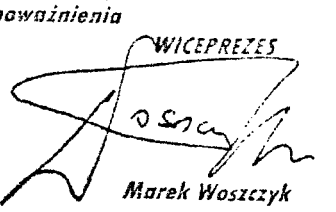
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Rozwoju
Energa-Operator SA
Rafał Czyżewski

Gdańsk, 2010

Spis treści:

Spis treści: 2
1. Informacje o Taryfie 3
2. Definicje 4
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji 6
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych. 6
3.2. Strefy czasowe. 10
3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczania odbiorców. 12
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur. 13
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji 15
4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej. 15
4.2. Moc umowna. 16
4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej. 17
4.4. Pewność zasilania odbiorców 18
4.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej 19
5. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci. 20
6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy. 23
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii. 25
8. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów. 28
9. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych. 30
9.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu. 30
9.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku. 31
9.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu 32
9.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie. 33
9.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie. 34
9.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku. 35
9.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku. 36
9.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu. 37
10. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez Oddziały ENERGA-OPERATOR SA: 38

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES



Marek Woszczyk

1. Informacje o Taryfie

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą";

1.1.2. 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";

1.1.3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym";

1.1.4. 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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT",

1.1.5. komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,

1.1.6. komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 roku w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez *ENERGA-OPERATOR SA* zwanego dalej „Operatorem" obowiązuje Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

a) Oddział w Elblągu,
b) Oddział w Gdańsku,
c) Oddział w Kaliszu,
d) Oddział w Koszalinie,
e) Oddział w Olsztynie,
f) Oddział w Płocku,
g) Oddział w Słupsku,
h) Oddział w Toruniu.

1.2.2. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawiera pkt. 10.

1.2.3. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;
d) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania;
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
f) sposób ustalania opłat za:
- ponadumowny pobór energii biernej,
- przekroczenia mocy umownej,
- nielegalny pobór energii elektrycznej.

g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.2.4. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.2.5. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne, zgodnie z § 29 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki

Z upoważnienia
PREZESA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

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

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

2. Definicje

Ciąg zasilania - zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować, co najmniej:

a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,

b) stację redukującą napięcia zasilającego tę sieć,

c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Napięcie średnie (SN) - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

Napięcie wysokie (WN) - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

Napięcie najwyższe (NN) - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

Podmiot przyłączany – każdy, kto żąda przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, po spełnieniu warunków przyłączenia, na podstawie umowy o przyłączenie z Operatorem.

Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

Układ sumujący – układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

Umowa - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii.

Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.

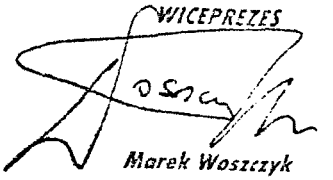
Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora obejmująca:

a) dystrybucję energii elektrycznej,

b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,

c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES



Marek Woszczyk

Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

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 według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A0 **A21** **A22** **A23** **A23n**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A0 – całodobowym, spełniających kryteria określone w §29 ust. 3 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego (dotyczy wyłącznie Oddziału w Kaliszu), A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), A23n – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby) stosowanym dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 10 MW (dotyczy wyłącznie Oddziału w Płocku).
B21 **B22** **B23**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

C21 C22a C22b C22c C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C22c – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) (dotyczy wyłącznie Oddziału w Płocku), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), dla odbiorców o faktycznym zużyciu rocznym energii elektrycznej większym niż 200 000 kWh. Przy kwalifikowaniu odbiorcy do grupy C23, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach odbiorców zwiększających zużycie lub nowych odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym.
C11 C11o C12a C12b C12r C12w D12	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C11o – całodobowym, których odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem wschodów i zachodów słońca (dotyczy wyłącznie Oddziału w Kaliszu), C12a, C12r – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), w którym do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy. D12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), o stałym poborze mocy i charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie/wyłączanie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów/wschodów słońca lub ustalonym z odbiorcą, zegara zainstalowanego w porozumieniu z Operatorem i plombowanego przez Operatora (dotyczy wyłącznie Oddziału w Płocku).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

G11 G12 G11e G12e G12p G12r G12w	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G11e, G12e – odpowiednio: jednostrefowym i dwustrefowym (strefy: dzień, noc), przeznaczonym jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tych grupach, z zastosowaniem przedpłatowego układu pomiarowo - rozliczeniowego (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu i obowiązuje do 31.12.2010 r.). G12p – dwustrefowym (strefy: dzień, noc),w którym strefa nocna posiada, dwa progi zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej (I próg powyżej 400 kWh, II próg powyżej 800 kWh). Przekroczenie progu w ciągu miesiąca powoduje obniżenie ceny energii elektrycznej w tej strefie. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych zużywających w roku kalendarzowym powyżej 10 000 kWh, stosowany w rozliczeniach z odbiorcami, którzy dotychczas w tej grupie byli rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu i obowiązuje do 31.12.2010 r.), G12r – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), G12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), w którym do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy. zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatek, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracji ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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

a) Oddziału w Elblągu:

WICEPREZES
Marek Woszczyk

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a , C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

b) Oddziału w Gdańsku:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

c) Oddziału w Kaliszu:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A0 i A23
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C11o, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN niezależnie od wielkości mocy umownej – C11o
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

d) Oddziału w Koszalinie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

e) Oddziału w Olsztynie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

f) Oddziału w Płocku:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23 i A23n,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C22c, C23, C11, C12a, C12b, C12w, C12r, D12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

g) Oddziału w Słupsku:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

h) Oddziału w Toruniu:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a i C12b, i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G11e, G12e, G12w, G12r, G12p i R.

3.1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.

3.1.6. Odbiorca, który:

a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,

c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,

d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.6. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

3.1.9. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej z zastrzeżeniem punktu 3.1.7., ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku odbiorców nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z podziałem określonym w pkt 3.1.2.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, A23n, B23, C23:

Strefa doby	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
szczyt przedpołudniowy	7^{00} - 13^{00}	7^{00} - 13^{00}
szczyt popołudniowy	19^{00} - 22^{00}	16^{00} - 21^{00}
pozostałe godziny doby*	13^{00} - 19^{00}	13^{00} - 16^{00}
	22^{00} - 7^{00}	21^{00} - 7^{00}

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

W przypadku grupy taryfowej C23 do strefy trzeciej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	$8^{00} \div 11^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Luty	$8^{00} \div 11^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Marzec	$8^{00} \div 11^{00}$ i $18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Kwiecień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$

Marek Woszczyk

Maj	$8^{00} \div 11^{00}$ i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Czerwiec	$8^{00} \div 11^{00}$ i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Lipiec	$8^{00} \div 11^{00}$ i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Sierpień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Wrzesień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $19^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 19^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Październik	$8^{00} \div 11^{00}$ i $18^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 18^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Listopad	$8^{00} \div 11^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Grudzień	$8^{00} \div 11^{00}$ i $16^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 16^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	$8^{00} - 11^{00}$, $20^{00} - 21^{00}$	$11^{00} - 20^{00}$, $21^{00} - 8^{00}$
od 1 października do 31 marca	$8^{00} - 11^{00}$, $17^{00} - 21^{00}$	$11^{00} - 17^{00}$, $21^{00} - 8^{00}$

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12p, G12, G12e:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{00}$ i 15^{00}-22^{00}	13^{00}-15^{00} i 22^{00}-6^{00}

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12w, G12w:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna *)
od 1 stycznia do 31 grudnia	$6^{00} - 13^{00}$, 15^{00}-22^{00}	13^{00}-15^{00}, 22^{00}-6^{00}

*do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej D12:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1 kwietnia - 30 września	19^{00} - 22^{00}	17^{00} - 19^{00} 22^{00} - 7^{00}
1 października - 31 marca	17^{00} - 21^{00}	21^{00} - 7^{00}

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22c:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa *
1 kwietnia - 30 września	7^{00} - 13^{00} 19^{00} - 22^{00}	13^{00} - 19^{00} 22^{00} - 7^{00}
1 października - 31 marca	7^{00} - 13^{00} 16^{00} - 21^{00}	13^{00} - 16^{00} 21^{00} - 7^{00}

* do strefy pozaszczytowej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

3.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12r, G12r:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 stycznia do 31 grudnia	7^{00} –13^{00}, 16^{00}-22^{00}	13^{00}-16^{00}, 22^{00}-7^{00}

3.2.10. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 3.2.4. ÷ 3.2.6. oraz 3.2.9. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych poszczególnych obszarów działania Operatora.

3.3.2. Rozliczenia za świadczenie usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych grup taryfowych w obszarach działania Operatora.

3.3.3. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:
- **jednomiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: A0, A23, A23n, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22c, C23 i R we wszystkich Oddziałach oraz do grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w i G12r w Oddziałach: Koszalin, Olsztyn i Słupsk,
- **dwumiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C12a, C12b i C12w we wszystkich Oddziałach, do grup taryfowych: C12r, D12 w Oddziale Płock, do grup: G11, G12, G12w i G12r we wszystkich Oddziałach, do grupy C11o w Oddziale Kalisz oraz do grupy G12p w Oddziale Toruń,
- **czteromiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: G11, G12, G12w i G12r w Oddziałach: Elbląg i Toruń,
- **sześciomiesięczny** dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C12a, C12b i C12w we wszystkich Oddziałach, do grup taryfowych: G11, G12, G12w i G12r w Oddziałach: Gdańsk, Koszalin, Olsztyn i Słupsk.

3.3.4. Okresy rozliczeniowe przedstawione w pkt 3.3.3. nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa umowa.

3.3.5. 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.

3.3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.5., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.7. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej, z wyłączeniem grupy taryfowej R. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania rozliczani są według tych układów za świadczone usługi dystrybucji.

PREZES

3.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla TYKI usług dystrybucji energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

Marek Woszczyk

3.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 maja 2010 roku wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.10. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, ustalonych na zasadach określonych w pkt 3.3.9. odpowiednio odejmuje się.

3.3.11. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.12. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Operatora, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.11.

3.3.13. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.14. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.13., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.

3.3.15. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

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 _____ 72,46 zł,
b) na napięciu SN _____ 108,69 zł,
c) na napięciu WN _____ 135,87 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, 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, o którym mowa w pkt 3.4.1.

3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.1. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych 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 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej.

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi}	Opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
S_{SVn}	składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW / miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
P_i	moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
S_{ZVnk}	składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k" [w zł/MWh lub zł/kWh];
E_{pik}	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k [w MWh lub kWh];
S_{oSJ}	stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh];
E_{ok}	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh lub kWh];
S_{op}	stawka opłaty przejściowej [w zł/kW / miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej 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 Pi, o której mowa w pkt 4.1.1. i składnika S_{SVn}, z zastrzeżeniem pkt 4.1.3.

4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.

4.1.4. 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 4.1.5.

4.1.5. 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 rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

Powyższe nie dotyczy silników syren alarmowych, dla których miesięczny pobór energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

Marek Woszczyk

4.1.10. Opłaty, o której mowa w pkt 4.1.9. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

4.1.11. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.

4.1.12. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową z zastrzeżeniem punktu 4.1.13., z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

4.1.13. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.15.

4.1.14. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na odbiorcę.

4.1.15. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

4.1.16. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucji. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.1.17. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 4.1.1.

4.1.18. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

4.1.19. W przypadku uzgodnienia w umowie warunków stosowania do rozliczeń za usługę dystrybucji sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiającego łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej ulega podwyższeniu. Wielkość współczynnika zwiększającego opłatę określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

4.2. Moc umowna.

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt 4.2.2.

4.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mowy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był rozliczany dotychczas.

4.2.3. Dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

4.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, 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. Zmiana mocy umownej:

a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,

b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,

o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.6. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.7. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczania i układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczania, ustala się w umowie odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych na terenie działania Operatora.

4.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.2.9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt 2, 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 ppkt lit. a).

4.2.10. 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.

4.2.11. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A, B, C2x, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.

4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy $tg\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub

c) 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 odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

4.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, 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 $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0,4$, chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh]

Z upoważnienia
Marek Waszczyk

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 $tg\varphi_0$ 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:

$$O_b = k * C_{rk} * \left(\sqrt{\frac{1+tg^2\varphi}{1+tg^2\varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie

O_b – *opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,*

k – *krotność ceny C_{rk}*

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,*

$tg\ \varphi$ – *współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,*

$tg\ \varphi_0$ – *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.*

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$, przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie

$tg\varphi_0$ – *umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4,*

ΔE_b – *nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh lub kvarh,*

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 4.3.6 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 krotności „k" wskazany w pkt 4.3.6. i 4.3.8. wynoszący:

a) $K_{110} = 0{,}50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,

b) $K_{SN} = 1{,}00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,

c) $K_{nn} = 3{,}00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

4.3.10 Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

4.4. Pewność zasilania odbiorców.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

4.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym

pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

4.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

4.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:

a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

4.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

4.5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny 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_{rT} = 4,00 zł/godzinę.

4.5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie 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 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

5.1. 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.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

5.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej 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.

5.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.4. 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 5.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, zastrzeżeniem punktu 5.5.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	**98,77**	**124,82**
V	**108,55**	**136,73**
VI *)	**98,78**	**124,82**
VI **)	**7,27**	**7,27**

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5.5. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,28 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

5.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - 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 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 złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołów obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

5.7. 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 wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

5.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

5.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m * (P_p - P_d) + N_{rz} * \frac{P_d}{P_p}$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł,

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt 5.4,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

5.10. 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.

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5.11. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

6.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	*Wyszczególnienie**	*Stawka w [zł] za usługę*
1.	**Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:**	x
	a) na napięciu nN	**72,46**
	b) na napięciu SN	**108,69**
	c) na napięciu WN	**135,87**
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	**72,46**
	a) półpośredniego	**108,69**
	a) pośredniego	**153,98**
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- **103,25** zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo **45,29** zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **45,29** 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: ***	**90,59**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	**45,29**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora	
	a) w sieci nN	**199,26**
	b) w sieci SN	**289,84**
	c) w sieci WN	**407,62**
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	 **25,31** **5,32**
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	**97,70**

* *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 koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.*

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

6.2. 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 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :
- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 7.2.1. wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- 7.2.2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2. Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 7.4.1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 7.4.2. ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy. przyjmując:
- 7.5.1. wielkość mocy umownej określonej w umowie,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

7.5.2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

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 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego Io	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt 7.4. są ilościami maksymalnymi i Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.8. Operator ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzaniem 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, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **45,29** zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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 niniejszej tabeli. *a) dla układu bezpośredniego* *b) dla układu półpośredniego* *c) dla układu pośredniego*	**106,05** zł **132,61** zł **176,80** zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości **103,25** zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości **45,29** zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn **150%** miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów.

GRUPA TARYFOWA	Abonament							
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU	ODDZIAŁ W GDAŃSKU	ODDZIAŁ W KALISZU	ODDZIAŁ W KOSZALINIE	ODDZIAŁ W OLSZTYNIE	ODDZIAŁ W PŁOCKU	ODDZIAŁ W SŁUPSKU	ODDZIAŁ W TORUNIU
SYMBOL	[zł/m-c]							
A0 zima			47,00					
A0 lato			47,00					
A23 zima	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
A23 lato	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
A23n zima						47,00		
A23n lato						47,00		
B11		17,00	17,00	17,00	17,00	17,00		17,00
B21	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
B22	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
B23 zima	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
B23 lato	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Marek Wąsacz WICEPREZES

GRUPA TARYFOWA	Abonament																			
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU		ODDZIAŁ W GDAŃSKU		ODDZIAŁ W KALISZU		ODDZIAŁ W KOSZALINIE			ODDZIAŁ W OLSZTYNIE			ODDZIAŁ W PŁOCKU		ODDZIAŁ W SŁUPSKU			ODDZIAŁ W TORUNIU		
SYMBOL	[zł/m-c]																			
C21	16,50		16,50		16,50		16,50			16,50			16,50		16,50			16,50		
C22a	16,50		16,50		16,50		16,50			16,50			16,50		16,50			16,50		
C22b	16,50		16,50		16,50		16,50			16,50			16,50		16,50			16,50		
C22c													16,50							
C23 zima	16,50		16,50		16,50		16,50			16,50			16,50		16,50			16,50		
C23 lato	16,50		16,50		16,50		16,50			16,50			16,50		16,50			16,50		
C11	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	
C11o					1,50 6)	4,50 2)														
C12a	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	
C12b	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	
C12w	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	1,50 6)	4,50 2)	9,00 1)	1,50 6)	4,50 2)	
C12r													1,50 6)	4,50 2)						
D12													1,50 6)	4,50 2)						
G11	1,30 4)	2,60 2)	0,87 6)	2,60 2)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	1,30 4)	2,60 2)	
G11e*																		0,65 4)	1,30 2)	
G12	1,30 4)	2,60 2)	0,87 6)	2,60 2)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	1,30 4)	2,60 2)	
G12e*																		0,65 4)	1,30 2)	
G12w	1,30 4)	2,60 2)	0,87 6)	2,60 2)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	1,30 4)	2,60 2)	
G12r	1,30 4)	2,60 2)	0,87 6)	2,60 2)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	2,60 2)		0,87 6)	2,60 2)	5,20 1)	1,30 4)	2,60 2)	
G12p*																		1,30 4)	2,60 2)	

* dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

1) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 1 - miesięcznym
2) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 2 - miesięcznym
4) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 4 - miesięcznym
6) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 6 - miesięcznym

9. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych.

9.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL		[zł/kW/m-c]		[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,60	
A23 LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,60	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11												
B21		3,35		7,69	52,50						7,50	
B22		3,35		7,69		66,50	35,00				7,50	
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	9,00	
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	9,00	
		[zł/kW/m-c]		[zł/kWh]							[zł/kW/m-c]	
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25	
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1010				13,25	
C22b		1,35		0,0077		0,1380	0,0575				13,25	
C22c												
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25	
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25	
C11		1,35		0,0077	0,1790						3,15	
C11o												
C12a		1,35		0,0077		0,2196	0,0750				3,15	
C12b		1,35		0,0077		0,2050	0,0500				3,15	
C12w		1,35		0,0077		0,2650	0,0255				3,15	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,2000						2,80	
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,2000						2,80	
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,2000						2,80	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]							INSTALACJA - 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3- FAZOWA **) [zł/m-c]
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,54	4,23
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1890	0,0410				5,45	7,50
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1890	0,0410				5,45	7,50
	> 1200	5,03		0,0077		0,1890	0,0410				5,45	7,50
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,2200	0,0450				5,45	7,50
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,2200	0,0450				5,45	7,50
	> 1200	5,03		0,0077		0,2200	0,0450				5,45	7,50
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010 r.
**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe
***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL		[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,60	
A23 LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,60	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11		3,35		7,69	86,07						7,00	
B21		3,35		7,69	40,20						7,50	
B22		3,35		7,69		64,00	32,20				7,50	
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	9,00	
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	9,00	
		[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25	
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1165				13,25	
C22b		1,35		0,0077		0,1235	0,0555				13,25	
C22c												
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25	
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25	
C11		1,35		0,0077	0,1734						3,15	
C11o												
C12a		1,35		0,0077		0,2090	0,0750				3,15	
C12b		1,35		0,0077		0,2050	0,0500				3,15	
C12w		1,35		0,0077		0,2500	0,0255				3,15	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,2000						5,80	
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,2000						5,80	
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,2000						5,80	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]			[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3- FAZOWA **) [zł/m-c]
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,54	4,23
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1865	0,0410				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1865	0,0410				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1865	0,0410				5,45	8,30
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,2050	0,0400				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,2050	0,0400				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,2050	0,0400				5,45	8,30
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010 r.
**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe
***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
zmienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL		[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA***		1,72		0,76	5,94						2,97	
A0 LATO***		1,72		0,76	5,94						2,97	
A0 ZIMA		6,25	1,72****	7,69	5,94						2,97	
A0 LATO		6,25	1,72****	7,69	5,94						2,97	
A23 ZIMA		6,25	1,72****	7,69				10,74	13,29	8,00	6,20	
A23 LATO		6,25	1,72****	7,69				9,86	13,02	6,75	6,20	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11		3,35		7,69	62,80						6,75	
B21		3,35		7,69	52,50						7,50	
B22		3,35		7,69		66,50	35,00				7,50	
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	8,40	
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	8,40	
		[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25	
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1165				13,25	
C22b		1,35		0,0077		0,1380	0,0575				13,25	
C22c												
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25	
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25	
C11		1,35		0,0077	0,1734						3,15	
C11o		1,35		0,0077	0,0724						3,15	
C12a		1,35		0,0077		0,2196	0,0750				3,15	
C12b		1,35		0,0077		0,2050	0,0500				3,15	
C12w		1,35		0,0077		0,2500	0,0255				3,15	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,1650						2,80	
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,1650						2,80	
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,1650						2,80	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3- FAZOWA **) [zł/m-c]
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,00	3,70
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,00	3,70
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,00	3,70
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1890	0,0410				4,90	7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1890	0,0410				4,90	7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1890	0,0410				4,90	7,30
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,2200	0,0380				4,90	7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,2200	0,0380				4,90	7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,2200	0,0380				4,90	7,30
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010r.

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w §29 ust. 3 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

9.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL		[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,60	
A23 LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,60	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11		3,35		7,69	86,07						7,00	
B21		3,35		7,69	52,50						7,50	
B22		3,35		7,69		66,50	35,00				7,50	
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	9,00	
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	9,00	
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25	
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1165				13,25	
C22b		1,35		0,0077		0,1380	0,0575				13,25	
C22c												
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25	
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25	
C11		1,35		0,0077	0,1790						2,30	
C11o												
C12a		1,35		0,0077		0,2196	0,0900				2,30	
C12b		1,35		0,0077		0,2050	0,0500				2,30	
C12w		1,35		0,0077		0,2650	0,0255				2,30	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,2000						2,80	
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,2000						2,80	
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,2000						2,80	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3- FAZOWA **) [zł/m-c]
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,54	4,23
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1890	0,0410				5,00	7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1890	0,0410				5,00	7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1890	0,0410				5,00	7,30
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,2135	0,0380				5,00	7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,2135	0,0380				5,00	7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,2135	0,0380				5,00	7,30
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010 r.
**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe
***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL		[zł/kW/m-c]		[zł/MWh]							[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,60	
A23 LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,60	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11		3,35		7,69	86,07						7,00	
B21		3,35		7,69	52,50						7,50	
B22		3,35		7,69		66,50	35,00				7,50	
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	9,00	
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	9,00	
		[zł/kW/m-c]		[zł/kWh]							[zł/kW/m-c]	
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25	
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1165				13,25	
C22b		1,35		0,0077		0,1380	0,0525				13,25	
C22c												
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25	
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25	
C11		1,35		0,0077	0,1734						2,80	
C11o												
C12a		1,35		0,0077		0,2196	0,0558				2,80	
C12b		1,35		0,0077		0,1844	0,0410				2,80	
C12w		1,35		0,0077		0,2870	0,0255				2,00	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,2000						5,80	
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,2000						5,80	
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,2000						5,80	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3- FAZOWA **) [zł/m-c]
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,54	4,23
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1860	0,0380				4,90	7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1860	0,0380				4,90	7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1860	0,0380				4,90	7,30
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,1880	0,0380				4,90	7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1880	0,0380				4,90	7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1880	0,0380				4,90	7,30
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010 r.

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL		[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,60	
A23 LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,60	
A23n ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,60	
A23n LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,60	
B11		3,35		7,69	86,07						5,30	
B21		3,35		7,69	52,50						7,50	
B22		3,35		7,69		66,50	35,00				7,50	
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	9,00	
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	9,00	
		[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25	
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1165				13,25	
C22b		1,35		0,0077		0,1380	0,0575				13,25	
C22c		1,35		0,0077		0,1476	0,0678				13,25	
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25	
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25	
C11		1,35		0,0077	0,1790						2,00	
C11o												
C12a		1,35		0,0077		0,2196	0,0900				2,00	
C12b		1,35		0,0077		0,2050	0,0500				2,00	
C12w		1,35		0,0077		0,2870	0,0255				2,00	
C12r		1,35		0,0077		0,2743	0,0569				2,00	
D12		1,35		0,0077		0,1432	0,0451				13,25	
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,2000						2,80	
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,2000						2,80	
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,2000						2,80	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]			[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3- FAZOWA **)
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,54	4,23
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1890	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1890	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1890	0,0440				5,45	8,30
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,2200	0,0450				5,45	7,50
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,2200	0,0450				5,45	7,50
	> 1200	5,03		0,0077		0,2200	0,0450				5,45	7,50
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010 r.
**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe
***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL		[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,60
A23 LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,60
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11											
B21		3,35		7,69	52,50						7,50
B22		3,35		7,69		66,50	35,00				7,50
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	9,00
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	9,00
		[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1165				13,25
C22b		1,35		0,0077		0,1380	0,0575				13,25
C22c											
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25
C11		1,35		0,0077	0,1790						3,15
C11o											
C12a		1,35		0,0077		0,2196	0,0750				3,15
C12b		1,35		0,0077		0,2050	0,0500				3,15
C12w		1,35		0,0077		0,2870	0,0255				3,15
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,2000						5,80
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,2000						5,80
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,2000						5,80
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]			[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c] / INSTALACJA 3- FAZOWA **) [zł/m-c]
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,54 / 4,23
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,54 / 4,23
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,54 / 4,23
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1890	0,0440				5,00 / 7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1890	0,0440				5,00 / 7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1890	0,0440				5,00 / 7,30
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,2200	0,0450				5,00 / 7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,2200	0,0450				5,00 / 7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,2200	0,0450				5,00 / 7,30
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45 / 8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45 / 8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45 / 8,30
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010 r.
**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe
***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu.

GRUPA TARYFOWA		STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
					CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL		[zł/kW/m-c]			[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA		6,25	1,72***	7,69				10,74	13,29	8,00	6,20	
A23 LATO		6,25	1,72***	7,69				9,86	13,02	6,75	6,20	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11		3,35		7,69	86,07						5,30	
B21		3,35		7,69	52,50						7,50	
B22		3,35		7,69		66,50	35,00				7,50	
B23 ZIMA		3,35		7,69				36,63	42,92	17,06	9,00	
B23 LATO		3,35		7,69				36,11	42,74	13,60	9,00	
		[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21		1,35		0,0077	0,1280						13,25	
C22a		1,35		0,0077		0,1500	0,1165				13,25	
C22b		1,35		0,0077		0,1380	0,0575				13,25	
C22c												
C23 ZIMA		1,35		0,0077				0,1383	0,1948	0,0509	13,25	
C23 LATO		1,35		0,0077				0,1322	0,1842	0,0497	13,25	
C11		1,35		0,0077	0,1790						2,00	
C11o												
C12a		1,35		0,0077		0,2196	0,0750				2,00	
C12b		1,35		0,0077		0,2050	0,0500				2,00	
C12w		1,35		0,0077		0,2870	0,0255				2,00	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	6,25		0,0077	0,2000						5,80	
	przyłączenie na SN	3,35		0,0077	0,2000						5,80	
	przyłączenie na nN	1,35		0,0077	0,2000						5,80	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]							INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3- FAZOWA **) [zł/m-c]
G11	< 500	0,38		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	500 - 1200	1,59		0,0077	0,1629						2,54	4,23
	> 1200	5,03		0,0077	0,1629						2,54	4,23
G11e *)	< 500	0,00		0,0077	0,1560						2,54	4,23
	500 - 1200	0,00		0,0077	0,1560						2,54	4,23
	> 1200	0,00		0,0077	0,1560						2,54	4,23
G12	< 500	0,38		0,0077		0,1800	0,0440				5,45	7,50
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1800	0,0440				5,45	7,50
	> 1200	5,03		0,0077		0,1800	0,0440				5,45	7,50
G12e *)	< 500	0,38		0,0077		0,1555	0,0400				5,45	7,50
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1555	0,0400				5,45	7,50
	> 1200	5,03		0,0077		0,1555	0,0400				5,45	7,50
G12w	< 500	0,38		0,0077		0,1680	0,0400				4,90	7,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1680	0,0400				4,90	7,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1680	0,0400				4,90	7,30
G12r	< 500	0,38		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
	> 1200	5,03		0,0077		0,1700	0,0440				5,45	8,30
G12p *)	< 500	0,38		0,0077		0,1038	0,0824				5,45	7,50
	500 - 1200	1,59		0,0077		0,1038	0,0824				5,45	7,50
	> 1200	5,03		0,0077		0,1038	0,0824				5,45	7,50

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach i obowiązuje do dnia 31.12.2010 r.

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Woszczyk

10. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez Oddziały ENERGA-OPERATOR SA:

- Oddział w Elblągu
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Braniewo, Elbląg, Krynica Morska, Kwidzyn, Malbork;
Gminy: Braniewo, Dzierzgoń, Elbląg, Frombork, Gardeja, Godkowo, Gronowo Elbląskie, Kisielice, Kwidzyn, Lelkowo, Lichnowy, Malbork, Markusy, Mikołajki Pomorskie, Milejewo, Miłoradz, Młynary, Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw, Orneta, Ostaszewo, Pasłęk, Pieniężno, Płoskinia, Prabuty, Rychliki, Ryjewo, Sadlinki, Stare Pole, Stary Dzierzgoń, Stary Targ, Stegna, Susz, Sztum, Sztutowo, Tolkmicko, Wilczęta;

- Oddział w Gdańsku
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Czarna Woda, Gdańsk, Gdynia, Hel, Jastarnia, Kościerzyna, Pruszcz Gdański, Puck, Reda, Rumia, Skórcz, Sopot, Starogard Gdański, Tczew, Wejherowo, Władysławowo;
Gminy: Bobowo, Cedry Wielkie, Chmielno, Choczewo, Czarna Woda, Dziemiany, Gniew, Gniewino, Kaliska, Karsin, Kartuzy, Kolbudy Górne, Kosakowo, Kościerzyna, Krokowa, Linia, Liniewo, Lipusz, Lubichowo, Luzino, Łęczyce, Morzeszczyn, Nowa Karczma, Osieczna (woj. pomorskie), Osiek (woj. pomorskie), Pelplin, Pruszcz Gdański, Przodkowo, Przywidz, Pszczółki, Sierakowice, Skarszewy, Skórcz, Smętowo Graniczne, Somonino, Stara Kiszewa, Starogard Gdański, Stężyca (woj. pomorskie), Subkowy, Suchy Dąb, Sulęczyno, Szemud, Tczew, Trąbki Wielkie, Wejherowo, Zblewo, Żukowo;

- Oddział w Kaliszu
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Kalisz, Koło, Konin, Ostrów Wielkopolski, Słupca, Sulmierzyce, Turek;
Gminy: Babiak, Baranów (woj. wielkopolskie), Blizanów, Błaszki (woj. łódzkie), Bolesławiec (woj. łódzkie), Borek Wielkopolski, Bralin, Brąszewice, Brudzew, Brzeziny (woj. wielkopolskie), Chocz, Chodów, Ceków – Kolonia, Czajków, Czastary, Czermin (woj. wielkopolskie), Dąbie (woj. wielkopolskie), Dobra (woj. wielkopolskie), Dobrzyca, Doruchów, Dziadowa Kłoda, Galewice, Gizałki, Godziesze Wielkie, Golina, Gołuchów, Goszczanów (woj. łódzkie) Grabów, Grabów nad Prosną, Jaraczewo, Grodziec, Grzegorzew, Jarocin (woj. wielkopolskie), Jeziora Wielkie (woj. kujawsko - pomorskie), Kawęczyn, Kazimierz Biskupi, Kępno, Kleczew, Klonowa, Kłodawa (woj. wielkopolskie), Kobyla Góra, Kobylin, Koło, Kościelec, Kotlin, Koźmin Wielkopolski, Koźminek, Kramsk, Kraszewice, Krotoszyn, Krzymów, Lądek, Lisków, Łęka Opatowska, Łubnice (woj. łódzkie), Malanów, Międzybórz, Mikstat, Milicz (woj. dolnośląskie), Mycielin, Nowe Miasto (woj. wielkopolskie), Nowe Skalmierzyce, Odolanów, Olszówka, Opatówek, Orchowo, Osiek Mały, Ostrowite, Ostrów Wielkopolski, Ostrzeszów, Powidz, Perzów, Pęczniew (woj. łódzkie), Pleszew, Poddębice (woj. łódzkie), Pogorzela, Przedecz, Przygodzice, Przykona, Pyzdry, Raszków, Rozdrażew, Rychtal, Rychwał, Rzgów (woj. wielkopolskie), Sompolno, Sieroszewice, Skulsk, Słupca, Sokolniki, Sośnie, Stare Miasto, Stawiszyn, Strzałkowo, Syców, Szczytniki, Ślesin, Świnice Warckie, Tuliszków, Trzcinica, Turek, Uniejów, Wartkowice, Wieruszów, Wierzbinek, Wilczyn, Witkowo, Władysławów, Zagórów, Zduny (woj. wielkopolskie), Żelazków, Żerków;

- Oddział w Koszalinie
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Darłowo, Koszalin, Białogard, Kołobrzeg, Szczecinek, Świdwin;
Gminy: Barwice, Będzino, Białogard, Biały Bór, Biesiekierz, Bobolice, Borne Sulinowo, Brzeżno, Czaplinek, Darłowo, Drawno, Drawsko Pomorskie, Dygowo, Gościno, Grzmiąca, Kalisz Pomorski, Karlino, Kołobrzeg, Łobez, Malechowo, Manowo, Miastko, Mielno, Mirosławiec, Ostrowice, Polanów, Połczyn Zdrój, Postomino, Rąbino, Rymań, Rzeczenica, Sianów, Siemyśl, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Sławoborze, Szczecinek, Świdwin, Świeszyno, Trzebiatów, Tuczno, Tychowo, Ustronie Morskie, Wierzchowo, Złocieniec;

- Oddział w Olsztynie
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Olsztyn, Bartoszyce, Górowo Iławieckie, Kętrzyn, Lidzbark Warmiński, Mrągowo, Ostróda, Szczytno;

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Gminy: Barciany, Barczewo, Bartoszyce, Biskupiec (pow. olsztyński), Bisztynek, Chorzele, Dąbrówno, Dobre Miasto, Dywity, Dźwierzuty, Gietrzwałd, Godkowo, Górowo Iławieckie, Grodziczno, Grunwald, Iława, Janowiec Kościelny, Janowo, Jedwabno, Jeziorany, Jonkowo, Kętrzyn, Kiwity, Kolno (woj. war. – mazurskie), Korsze, Kozłowo, Lidzbark Warmiński, Lubawa, Lubomino, Łukta, Małdyty, Miłakowo, Miłomłyn, Morąg, Mrągowo, Nidzica, Olsztynek, Ostróda, Pasłęk, Pasym, Piecki, Purda, Reszel, Rozogi, Ruciane Nida, Rybno, Rychliki, Ryn, Sępopol, Sorkwity, Srokowo, Stawiguda, Susz, Szczytno, Świątki, Świętajno (pow. szczycieński), Węgorzewo, Wielbark, Zalewo;

- Oddział w Płocku

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Ciechanów, Działdowo, Gostynin, Kutno, Łęczyca, Mława, Płock, Płońsk, Raciąż, Sierpc;

Gminy: Bielsk, Bodzanów, Bulkowo, Baboszewo, Bedlno, Bielawy, Brudzeń Duży, Bieżuń, Czerwińsk nad Wisłą, Ciechanów, Czernice Borowe, Daszyna, Dąbrowice, Drobin, Działdowo, Dzierzążnia, Dzierzgowo, Gąbin, Glinojeck, Gołymin – Ośrodek, Gostynin, Gozdowo, Góra Św. Małgorzaty, Grabów, Grodziczno, Grudusk, Gzy, Iłowo - Osada,. Iłów, Joniec, Karniewo, Kiernozia, Kozłowo, Krasne (woj. mazowieckie), Krośniewice, Krzynowłoga Mała, Krzyżanów, Kuczbork – Osada, Kutno, Lidzbark, Lipowiec Kościelny, Lubowidz, Lutocin, Łanięta, Łąck, Łęczyca, Mała Wieś, Młodzieszyn, Mochowo, Naruszewo, Nasielsk, Nowe Miasto, Nowe Ostrowy, Nowy Duninów, Ojrzeń, Opinogóra Górna, Oporów, Pacyna, Piątek, Płońsk, Płośnica, Pokrzywnica, Przasnysz, Pułtusk, Raciąż, Radzanowo, Radzanów (pow. mławski), Regimin, Rościszewo, Rybno (woj. mazowieckie), Rybno (woj. war. – mazurskie), Sanniki, Serock, Siemiątkowo Koziebrodzkie, Sierpc, Skępe, Słubice (woj. mazowieckie), Słupno, Sochocin, Sońsk, Stara Biała, Staroźreby, Strzegowo, Strzelce, Stupsk, Szczawin Kościelny, Szczutowo, Szreńsk, Szydłowo (woj. mazowieckie), Świercze, Wieczfnia Kościelna, Winnica, Wiśniewo, Witonia, Wyszogród, Załuski, Zawidz, Zduny (woj. łódzkie), Żychlin, Żuromin;

- Oddział w Słupsku

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Człuchów, Lębork, Łeba, Sławno, Słupsk, Ustka;

Gminy: Borzytuchom, Bytów, Cewice, Chojnice, Czarna Dąbrówka, Czarne, Człuchów, Damnica, Debrzno, Dębnica Kaszubska, Główczyce, Kamień Krajeński, Kępice, Kobylnica, Koczała, Kołczygłowy, Konarzyny, Linia, Lipka, Lipnica, Lipusz, Łęczyce, Malechowo, Miastko, Nowa Wieś Lęborska, Okonek, Parchowo, Polanów, Postomino, Potęgowo, Przechlewo, Rzeczenica, Sępólno Krajeńskie, Sierakowice, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Słupsk, Smołdzino, Studzienice, Sulęczyno, Trzebielino, Tuchomie, Ustka, Wicko;

- Oddział w Toruniu

Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Aleksandrów Kujawski, Brodnica, Chełmno, Chełmża, Ciechocinek, Golub – Dobrzyń, Grudziądz, Iława, Kowal, Lipno, Lubawa, Nieszawa, Nowe Miasto Lubawskie, Radziejów, Rypin, Świecie, Toruń, Wąbrzeźno, Włocławek;

Gminy: Aleksandrów Kujawski, Babiak, Baruchowo, Bądkowo, Biskupiec (pow. nowomiejski), Bobrowniki (woj. kujawsko – pomorskie), Bobrowo, Boniewo, Brodnica (woj. kujawsko - pomorskie), Brześć Kujawski, Brzozie, Brzuze, Bytoń, Chełmno, Chełmża, Choceń, Chodecz, Chrostkowo, Ciechocin, Czernikowo, Dąbrowa Biskupia, Dębowa Łąka, Dobre (woj. kujawsko – pomorskie), Dobrzyń nad Wisłą, Fabianki, Gniewkowo, Golub – Dobrzyń, Górzno (woj. kujawsko – pomorskie), Grążawy, Grodziczno, Gruta, Iława, Izbica Kujawska, Jabłonowo Pomorskie, Kijewo Królewskie, Kikół, Kisielice, Koneck, Kowal, Kowalewo Pomorskie, Kruszwica, Książki, Kurzętnik, Kwidzyn, Lidzbark, Lipno (woj. kujawsko – pomorskie), Lisewo, Lubanie, Lubawa, Lubicz, Lubień Kujawski, Lubraniec, Łasin, Łubianka, Łysomice, Nowe Miasto Lubawskie, Obrowo, Osie, Osiek (woj. kujawsko – pomorskie), Osięciny, Papowo Biskupie, Piotrków Kujawski, Płużnica, Raciążek, Radomin, Radziejów, Radzyń Chełmski, Rogowo (pow. rypiński), Rogóźno, Rypin, Skępe, Skrwilno, Skulsk, Stolno, Świecie, Świecie nad Osą, Świedziebnia, Tłuchowo, Topólka, Unisław, Waganiec, Warlubie, Wąbrzeźno, Wąpielsk, Wielgie, Wielka Nieszawka, Wierzbinek, Włocławek, Zakrzewo (woj .kujawsko – pomorskie), Zbiczno, Zbójno, Zławieś Wielka.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk