



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, *17* grudnia 2013 r.

DRE-4211-80(6)/2013/19029/IV/JCz/BH

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 listopada 2013 r., znak: 14880/NU/JJ/2013, uzupełnionego pismami: z dnia 2 grudnia 2013 r., znak: 15340/NU/JJ/2013, z dnia 9 grudnia 2013 r., znak: 15790/NU/JJ/2013 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2014 r.

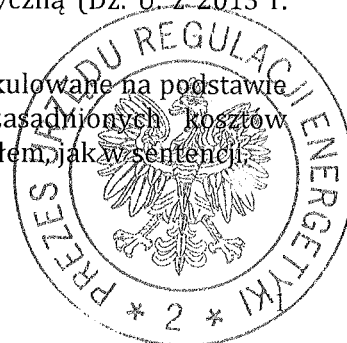
UZASADNIENIE

W dniu 25 listopada 2013 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

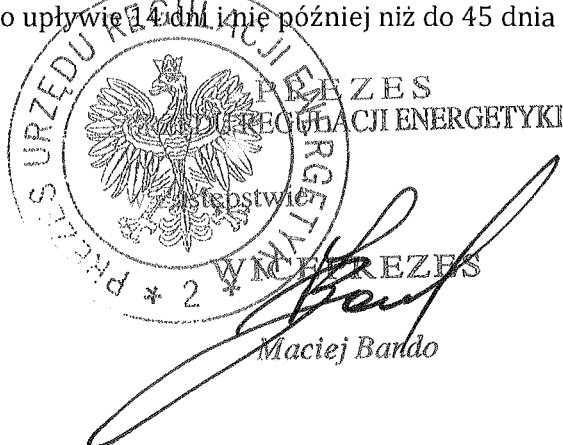
Po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200).

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.



POUCZENIE

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


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA


Jolanta Czapla

Otrzymuje:

1. PGE Dystrybucja S.A.
ul. Garbarska 21A
20-340 Lublin
2. aa



PGE Dystrybucja S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
17 grudnia 2013 r.

z dnia
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
nr
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

**TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII
ELEKTRYCZNEJ
PGE Dystrybucja S.A.**

PGE Dystrybucja S.A.
Wiceprezes Zarządu
Grażyna Łojko

PGE Dystrybucja S.A.

Prezes Zarządu
Mariusz Zawisza

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna
20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A
tel. +48 81 710 57 02, fax +48 81 744 23 39
NIP 946-25-93-855 Regon: 060552840

- 3 -

Lublin, 2014 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	4
2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	7
2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	7
2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami	12
2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń	15
2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	19
3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI.....	20
3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej	20
3.2. Moc umowna	22
3.3. Pewność zasilania odbiorców	23
3.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.....	24
3.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii	26
4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	29
5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	32
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII	34
7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	37
7.1. Oddział Białystok.....	37
7.1.1. Grupa taryfowa A23.....	37
7.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23	38
7.1.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.....	39
7.1.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b.....	40
7.1.5. Grupa taryfowa R.....	40
7.1.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w.....	41
7.2. Oddział Lublin	42
7.2.1. Grupy taryfowe A23, A24.....	42
7.2.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23, B24.....	43
7.2.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23, C24.....	44
7.2.4. Grupy taryfowe C11s, C11, C12a, C12b, C12n, C12w.....	45
7.2.5. Grupa taryfowa R.....	45
7.2.6. Grupy taryfowe G11s, G11, G12, G12n, G12w	46
7.3. Oddział Łódź-Miasto	47
7.3.1. Grupa taryfowa A23.....	47
7.3.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23	48
7.3.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.....	49
7.3.4. Grupy taryfowe S11c, C11, C12a, C12b, C11o, C12o.....	50
7.3.5. Grupa taryfowa R.....	50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.3.6. Grupy taryfowe S11g, G11, G12, G12n, G12w	51
7.4. Oddział Łódź-Teren	52
7.4.1. Grupa taryfowa A23.....	52
7.4.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	53
7.4.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	54
7.4.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o, C13.....	55
7.4.5. Grupa taryfowa R.....	55
7.4.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w.....	56
7.5. Oddział Rzeszów	57
7.5.1. Grupa Taryfowa A23.....	57
7.5.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23	58
7.5.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.....	59
7.5.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b.....	60
7.5.5. Grupa taryfowa R.....	60
7.5.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w.....	61
7.6. Oddział Skarżysko-Kamienna	62
7.6.1. Grupy taryfowe A21, A23.....	62
7.6.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	63
7.6.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.....	64
7.6.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b.....	65
7.6.5. Grupa taryfowa R.....	65
7.6.6. Grupa taryfowa G11, G12, G12n, G12w.....	66
7.7. Oddział Warszawa	67
7.7.1. Grupy taryfowe A23.....	67
7.7.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23	68
7.7.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.....	69
7.7.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o	70
7.7.5. Grupa taryfowa R.....	70
7.7.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w.....	71
7.8. Oddział Zamość	72
7.8.1. Grupa taryfowa A23.....	72
7.8.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23	73
7.8.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g.....	74
7.8.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12w, C13	75
7.8.5. Grupa taryfowa R.....	75
7.8.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w, G13	76
ZALĄCZNIK – Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych Oddziałów PGE Dystrybucja S.A.	77

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Bando

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200), 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. Informacji Prezesa URE Nr 31/2013, z dnia 21 października 2013 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2014.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PGE Dystrybucja S.A. zwaną dalej „Operatorem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest według stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawiera załącznik do niniejszej Taryfy.
- 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, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:

- dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
- korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
- odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
- przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej);
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- e) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
 - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.
- 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 własny użytek, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.6. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.3. Definicje

- 1.3.1. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego 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 wyższy poziom napięcia do napięcia zasilającego urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.
- 1.3.2. 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 odbioru tej energii.
- 1.3.3. 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.
- 1.3.4. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 1.3.5. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.6. Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

- 1.3.7. Napięcie wysokie (VN) – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.3.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3.9. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.
- 1.3.10. Przyłączy – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Operatora świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 1.3.11. 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.
- 1.3.12. 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.
- 1.3.13. Układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczne wyznaczenie łącznej mocy elektrycznej czynnej pobranej przez daną instalację lub sieć odbiorcy z więcej niż jednego miejsca dostarczania zasilanego na tym samym poziomie napięcia.
- 1.3.14. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 1.3.15. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.16. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 1.3.17. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

2.1.1. 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.

2.1.2. 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:
A21 A23 A24	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), A24 – czterostrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby, dolina obciążenia).
B21 B22 B23 B24	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), B24 – czterostrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby, dolina obciążenia).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C22w C23 C23g C24	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: dzienna, nocna), C22w – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), z rozszerzoną strefą pozaszczytową o soboty i niedziele, C23, C23g – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), C24 – czterostrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby, dolina obciążenia).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C11 C11s C12a C12b C12n C12w C13	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, C11s – jednostrefowym (o rocznym zużyciu poniżej 800 kWh i zabezpieczeniu przedlicznikowym nadmiarowoprądowym nie większym niż 16 A), C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C12n – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), C12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z sobotą i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
S11c	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 12 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C11o C12o	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, do rozliczeń odbiorników oświetleniowych o stałym poborze mocy, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11o – jednostrefowym, C12o – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). Do grup taryfowych C11o i C12o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.
G11 G11s G12 G12n G12w G13	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G11s – jednostrefowym (o rocznym zużyciu poniżej 800 kWh i zabezpieczeniu przedlicznikowym nadmiarowoprądowym nie większym niż 16 A), G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12n – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), G12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z sobotą i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), 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,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
	c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, 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: czytelní, 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: 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 prowadzona działalność gospodarcza.
S11g	Grupa taryfowa z rozliczaniem jednostrefowym, dla odbiorców spełniających kryteria kwalifikacji do grup: G11, G12 i G12w, o mocy umownej nie większej niż 6 kW, zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) silników syren alarmowych, b) stacji ochrony katodowej gazociągów, c) oświetlania reklam, d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 2.1.2 ustala się następujący podział na grupy taryfowe w Oddziałach:

a) Oddział **Białystok**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12n,

b) Oddział **Lublin**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23, A24,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23, B24,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C24, C11s, C11, C12a, C12b, C12n, C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11s, G11, G12, G12n, G12w, R.

Z grupy C11s oraz G11s korzystają odbiorcy Oddziału Lublin, którzy dokonali wyboru tych grup do dnia 01.01.2014 r.

c) Oddział **Łódź-Miasto**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o, C12o, S11c,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – S11g, G11, G12, G12n, G12w, R.

Z grupy S11g oraz S11c korzystają odbiorcy Oddziału Łódź-Miasto, którzy dokonali wyboru tych grup do dnia 04.01.2011 r.

d) Oddział **Łódź-Teren**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, C11o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12n, G12w, R.

Z grupy C13 korzystają odbiorcy Oddziału Łódź-Teren, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 04.01.2011 r.

e) Oddział **Rzeszów**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12n, G12w, R.

f) Oddział **Skarżysko-Kamienna**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12n, G12w, R.

Z grupy A21 korzystają odbiorcy Oddziału Skarżysko-Kamienna, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 01.01.2014 r. i mogą z niej korzystać nie później niż do dnia 31.12.2014 r.

g) Oddział **Warszawa**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, C11o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12n, G12w, R.

h) Oddział **Zamość**:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g, C11, C12a, C12b, C12w, C13,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12n, G12w, G13, R.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Z grup C23g, C13 oraz G13 korzystają odbiorcy Oddziału Zamość, którzy dokonali wyboru tych grup do dnia 04.01.2011 r.

Z grupy C22w korzystają odbiorcy Oddziału Zamość, którzy dokonali wyboru tej grupy do dnia 02.01.2012 r. i mogą z niej korzystać nie później niż do dnia 31.12.2014 r.

- 2.1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 2.1.5. 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 lub C.
- 2.1.6. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - b) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem pkt. c);
 - c) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania;
- zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora.
- 2.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 2.1.2, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 2.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.7. może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.
- 2.1.9. 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.
- 2.1.10. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 2.1.8. lub w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, według grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt 2.1.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

VICEPREZES

Maciej Bando

Taryfa PGE Dystrybucja S.A.

Strona 11 z 81

2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

2.2.1. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Lublin w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **A24**, **B24**, **C24** przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy		
		Lato		Zima
		Od 1 kwietnia do 31maja i od 1 sierpnia do 30 września	Od 1 czerwca do 31 lipca	Od 1 stycznia do 31 marca i od 1 października do 31 grudnia
1	2	3	4	5
poniedziałek - piątek				
I	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
II	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
III	pozostałe godziny doby	5 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	5 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	5 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰
		13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	22 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰
IV	godziny doliny obciążenia*	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰
sobota				
III	pozostałe godziny doby	5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰		
IV	godziny doliny obciążenia*	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰		
niedziela				
IV	godziny doliny obciążenia*	cała doba		

*Jeżeli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (godziny doliny obciążenia).

2.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **A23**, **B23**, w Oddziale Lublin, Łódź-Teren oraz Zamość według grupy taryfowej **C23**, w Oddziale Zamość i Łódź-Teren według grupy taryfowej **C13** oraz w Oddziale Zamość według grupy taryfowej **G13** oraz **C23g** przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato	Zima
		(od 1 kwietnia do 30 września)	(od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
I	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
II	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
III	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

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

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

2.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **B22**, **C22a** przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

2.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **C22b** przedstawia poniższa tabela:

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

2.2.5. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Zamość w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **C22w** przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
I	szczyt	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
II	pozaszczyt	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰
		cała doba - w soboty i niedziele	

2.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej **C12a** przedstawia poniższa tabela:

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 30 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

PREZES
URZĘDZIE ENERGETYKI
w Zastępstwie
WICEPREZES
Maciej Bando

2.2.7. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Łódź-Miasto w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **C12o** przedstawia poniższa tabela:

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

2.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **C12b**, **G12** przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby	22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz 2 kolejne godziny doby spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰

Godziny zegarowe stref czasowych określa Operator.

2.2.9. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej **G12n** oraz w Oddziale Lublin według grupy taryfowej **C12n**, przedstawia poniższa tabela:

Okres czasowy	Strefa dzienna	Strefa nocna*
poniedziałek - piątek	5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰
sobota	5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰
niedziela	–	cała doba

*Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, święta zaliczane są (cała doba) do strefy nocnej.

2.2.10. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **C12w**, **G12w** przedstawia poniższa tabela:

Okres czasowy	Strefa dzienna	Strefa nocna
poniedziałek - piątek	14 godzin w ciągu doby	22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz 2 kolejne godziny doby spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰
sobota, niedziela	–	cała doba

Godziny zegarowe stref czasowych określa Operator.

2.2.11. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w zastępstwie
WICEPREZES
Maciej Bando

2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

2.3.1.1. Oddział **Białystok**:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej: A23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12n, G12w, C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.2. Oddział **Lublin**:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A23, A24,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, B21, B22, B23, B24, C21, C22a, C22b, C23, C24,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11s, C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11s, G11, G12, G12n, G12w,
- d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.3. Oddział **Łódź-Miasto**:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej A23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- c) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11o, C12o,
- d) 1, 2, lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12, G12n, G12w,
- e) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: S11c, S11g,
- f) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.4. Oddział **Łódź-Teren**:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych A23, B23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych B11, B21, B22, C21, C22a, C22b i C23,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12, G12n, G12w,
- d) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców z grup taryfowych: C11o, C13,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.5. Oddział **Rzeszów**:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A23, B21, B22, B23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, C21, C22a, C22b,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12, G12n, G12w,
- d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.6. Oddział **Skarżysko-Kamienna**:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej A23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: A21, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b,
- c) 1, 2, 4 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
- d) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12n, G12w,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Odbiorcy Oddziału Skarżysko-Kamienna rozliczani w grupach taryfowych C11, C12a i C12b mogą korzystać z 4 miesięcznego okresu rozliczeń do 31.12.2014 r.

2.3.1.7. Oddział Warszawa:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej A23,
- b) 10-dniowy dla odbiorców grupy taryfowej B23,
- c) 15-dniowy dla odbiorców grup taryfowych: B21, B22,
- d) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, C21, C22a, C22b,
- e) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grupy taryfowej C11o,
- f) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, G11, G12, G12n, G12w,
- g) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.8. Oddział Zamość:

- a) 10-dniowy lub 1 miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej A23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g,
- c) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C13, G13,
- d) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12n, G12w,
- e) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12w,
- f) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

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

2.3.2. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

2.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 2.3.4.

2.3.4. W prognozach, o których mowa w pkt. 2.3.3. należy uwzględniać zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

2.3.5. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:

- 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.

2.3.6. Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:

- a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
- b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo – rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

2.3.7. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.

2.3.8. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.

2.3.9. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne wyznaczenie poboru mocy dla kilku miejsc dostarczania, mogą być rozliczani według tych układów za świadczone usługi dystrybucji, jeżeli przewiduje to Umowa.

2.3.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

2.3.11. 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.

12.3.12. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

2.3.13. 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 Umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

2.3.14. 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. 2.3.13.

2.3.15. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

2.3.16. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartość mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

2.3.17. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe

2.3.18. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt. 2.3.17., trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności 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 rozliczeniowym.

2.3.19. Przepisów pkt. 2.3.15. – 2.3.18. nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo – rozliczeniowy będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

2.3.21. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4, z zastrzeżeniem art.6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

- a) na napięciu nN 80,15 zł,
- b) na napięciu SN 120,21 zł,
- c) na napięciu WN 150,27 zł.

2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

2.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

2.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 2.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.

2.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 2.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

2.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 2.4.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

2.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 2.4.4 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 2.4.7.

2.4.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego z zastrzeżeniem pkt. 2.4.7.

2.4.7. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES


Maciej Bando

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

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

$$O_{poi} = S_{SV_n} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZV_{nk}} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
- S_{SV_n} – składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/miesiąc lub zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, zł/miesiąc;
- P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy w MW lub w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
- $S_{ZV_{nk}}$ – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{pik} – ilość energii 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 natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
- O_a – opłata abonamentowa w zł/miesiąc;
- r – liczba rozliczeniowych stref czasowych.

3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.3.

3.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5.

3.1.5. 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:

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
- c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

3.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 3.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 3.1.7. 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.
- 3.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.10. składa się z sumy iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 3.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.1.11. 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.
- 3.1.12. 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.
- 3.1.13. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.1.14. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 3.1.15. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 3.1.16. 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.
- 3.1.17. Operator może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

- a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przez okres co najmniej jednego miesiąca,
- b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest świadczona usługa dystrybucji,
- c) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

3.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 3.1.1.;
- b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

3.2. Moc umowna

3.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.

3.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.

3.2.3. Dopuszcza się zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.

3.2.4. W przypadku gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne okresy roku, albo gdy moc umowna jest zmieniana w trakcie obowiązywania taryfy, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa Umowa.

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

3.2.6. 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 następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę;
- o ile w Umowie nie ustalono inaczej.

3.2.7. Jeżeli odbiorca, za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmniejszenia mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą.

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

3.2.9. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej „mocą pobraną”, i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w Umowie.

- 3.2.10. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym i godzinowym.
- 3.2.11. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w Umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną albo
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, jeżeli układy pomiarowo - rozliczeniowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 3.2.12. Opłata, o której mowa w pkt. 3.2.11, jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt. 3.2.11. lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.13. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Niezależnymi miejscami dostarczania energii elektrycznej nie są miejsca, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których, zgodnie z Umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 3.2.14. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa Umowa.
- 3.2.15. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, a wskutek awarii w sieci Operatora lub wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych na potrzeby tego Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, opłatę za przekroczenie mocy oblicza się jedynie od wartości przekraczającej łączną moc umowną z wyjątkiem sytuacji, w której awaria w sieci lub wyłączenie urządzeń nastąpiły w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.2.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A2x, B2x, C2x, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

3.3. Pewność zasilania odbiorców

- 3.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w Umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej liczbą 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 opłaty przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w Umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Banas

- 3.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, pewności zasilania niższej od ustalonej w Umowie, opłat za pewność zasilania, w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach, nie pobiera się.
- 3.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania 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.

3.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 3.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w Umowie.
- 3.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 3.4.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 3.4.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej w [Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola w [MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 3.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 3.4.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;
- C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia Taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
- k – krotność ceny C_{rk} ustaloną w pkt. 3.4.9. Taryfy;
- $\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.4.4.;
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 3.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 3.4.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh;
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.4.4.

- 3.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 3.4.9. Taryfy krotności „k” oraz 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.

- 3.4.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt. 3.4.6. i 3.4.8. wynosi:
- a) $k_{WN} = 0,50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci WN,
 - b) $k_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
 - c) $k_{nN} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Maciej Bando

- 3.4.11. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozpyłów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci Operatora, wielkość energii biernej podlegającą rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę, w sposób przez nie uzgodniony, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.4.12. 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 miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie odrębnych rozliczeń dla każdego miejsca dostarczania, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

3.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

- 3.5.1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem „W_{UT}”, [w zł]:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔU – wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w %],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

C_T – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii];

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{IT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- C_T – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyłeń napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],
- b_{iT} – bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyłeń napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca 10,00 zł/godzinę,
- t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyłeń napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

3.5.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

3.5.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu:

- a) przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV na jego wniosek, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;
- b) przyłączonemu do sieci innych napięć niż te, o których mowa w pkt a), na jego wniosek, przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.

3.5.4. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Umowie lub odrębnych przepisach.

3.5.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2012 r. wyniosło 3521,67 zł (M.P. z 2013 r. poz. 89);

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

WICEPREZES

- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;

- 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 12) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 13) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Barański

4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

4.1. 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 o przyłączenie 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.

4.2. 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:

- a) odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów,
- b) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.

4.3. Za przyłączenie 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. 4.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

4.4. Za 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. 4.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

- 4.5. 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. 4.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	42,49	57,69
V	42,49	57,69
VI *	42,49	57,69
VI **	7,65	7,65

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze

** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci

- 4.6. 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. 4.2., w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze napowietrzne, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 24,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze kablowe, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 32,50 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 4.7. 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. 4.2., 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.
- 4.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 4.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt 4.3., pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej oraz opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej stosownie do pkt. 4.4.
- 4.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt. 4.5., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

$$Op = Nr_z * \frac{Pd}{Pp} + Sp * (Pp - Pd)$$

gdzie: O_p – opłata za przyłączenie w zł,
 Nr_z – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
 P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,
 S_p – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt. 4.5,

4.11. 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.

4.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt 4.11, 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.

Przepisu pkt 4.11. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.

4.13. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie 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, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.

4.14. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania z wyjątkiem zasilania rezerwowego, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w Taryfie. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

4.15. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.

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

4.17. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.

4.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

L.P.	WYSZCZEGÓLNIENIE ¹⁾	STAWKA W ZŁ ZA USŁUGĘ
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN c) na napięciu WN	80,15 120,21 150,27
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ : a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	80,15 120,21 170,29
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 114,19 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 50,09 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,09 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	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 ⁴⁾	100,19
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	50,09
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 b) w sieci SN c) w sieci WN	220,38 320,55 450,82
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	27,99 5,88
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁵⁾	108,05

Wcześniejsze, we wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,

- 2) opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
- 3) koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy
- 4) opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- 5) 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.

5.2. 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 22,11 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy.
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.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 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 w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1. wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
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 odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla wyżej wymienionego 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1 ppkt. 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt. 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 w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

WICEPREZES

Matiej Bando

1. wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
 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 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1. wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
2. ilości energii 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 z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem 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 pośredni) za każdy 1A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_o	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

2,5 - stała [1/kV];

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV];

WICEPREZES

Maciej Bando

lub 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].

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

6.7. Opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

LP.	WYKONYWANE CZYNNOŚCI	WYSOKOŚĆ OPŁATY LUB SPOSÓB JEJ POBIERANIA
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,09 zł.
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	 117,29 zł 146,67 zł 195,53 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 114,19 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,09 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 sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Małgorzata Duda

7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

7.1. Oddział Białystok

7.1.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	8 400,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MVh	26,44 31,03 10,35
4.	Stawka jakościowa	zł/MVh	10,81
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	105,00 35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE							
			B11		B21		B22		B23	
			4		5		6		7	
1.	2	3								
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:									
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	5 290,00	9 870,00	10 020,00	10 110,00				
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,64							
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	103,94	103,93	102,98 65,53	71,77 109,95 17,58				
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	10,81							
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,40	35,00	35,00	35,00	35,00			

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Zander
Maciej Zander

7.1.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	
			4	5	6	
1	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,61	16,62	16,62	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1499	0,2447 0,1358	0,1808 0,0345	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	19,78	20,66	20,66	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.1.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C11	C12a	C12b	
			4	5	6	
1	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,91	2,92	2,92	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2340	0,2484 0,1312	0,2510 0,0754	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	3,78 1,89 0,63	4,39 2,20 0,73	4,39 2,20 0,73	

7.1.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R			
			WN	SN	WN	SN
			4	5	6	7
1	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		2,65		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	1,64	0,66	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,3399		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w następnym

WICEPREZES

Maciej Bando

7.1.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			G11	G12	G12n	G12w	
1	2	3	4	5	6	7	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej:						
	– układ 1- fazowy	zł/m-c	1,78	3,50	3,50	3,91	
	– układ 3- fazowy		4,41	6,95	6,95	7,59	
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie:	zł/m-c					
	– poniżej 500 kWh energii elektrycznej				0,18		
	– od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej				0,77		
	– powyżej 1200 kWh energii elektrycznej				2,44		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:						
	– całodobowy	zł/kWWh	0,2192	0,2450	0,2236	0,2597	
	– dzienny			0,0225	0,0200	0,0204	
	– nocny						
4.	Stawka jakościowa	zł/kWWh		0,0108			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:						
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	5,31	5,36	5,36	5,36	
	– dwumiesięcznym		2,66	2,68	2,68	2,68	
	– trzymiesięcznym		0,89	0,89	0,89	0,89	
	– sześciomiesięcznym						
	– dwunastomiesięcznym						

PRZEDSIĘWZIECIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPRZEDSIĘWZIECIE

Maciej Bando

7.2. Oddział Lublin

7.2.1. Grupy taryfowe A23, A24

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			A23	A24
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 420,00	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby – w strefie godzin doliny obciążenia	zł/MW/h	39,40 90,01 20,30	12,63 32,01 14,14 10,91
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	10,81	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	105,00 35,00	105,00 35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

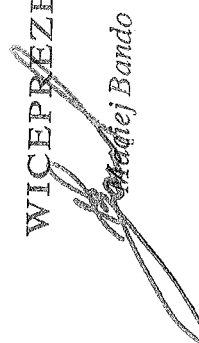
7.2.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23, B24

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			B11	B21	B22	B23	B24
1	2	3	4	5	6	7	8
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	4 670,00	9 870,00	10 020,00	10 110,00	10 110,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			1,64		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby – w strefie godzin doliny obciążenia	zł/MWh	103,94	103,93	102,98 65,53	57,10 109,95 21,70	57,10 83,42 21,70 17,66
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh			10,81		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,40	35,00	35,00	35,00	35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES


Mariusz Bando

7.2.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23, C24

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C21	C22a	C22b	C23	C24
1	2	3	4	5	6	7	8
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,61	16,62	16,62	16,82	16,82
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:						
	– całodobowy	zł/kWh	0,1499	0,2447 0,1358	0,1808 0,0300	0,1386 0,3044 0,0671	0,1593 0,4703 0,0978 0,0832
	– szczytowy						
	– pozaszczytowy						
	– dzienny						
	– nocny						
	– w szczycie przedpołudniowym						
	– w szczycie popołudniowym						
	– w pozostałych godzinach doby						
	– w strefie godzin doliny obciążenia						
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	15,27	20,66	20,66	25,07	25,07

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.2.4. Grupy taryfowe C11s, C11, C12a, C12b, C12n, C12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11s	C11	C12a	C12b	C12n	C12w
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	0,65	2,49	2,52	2,52	2,56	2,56
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			0,66			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:							
	– całodobowy	zł/kWh	0,5915	0,2340	0,2484 0,1312	0,2510 0,0329	0,2715 0,0111	0,2879 0,0328
	– szczytowy							
	– pozaszczytowy							
	– dzienny							
	– nocny							
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0108			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:							
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	5,31	5,31	5,36	5,36	5,36	5,36
	– dwumiesięcznym		2,66	2,66	2,68	2,68	2,68	2,68
	– sześciomiesięcznym		0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

7.2.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		2,07	URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	1,64	0,66
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,4383	w Zastępstwie
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108	WICEPRZES

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

7.2.6. Grupy taryfowe G11s, G11, G12, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			G11s	G11	G12	G12n	G12w	
			4	5	6	7	8	
1.	2	3						
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	2,28 2,39	1,85 4,41	3,23 6,95	3,23 6,95	3,91 7,59	
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,18 0,77 2,44					
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2724	0,2192	0,2450 0,0853	0,2101 0,0764	0,2305 0,0849	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0108					
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	5,31 2,66 0,89	5,31 2,66 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.3. Oddział Łódź-Miasto

7.3.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	3 810,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kV/m-c	3,06
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby – w strefie godzin doliny obciążenia	zł/MVh	50,86 90,01 20,30
4.	Stawka jakościowa	zł/MVh	10,81
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	105,00 35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICYPREZES

Maciej Bando

7.3.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	4 880,00	8 960,00	8 970,00	8 980,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		1,64		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	57,00	40,22	43,93 26,35	36,02 72,36 21,70
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh		10,81		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,40	35,00	35,00	35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.3.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	
1	2	3	4	5	6	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,74	9,75	9,75	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1437	0,1866 0,1289	0,1752 0,0649	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	11,04	14,37	14,37	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.3.4. Grupy taryfowe S11c, C11, C12a, C12b, C11o, C12o

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			S11c	C11	C12a	C12b	C11o	C12o	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:								
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kVh/m-c	0,50	4,33	4,34	4,34	12,81	14,78	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kVh/m-c			0,66				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:								
	– całodobowy		0,7201	0,1127			0,0799		
	– szczytowy				0,1387				
	– pozaszczytowy				0,0974				
	– dzienny					0,1491		0,0734	
	– nocny					0,0754		0,0637	
4.	Stawka jakościowa	zł/kVh			0,0108				
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:								
	– jednomiesięcznym		4,13	5,31	5,36	5,36	5,31	5,36	
	– dwumiesięcznym		2,07	2,66	2,68	2,68	2,66	2,68	
	– sześciomiesięcznym		0,69	0,89	0,89	0,89	-	-	

7.3.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R				
			WN	SN	nn		
1	2	3	4	5	w zastępstwie		
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kVh/m-c		2,65			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kVh/m-c	3,06	1,64		0,66	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kVh		0,1749			
4.	Stawka jakościowa	zł/kVh		0,0108			

7.3.6. Grupy taryfowe S11g, G11, G12, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Miasto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			S11g	G11	G12	G12n	G12w		
			4	5	6	7	8		
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji: Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1-fazowy – układ 3-fazowy	zł/m-c	0,24 0,50	1,99 5,00	3,38 6,95	3,38 6,95	3,83 7,59		
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,18 0,77 2,44				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kVWh	0,2537	0,1764	0,2130 0,0684	0,1799 0,0650	0,2125 0,0663		
4.	Stawka jakościowa	zł/kVWh	0,0108						
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – trzymiesięcznym – sześciomiesięcznym – rocznym	zł/m-c	2,41 1,21 0,40	5,31 2,66 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	

URZĘDNIK GŁÓWNY

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.4. Oddział Łódź-Teren

7.4.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MVh/m-c	6 770,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kVh/m-c	3,06
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MVh	29,33 43,01 16,50
4.	Stawka jakościowa	zł/MVh	10,81
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	105,00 35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.4.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
			4	5	6	7
1	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	4 880,00	8 960,00	8 970,00	8 980,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,64			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MW/h	66,15	58,97	66,17 54,60	37,91 58,63 11,86
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	10,81			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	23,66	26,39	35,00	105,00 35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYK

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.4.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
			4	5	6	7
1	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	15,23	15,24	15,24	15,25
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/kVh	0,1062	0,1324 0,0894	0,1124 0,0533	0,1111 0,1478 0,0485
	– całodobowy					
	– szczytowy					
	– pozaszczytowy					
	– dzienny					
	– nocny					
	– w szczycie przedpołudniowym					
	– w szczycie popołudniowym					
	– w pozostałych godzinach doby					
4.	Stawka jakościowa	zł/kVh		0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	12,32	14,37	14,37	25,07

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.4.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o, C13

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11	C12a	C12b	C11o	C13	
			4	5	6	7	8	
1.	2	3						
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,61	3,62	3,62	4,22	4,07	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			0,66			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/kW/h	0,1738	0,1848 0,0930	0,1803 0,0562	0,0696	0,1147 0,1528 0,0673	
4.	Stawka jakościowa	zł/kW/h	0,0108					
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu	zł/m-c	4,40 2,20 0,73	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,31 2,66 -	5,36 2,68 -	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
7.4.5. Grupa taryfowa R

w Zastępstwie

MACIEJ BANDO

Maciej Bando

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R			
			WN	SN	nN	
1	2	3	4	5	6	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		2,07		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	1,64	0,66	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kW/h		0,2916		
4.	Stawka jakościowa	zł/kW/h		0,0108		

7.4.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Teren	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			G11	G12		G12n		G12w	
			4	5		6		7	
1	2	3							
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:								
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1-fazowy – układ 3-fazowy	zł/m-c	1,99 4,51	3,23 6,95	3,23 6,95	3,58 7,59			
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,18 0,77 2,44						
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kVh	0,2192	0,2421 0,0792		0,2236 0,0748	0,2672 0,0763		
4.	Stawka jakościowa	zł/kVh	0,0108						
	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:	zł/m-c	3,69 1,85 0,62	4,49 2,25 0,75	4,49 2,25 0,75	4,49 2,25 0,75	4,49 2,25 0,75	4,49 2,25 0,75	

PRZEDSIĘWZIECIE
ENERGETYCZNE
PGE S.A.
URZĘDZIE
w Zastępstwie
WICEPRZEDSIĘDZIE
Maciej Bando

7.5. Oddział Rzeszów

7.5.1. Grupa Taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	8 400,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	50,86 90,01 17,04
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	10,81
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	105,00 35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.5.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE							
			B11		B21		B22		B23	
			4		5		6		7	
1	2	3								
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:									
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	4 880,00	9 870,00	10 020,00	10 110,00				
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,64							
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/MW/h								
	– całodobowy		95,69	95,68						
	– szczytowy				102,98					
	– pozaszczytowy				51,20					
	– w szczycie przedpołudniowym						71,77			
	– w szczycie popołudniowym					109,95				
	– w pozostałych godzinach doby					17,32				
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	10,81							
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:	zł/m-c								
	- 10-dniowym		30,40	105,00	105,00	105,00	105,00			
	- jednomiesięcznym			35,00	35,00	35,00	35,00			

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.5.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	
1	2	3	4	5	6	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,61	16,62	16,62	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1437	0,2015 0,1181	0,1808 0,0533	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	19,78	20,66	20,66	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.5.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11		C12a		C12b	
			4		5		6	
1.		3						
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,94		2,95		2,95	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,66					
	Składnik zmienny stawki sieciowej:							
	– całodobowy	zł/kWh	0,2036		0,2410 0,1213		0,2458 0,0754	
	– szczytowy							
3.	– pozaszczytowy							
	– dzienny							
	– nocny							
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0108					
	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:							
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	5,31 2,66 0,89		5,36 2,68 0,89		5,36 2,68 0,89	
5.	– dwumiesięcznym							
	– sześciomiesięcznym							

7.5.5. Grupa taryfowa R

ENERGETYKI		Jedn.	GRUPA TARYFOWA R			
Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów		WN		SN	
			4	5	nN	
1	2	3	6			
Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,93			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	1,64	0,66	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kW/h	0,1413			
4.	Stawka jakościowa	zł/kW/h	0,0108			

7.5.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			G11	G12	G12n	G12w	
			4	5	6	7	
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji: Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	1,78 4,41	3,32 6,95	3,32 6,95	3,83 7,59	
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c		0,18 0,77 2,44			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kVWh	0,2035	0,2450 0,0300	0,2076 0,0293	0,2486 0,0299	
4.	Stawka jakościowa	zł/kVWh		0,0108			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	5,31 2,66 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.6. Oddział Skarżysko-Kamienna

7.6.1. Grupy taryfowe A21, A23

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			A21	A23
1	2	3	4	5
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 890,00	7 420,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kV/m-c	3,06	
	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	– całodobowy		30,18	
	– szczytowy			
	– pozaszczytowy			
3.	– w szczycie przedpołudniowym	zł/MVh		29,33
	– w szczycie popołudniowym			36,95
	– w pozostałych godzinach doby			19,25
4.	Stawka jakościowa	zł/MVh	10,81	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:			
	– 10-dniowym	zł/m-c	-	105,00
	– jednomiesięcznym		35,00	35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.6.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	4 670,00	9 870,00	10 020,00	10 110,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		1,64		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	80,61	63,03	74,16 41,04	33,20 60,37 21,70
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh		10,81		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,40	35,00	35,00	35,00

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.6.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	
1.	2	3	4	5	6	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,61	16,62	16,62	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1237	0,1739 0,0956	0,1350 0,0649	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	19,78	20,66	20,66	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.6.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,49	2,52	2,52
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,1551	0,1669 0,0930	0,1622 0,0754
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – czteromiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	5,31 2,66 1,33 0,89	5,36 2,68 1,34 0,89	5,36 2,68 1,34 0,89

7.6.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		2,93	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	1,64	0,66
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,2633	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108	

7.6.6. Grupa taryfowa G11, G12, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			G11	G12	G12n		G12w		
			4	5	6	7			
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:	3							
	Składnik stały stawki sieciowej:								
1.	– układ 1-fazowy	zł/m-c	1,78	3,23	3,23	3,58			
	– układ 3-fazowy		4,78	6,95	6,95	7,59			
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie:	zł/m-c							
	– poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,18						
	– od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej		0,77						
	– powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		2,44						
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/kWh	0,2113	0,2293	0,2155	0,2305			
	– całodobowy			0,0853	0,0832	0,0849			
	– dzienny								
	– nocny		0,0108						
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh							
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:	zł/m-c	5,31	5,36	5,36	5,36	5,36		
	– jednomiesięcznym		2,66	2,68	2,68	2,68	2,68		
	– dwumiesięczny		0,89	0,89	0,89	0,89	0,89		
	– sześciomiesięcznym		0,89						

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEMPREZES

Maciej Bando

7.7. Oddział Warszawa

7.7.1. Grupy taryfowe A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 420,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MW/h	19,58 22,10 17,04
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	10,81
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	105,00 35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.7.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			B11	B21	B22	B23			
			4	5	6	7			
1	2	3							
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:								
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MVW/m-c	4 050,00	9 870,00	10 020,00	10 110,00			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,64						
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:								
	– całodobowy	zł/MW/h	80,61	27,99	35,60		26,94		
	– szczytowy				24,65		34,14		
	– pozaszczytowy						21,70		
	– w szczycie przedpołudniowym								
	– w szczycie popołudniowym								
	– w pozostałych godzinach doby								
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	10,81						
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:								
	– 10-dniowym	zł/m-c	-	-	-	105,00			
	– 15-dniowym		-	70,00	70,00	-			
	– jednomiesięcznym		30,40	-	-	-			

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEDZIEK

Maciej Bando

7.7.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	
			4	5	6	
1.	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,61	16,62	16,62	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,66		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej					
	– całodobowy		0,0934			
	– szczytowy			0,0950		
	– pozaszczytowy			0,0912		0,0994
	– dzienny					0,0649
	– nocny					
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,83	7,96	7,96	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando
Maciej Bando

7.7.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C11o

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			C11	C12a	C12b	C11o			
			4	5	6	7			
1	2	3							
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:								
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,05	3,06	3,06	3,70			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,66						
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/kVWh	0,2249	0,2453 0,0930	0,2510 0,0615	0,1190			
4.	Stawka jakościowa	zł/kVWh	0,0108						
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:	zł/m-c	5,31 2,66 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,31 2,66 -			

7.7.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R			
			WN	SN	nN	
			4	5	6	
1	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,93			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	1,64	0,66	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2114			
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0108			

PREZES
REGULACJI ENERGETYKIWICEPREZES
Marcin Bando

7.7.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			G11	G12	G12n	G12w			
			4	5	6	7			
1	2	3							
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:								
1.	Składnik stały stawki sieciowej:								
	– układ 1-fazowy	zł/m-c	1,78	3,50	3,50	3,91			
	– układ 3-fazowy		4,41	6,95	6,95	7,59			
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie:	zł/m-c							
	– poniżej 500 kWh energii elektrycznej					0,18			
	– od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej					0,77			
	– powyżej 1200 kWh energii elektrycznej					2,44			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:								
	– całodobowy	zł/kWh	0,2192	0,2450	0,2236	0,2486			
	– dzienny			0,0853	0,0832	0,0849			
	– nocny								
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0108					
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:	zł/m-c							
	– jednomiesięcznym		5,31	5,36	5,36	5,36			
	– dwumiesięcznym		2,66	2,68	2,68	2,68			
	– sześciomiesięcznym		0,89	0,89	0,89	0,89			

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.8. Oddział Zamość

7.8.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	7 420,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kVW/m-c	3,06
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MW/h	50,86 90,01 18,20
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	10,81
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym	zł/m-c	105,00 35,00

P R E Z E S – jednomiesięcznym

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.8.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B11	B21	B22	B23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	3 420,00	9 870,00	10 020,00	10 110,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		1,64		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MW/h	120,59	103,93	102,98 65,53	71,77 109,95 21,70
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h		10,81		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	30,40	35,00	35,00	35,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando
Maciej Bando

7.8.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C22w, C23, C23g

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE							
			C21	C22a	C22b	C22w	C23	C23g		
			4	5	6	7	8	9		
1	2	3								
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:									
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,61	16,62	16,62	16,62	16,43	4,25		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c				0,66				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny – szczyt przedpołudniowy – szczyt popołudniowy – pozostałe godziny doby	zł/kWh	0,1499	0,2447 0,1358	0,1808 0,0649	0,2465 0,0750		0,1835 0,3044 0,0485	0,1968 0,3450 0,0484	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh				0,0108				
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	19,78	20,66	20,66	25,07	25,07	25,07	25,07	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

7.8.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12w, C13

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE							
			C11	C12a	C12b	C12w	C13			
1	2	3	4	5	6	7	8			
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:									
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,61	3,62	3,62	3,62	4,07			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			0,66					
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:									
	– całodobowy		0,2340	0,2519						
	– szczytowy			0,1312						
	– pozaszczytowy									
	– dzień									
	– noc									
	– szczyt przedpołudniowy	zł/kW/h								0,1651
	– szczyt popołudniowy				0,2510	0,2879				0,2819
	– pozostałe godziny doby				0,0754	0,0753				0,0448
4.	Stawka jakościowa	zł/kW/h			0,0108					
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:									
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	5,31	5,36	5,36	5,36	5,36			
	– dwumiesięcznym		2,66	2,68	2,68	2,68	2,68			
	– sześciomiesięczny		0,89	0,89	0,89	0,89	0,89			

PREZES Grupa taryfowa R

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Banaś

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R			
			WN	SN	nN	
1	2	3	4	5	6	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		2,65		
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	3,06	1,64	0,66	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kW/h		0,3399		
4.	Stawka jakościowa	zł/kW/h		0,0108		

7.8.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12n, G12w, G13

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE									
			G11		G12		G12n		G12w		G13	
1	2	3	4		5		6		7		8	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:											
1.	Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1- fazowy – układ 3- fazowy	zł/m-c	1,85 4,41	3,50 6,95	3,50 6,95	3,91 7,59	- 7,99					
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie: – poniżej 500 kWh energii elektrycznej – od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej – powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c	0,18 0,77 2,44									
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny – szczyt przedpołudniowy – szczyt popołudniowy – pozostałe godziny doby	zł/kWh	0,2192	0,2450 0,0600	0,2236 0,0587	0,2672 0,0599	0,2389 0,4152 0,0545					
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0108									
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	5,31 2,66 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89	5,36 2,68 0,89 - -					

w Zastępstwie

WICEMARSZAŁ

Maciej Bando

ZAŁĄCZNIK – Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych Oddziałów PGE Dystrybucja S.A.**1) Oddział Białystok**

- a) **Miasta:** Augustów, Biała Piska, Białystok, Bielsk Podlaski, Brańsk, Choroszcz, Ciechanowiec, Czarna Białostocka, Czyżew, Dąbrowa Białostocka, Drohiczyn, Ełk, Giżycko, Gołdap, Goniadz, Grajewo, Hajnówka, Jedwabne, Kleszczele, Knyszyn, Kolno, Krynki, Lipsk, Łapy, Łomża, Michałowo, Mikołajki, Mońki, Nowogród, Olecko, Orzysz, Pisz, Rajgród, Ruciane-Nida, Ryn, Sejny, Siemiatycze, Sokółka, Stawiski, Suchowola, Supraśl, Suraz, Suwałki, Szczuczyn, Szepietowo, Tykocin, Wasilków, Węgorzewo, Wysokie Mazowieckie, Zabłudów, Zambrów.
- b) **Gminy:** Andrzejewo, Augustów, Bakalarzewo, Banie Mazurskie, Bargłów Kościelny, Biała Piska, Białowieża, Bielsk Podlaski, Boćki, Boguty-Pianki, Brańsk, Budry, Choroszcz, Ciechanowiec, Czarna Białostocka, Czeremcha, Czyże, Czyżew, Dąbrowa Białostocka, Dobrzyniewo Duże, Drohiczyn, Dubeninki, Dubicze Cerkiewne, Dziadkowice, Ełk, Filipów, Giby, Giżycko, Gołdap, Goniadz, Grabowo, Grajewo, Grodzisk, Gródek, Hajnówka, Janów (powiat sokólski), Jasionówka, Jaświły, Jedwabne, Jeleniewo, Juchnowiec Kościelny, Kalinowo, Kleszczele, Klukowo, Knyszyn, Kobylin-Borzymy, Kolno (powiat koleński), Kołaki Kościelne, Korycin, Kowale Oleckie, Krasnopol, Kruklanki, Krynki, Krypno, Kulesze Kościelne, Kuźnica, Lipsk, Łapy, Łyse, Łomża, Mały Płock, Miastkowo, Michałowo, Mielnik, Mikołajki, Milejczyce, Miłki, Mońki, Narew, Narewka, Nowe Piekuty, Nowinka, Nowogród, Nowy Dwór, Nur, Nurzec-Stacja, Olecko, Orla, Orzysz, Perlejewo, Piątnica, Piecki, Pisz, Płaska, Poświętne (powiat białostocki), Pozezdrze, Prostki, Przemośl, Przytuły, Puńsk, Raczek, Radziłów, Rajgród, Ruciane-Nida, Rudka, Rutka-Tartak, Rutki, Ryn, Rzekuń, Sejny, Sidra, Siemiatycze, Sokoły, Sokółka, Stare Juchy, Stawiski, Suchowola, Supraśl, Suraz, Suwałki, Szczuczyn, Szepietowo, Sztabin, Szudziałowo, Szulborze Wielkie, Szumowo, Szypliszki, Śniadowo, Świętajno (powiat olecki), Trzcianne, Troszyn, Turośl, Turośl Kościelna, Tykocin, Wasilków, Wąsosz (powiat grajewski), Węgorzewo, Wieliczki, Wizna, Wiżajny, Wydmyny, Wysokie Mazowieckie, Wyszki, Zabłudów, Zambrów, Zaręby Kościelne, Zawady, Zbójna.

2) Oddział Lublin

- a) **Miasta:** Bełżyce, Biała Podlaska, Bychawa, Dęblin, Kazimierz Dolny, Kock, Kraśnik, Lubartów, Lublin, Łęczna, Łosice, Łuków, Międzyrzec Podlaski, Nałęczów, Opole Lubelskie, Ostrów Lubelski, Parczew, Piaski, Poniatowa, Puławy, Radzyń Podlaski, Ryki, Świdnik, Terespol
- b) **Gminy:** Abramów, Baranów (powiat puławski), Bełżyce, Biała Podlaska, Borki, Borzechów, Bychawa, Chodel, Cyców, Czemierniki, Dębowa Kłoda, Drelów, Dzierzkowice, Fajstowice, Firlej, Garbów, Głusk, Hanna, Huszlew, Jabłonna (powiat lubelski), Jabłoń, Janowiec, Janów Podlaski, Jastków, Jeziorany, Józefów nad Wisłą, Kamionka, Karczmiska, Kazimierz Dolny, Kąkolewnica, Kock, Kodeń, Komarówka Podlaska, Konopnica (powiat lubelski), Konstantynów, Końskowola, Kraśnik, Krzczonów, Kurów, Leśna Podlaska, Lubartów, Ludwin, Łaziska, Łęczna, Łomazy, Łosice, Łuków, Markuszów, Mełgiew, Michów, Międzyrzec Podlaski, Miłanów, Milejów, Nałęczów, Niedzwica Duża, Niedźwiada, Niemce, Nowodwór, Olszanka (powiat łosicki), Opole Lubelskie, Ostrów Lubelski, Ostrówek (powiat lubartowski),

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Parczew, Piaski (powiat świdnicki), Piszczac, Platerów, Podedwórze, Poniatowa, Puchaczów, Puławy, Radzyń Podlaski, Rokitno, Rossosz, Rybczewice, Ryki, Sarnaki, Serniki, Serokomla, Siemień, Sławatycze, Spiczyn, Stara Kornica, Stężyca (powiat rycki), Strzyżewice, Sosnówka, Świdnik, Terespol, Trawniki, Tucza, Ulan-Majorat, Ułęż, Urzędów, Uścimów, Wąwolnica, Wilkołaz, Wilków (powiat opolski), Wisznice, Wohyń, Wojciechów, Wojcieszków, Wólka, Zakrzówek, Zalesie, Żyrzyn.

3) Oddział Łódź-Miasto

- a) **Miasta:** Aleksandrów Łódzki, Głowno, Konstantynów Łódzki, Łódź, Ozorków, Pabianice, Rzgów, Stryków, Zgierz
- b) **Gminy:** Aleksandrów Łódzki, Andrespol, Bielawy, Brójce, Brzeziny (powiat brzeziński), Czarnocin (powiat piotrkowski), Dłutów, Dmosin, Dobroń, Domaniewice, Głowno, Ksawerów, Lutomiersk, Nowosolna, Ozorków, Pabianice, Parzęczew, Rokiciny, Rzgów (powiat łódzki wschodni), Stryków, Tuszyn, Wodzierady, Zgierz.

4) Oddział Łódź-Teren

- a) **Miasta:** Bełchatów, Brzeziny, Głowno, Konstantynów Łódzki, Łowicz, Piotrków Trybunalski, Radomsko, Rawa Mazowiecka, Sieradz, Skierniewice, Sochaczew, Tomaszów Mazowiecki, Zduńska Wola, Żyrardów, Biała Rawska, Błaszki, Działoszyn, Kamieńsk, Koluszki, Łask, Mszczonów, Opoczno, Poddębice, Przedbórz, Sulejów, Szadek, Tuszyn, Uniejów, Warta, Wieluń, Wolbórz, Żelów, Żłoczew
- b) **Gminy:** Aleksandrów (powiat piotrkowski), Aleksandrów Łódzki, Baranów (powiat grodziski), Bełchatów, Będków, Biała (powiat wieluński), Biała Rawska, Białaczów, Bielawy, Błaszki, Błędów, Błonie, Bolimów, Braszewice, Brochów, Brójce, Brzeziny (powiat brzeziński), Brzeziny (powiat kaliski), Brzeźnio, Buczek, Budziszewice, Burzenin, Chaśno, Cielądz, Czarnocin (powiat piotrkowski), Czarnożyły, Czerniewice, Dalików, Dłutów, Dmosin, Dobra (powiat turecki), Dobroń, Dobryszce, Domaniewice, Drużbice, Drzewica, Działoszyn, Fałków, Gielniów, Głowno, Głuchów, Godzianów, Gomunice, Gorzkowice, Goszczanów, Gowarczów, Grabica, Grodzisk Mazowiecki, Iłów, Inowłódz, Jaktorów, Jeżów, Kamieńsk, Kampinos, Kawęczyn, Kiełczygłów, Kiernoza, Kleszczów, Klonowa, Kluczewsko, Kluki, Kobbiele Wielkie, Kocierzew Południowy, Kodrąb, Koluszki, Konopnica (powiat wieluński), Końskie, Kowiesy, Koźminek, Kruszyna, Lgota Wielka, Lipce Reymontowskie, Lisków, Lubochnia, Lutomiersk, Lututów, Ładzice, Łask, Łęczyca, Łęki Szlacheckie, Łowicz, Łyszkowice, Maków, Masłowice, Młodzieszyn, Mniszków, Mogielnica, Mokrsko, Moszczenica (powiat piotrkowski), Mszczonów, Nadarzyn, Nieborów, Nowa Sucha, Nowe Miasto nad Pilicą, Nowosolna, Nowy Kawęczyn, Opoczno, Osjaków, Ostrówek (powiat wieluński), Pabianice, Pajęczno, Paradyż, Parzęczew, Pątnów, Pęczniew, Pniewy (powiat grójecki), Poddębice, Popów, Poświętne (powiat opoczyński), Przedbórz, Puszcza Mariańska, Radomsko, Radziejowice, Rawa Mazowiecka, Regnów, Ręczno, Rogów, Rokiciny, Rozprza, Rusiec, Rybno (powiat sochaczewski), Rząśnia, Rzeczyca, Rzgów (powiat łódzki wschodni), Sadkowice, Sędziejowice, Siemkowice, Sieradz, Skierniewice, Skomlin, Sławno (powiat opoczyński), Słupia, Słupia (Konecka), Sochaczew, Sokolniki, Stryków, Strzelce Wielkie, Sulejów, Sulmierzyce, Szadek, Szczerców, Szczytniki, Swinice Warckie, Teresin, Tomaszów Mazowiecki, Tuszyn, Ujazd (powiat tomaszowski), Uniejów, Warta, Wartkowice, Widawa, Wielgomłyny, Wieluń, Wierzchlas, Wiskitki,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie
WICEPREZES

Maciej Bando

Włoszczowa, Wodzierady, Wola Krzysztoporska, Wolbórz, Wróblew, Zadzim, Zapolice, Zduny (powiat łowicki), Zduńska Wola, Żelów, Żłoczew, Żabia Wola, Żarnów, Żelechlinek

5) Oddział Rzeszów

- a) **Miasta:** Annapol, Baranów Sandomierski, Biecz, Błażowa, Boguchwała, Brzozów, Ćmielów, Dukla, Głogów Małopolski, Iwonicz-Zdrój, Janów Lubelski, Jasło, Jedlicze, Kolbuszowa, Kołaczyce, Koprzywnica, Krosno, Lesko, Leżajsk, Łańcut, Mielec, Nisko, Nowa Dęba, Nowa Sarzyna, Opatów, Osiek, Ożarów, Połaniec, Przecław, Ropczyce, Rudnik nad Sanem, Rymanów, Rzeszów, Sandomierz, Sanok, Sędziszów Małopolski, Sokołów Małopolski, Stalowa Wola, Staszów, Strzyżów, Tarnobrzeg, Tyczyn, Ulanów, Ustrzyki Dolne, Zagórz, Zawichost.
- b) **Gminy:** Annapol, Baćkowice, Baligród, Baranów Sandomierski, Batorz, Besko, Białobrzegi (powiat łancucki), Biecz, Błażowa, Bogoria, Boguchwała, Bojanów, Borowa, Brzozów, Brzyska, Bukowsko, Chmielnik (powiat rzeszowski), Chorkówka, Chrzanów (powiat janowski), Cisna, Cmolas, Czarna (powiat bieszczadzki), Czarna (powiat łancucki), Czermin (powiat mielecki), Czudec, Ćmielów, Dębowiec (powiat jasielski), Domaradz, Dukla, Dwikozy, Dydnia, Dzikowiec, Dzwola, Fryszak, Gawłuszowice, Głogów Małopolski, Godziszów, Gorzyce (powiat tarnobrzegi), Gościeradów, Grębów, Grodzisko Dolne, Haczów, Harasiuki, Hyżne, Iwaniska, Iwierzycy, Iwonicz-Zdrój, Janów Lubelski, Jarocin (powiat niżański), Jasienica Rosielna, Jasło, Jaślicka, Jedlicze, Jeżowe, Kamień (powiat rzeszowski), Klimontów, Kolbuszowa, Kołaczyce, Komańcza, Koprzywnica, Korczyna, Krasne (powiat rzeszowski), Krempna, Krościenko Wyżne, Krzeszów, Kuryłówka, Lesko, Leżajsk, Lipinki, Lipnik, Lubenia, Lutowiska, Łańcut, Łoniów, Łubnice (powiat staszowski), Majdan Królewski, Markowa, Miejsce Piastowe, Mielec, Modliborzyce, Niebylec, Nisko, Niwiska, Nowa Dęba, Nowa Sarzyna, Nowy Żmigród, Nozdrzec, Obrazów, Olszanica, Opatów (powiat opatowski), Osiek (powiat staszowski), Osiek Jasielski, Ostrów, Ożarów, Padew Narodowa, Połaniec, Potok Wielki, Przecław, Pysznica, Radomyśl nad Sanem, Rakszawa, Raniszów, Ropczyce, Rudnik nad Sanem, Rymanów, Rytwiany, Sadowie, Samborzec, Sanok, Sędziszów Małopolski, Skołyszyn, Sokołów Małopolski, Solina, Staszów, Strzyżów, Szastarka, Świlcza, Tarłów, Tarnowiec, Trzebownisko, Trzydnik Duży, Tuszów Narodowy, Tyczyn, Tyrawa Wołoska, Ulanów, Ustrzyki Dolne, Wielopole Skrzyńskie, Wilczyce, Wiśniowa (powiat strzyżowski), Wojaszówka, Wojciechowice, Zagórz, Zaklików, Zaleszany, Zarszyn, Zawichost, Żołyńa.

6) Oddział Skarżysko-Kamienna

- a) **Miasta:** Białobrzegi, Bodzentyn, Busko-Zdrój, Chęciny, Chmielnik, Drzewica, Daleszyce, Działoszyce, Grójec, Iłża, Jędrzejów, Kazimierza Wielka, Kielce, Końskie, Kozienice, Kunów, Lipsko, Małogoszcz, Miechów, Mogielnica, Nowe Miasto nad Pilicą, Ostrowiec Świętokrzyski, Pionki, Przysucha, Radom, Sędziszów, Skalmierz, Skaryszew, Skarżysko-Kamienna, Starachowice, Stąporków, Suchedniów, Szydłowiec, Warka, Wąchock, Włoszczowa, Wyśmierzyce, Zwoleń.

- b) **Gminy:** Bałtów, Bejsce, Belsk Duży, Białaczów, Białobrzegi (powiat białobrzegi), Bieliny, Bliżyn, Bledów, Bodzechów, Bodzentyn, Borkowice, Brody (powiat starachowicki), Busko-Zdrój, Charsznica, Chęciny, Chlewiska, Chmielnik (powiat kielecki), Chotcza, Chynów, Ciepłowice, Czarnocin (powiat kazimierski), Daleszyce, Drzewica, Działoszyce, Fałków,

Garbatka-Letnisko, Gielniów, Głowaczów, Gniewoszków, Gnojno, Gołcza, Goszczyn, Gowarczów, Górno, Gózd, Grabów nad Pilicą, Jasieniec, Grójec, Iłża, Imielno, Jastrząb, Jastrzębia, Jedlińsk, Jedlnia-Letnisko, Jędrzejów, Kazanów, Kazimierza Wielka, Kije, Klwów, Końskie, Koszyce, Kowala, Kozłów, Kozienice, Krasocin, Książ Wielki, Kunów, Lipsko, Łagów (powiat kielecki), Łączna, Łopuszno, Magnuszew, Małogoszcz, Masłów, Michałów, Miechów, Miedziana Góra, Mirów, Mirzec, Mniów, Mogielnica, Morawica, Nagłowice, Nowa Słupia, Nowe Miasto nad Pilicą, Nowy Korczyn, Odrzywół, Oksa, Oleśnica (powiat staszowski), Opatowiec, Orońsko, Pacanów, Pałecznica, Pawłów, Piekoszków, Pierzchnica, Pińczów, Pionki, Pniewy (powiat grójecki), Policzna, Potworów, Promna, Przyłęk, Przysucha, Przytyk, Raławice, Radków (powiat włoszczowski), Radoszyce, Radzanów (powiat białobrzegi), Raków, Ruda Maleniecka, Rusinów, Rzecznów, Sędziszów, Sieciechów, Siemno, Sitkówka-Nowiny, Skalbierz, Skaryszew, Skarżysko Kościelne, Słaboszów, Słupia (Jędrzejowska), Słupia (Konecka), Smyków, Sobków, Solec nad Wisłą, Solec-Zdrój, Stara Błotnica, Stąporków, Stopnica, Strawczyn, Stromiec, Suchedniów, Szydłowiec, Szydłów, Tczów, Tuczępy, Warka, Waśniów, Wąchock, Wieniawa, Wierzbica (powiat radomski), Wiślica, Włoszczowa, Wodzisław, Wolanów, Wyśmierzyce, Zagnańsk, Zakrzew (powiat radomski), Złota, Zwoleń.

7) Oddział Warszawa

a) **Miasta:** Błonie, Brok, Brwinów, Chorzele, Garwolin, Góra Kalwaria, Grodzisk Mazowiecki, Halinów, Józefów (powiat otwocki), Kałuszyn, Karczew, Kobylka, Konstancin-Jeziorna, Kosów Lacki, Legionowo, Łaskarzew, Łochów, Łomianki, Łuków, Maków Mazowiecki, Marki, Milanówek, Mińsk Mazowiecki, Mordy, Myszyniec, Nasielsk, Nowy Dwór Mazowiecki, Ostrołęka, Ostrów Mazowiecka, Otwock, Ożarów Mazowiecki, Piaseczno, Piastów, Pilawa, Podkowa Leśna, Pruszków, Przasnysz, Radzymin, Różan, Serock, Siedlce, Sochaczew, Sokołów Podlaski, Stoczek Łukowski, Sulejówek, Tarczyn, Tłuszcz, Warszawa (dzielnice: Białołęka, Bielany, Rembertów, Targówek, Ursus, Ursynów, Wawer, Wilanów, Wesoła, Włochy, Bemowo), Węgrów, Wołomin, Wyszaków, Zakroczym, Ząbki, Zielonka, Żelechów.

b) **Gminy:** Adamów (powiat łukowski), Baranowo, Baranów (powiat grodzki), Bielany, Błonie, Borowie, Brańszczyk, Brochów, Brok, Brwinów, Ceglów, Celestynów, Ceranów, Chorzele, Chynów, Czarnia, Czerwin, Czerwona, Czosnów, Dąbrówka, Dębe Wielkie, Długosiodło, Dobie (powiat miński), Domanice, Dzierzgowo, Garwolin, Goworowo, Góra Kalwaria, Górzno (powiat garwoliński), Grębków, Grodzisk Mazowiecki, Halinów, Izabelin, Jabłonna (powiat legionowski), Jabłonna Lacka, Jadów, Jaktorów, Jakubów, Jednorozec, Kadzidło, Kałuszyn, Kampinos, Karczew, Karniewo, Klembów, Kłoczew, Kołbiel, Konstancin-Jeziorna, Korczew, Korytnica, Kosów Lacki, Kotuń, Kozienice, Krasnosielc, Krzynowłoga Mała, Krzywda, Latowicz, Lelis, Leoncin, Leszno, Lesznów, Liw, Łaskarzew, Łochów, Łomianki, Łosice, Łuków, Łyse, Maciejowice, Małkinia Górna, Miastków Kościelny, Michałowice (powiat przyski), Miedza, Międzyrzec Podlaski, Mińsk Mazowiecki, Młynarze, Mokobody, Mordy, Mrozy, Myszyniec, Nadarzyn, Nasielsk, Nieporęt, Obryte, Olszewo-Borki, Osiek, Ostrów Mazowiecka, Ożarów Mazowiecki, Paprotnia, Parysów, Piaseczno, Pilawa, Płoniawy-Bramura, Pokrzywnica, Pomiechówek, Poswiecie (powiat wołomiński), Prażmów, Przasnysz, Przesmyki, Radzymin, Raszyn, Repki, Rozogi, Różan, Rząśnik, Rzekuń, Rzewnie, Sabnie, Sadowne, Serock, Serokomla, Siedlce,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

Siennica, Skórzec, Sobienie-Jeziory, Sobolew, Sochaczew, Sokołów Podlaski, Somianka, Stanin, Stanisławów, Stare Babice, Stary Lubotyń, Sterdyń, Stężycza (powiat rycki), Stoczek, Stoczek Łukowski, Strachówka, Suchożebry, Sulejówek, Sypniewo, Szelków, Tarczyn, Teresin, Tłuszcz, Trojanów, Troszyn, Trzebieszów, Wąsewo, Wiązowna, Wieliszew, Wierzbno, Wilga, Wiśniew, Wodynie, Wojcieszków, Wola Mysłowska, Wołomin, Wyszków, Zabrodzie, Zakroczym, Zatory, Zbójna, Zbuczyn, Zielonka, Żabia Wola, Żelechów.

8) Oddział Zamość

- a) **Miasta:** Biłgoraj, Chełm, Cieszanów, Dynów, Frampol, Hrubieszów, Jarosław, Józefów (powiat biłgorajski), Kańczuga, Krasnobród, Krasnystaw, Lubaczów, Łaszczów, Narol, Oleszyce, Pruchnik, Przemyśl, Przeworsk, Radymno, Rejowiec Fabryczny, Sieniawa, Szczepieszyn, Tarnogród, Tomaszów Lubelski, Tyszowce, Włodawa, Zamość, Zwierzyniec.
- b) **Gminy:** Adamów (powiat zamojski), Adamówka, Aleksandrów (powiat biłgorajski), Bełzec, Białobrzegi (powiat łancucki), Białopole, Biłgoraj, Bircza, Biszczka, Błazowa, Chełm, Chłopice, Chrzanów (powiat janowski), Cieszanów, Cyców, Dołhobyczów, Dorohusk, Dubiecko, Dubienka, Dynów, Dzwola, Frampol, Fredropol, Gać, Goraj, Gorzków, Grabowiec, Grodzisko Dolne, Hanna, Hańsk, Horodło, Horyniec-Zdrój, Hrubieszów, Hyżne, Izbica, Jarczów, Jarosław, Jawornik Polski, Józefów (powiat biłgorajski), Kamień (powiat chełmski), Kańczuga, Komarów-Osada, Krasieczyn, Krasnobród, Krasnystaw, Kraśniczyn, Krynice, Krzywczka, Księżpol, Kuryłówka, Laszki, Leśniowice, Leżajsk, Lubaczów, Lubycza Królewska, Łabunie, Łaszczów, Łopiennik Górny, Łukowa, Medyka, Miączyn, Mircze, Narol, Nielisz, Nozdrzec, Obsza, Oleszyce, Orły, Pawłosiów, Potok Górny, Pruchnik, Przemyśl, Przeworsk, Puchaczów, Rachanie, Radecznica, Radymno, Rejowiec Fabryczny, Rejowiec, Rokietnica (powiat jarosławski), Roźwienica, Ruda-Huta, Rudnik (powiat krasnostawski), Sawin, Siedliszcze, Sieniawa, Siennica Różana, Sitno, Skierbieszów, Sosnowica, Stary Brus, Stary Dzików, Stary Zamość, Stubno, Sułów, Susiec, Szczepieszyn, Tarnawatka, Tarnogród, Telatyn, Terespol, Tomaszów Lubelski, Trawniki, Tryńcza, Trzeszczany, Turobin, Tyrawa Wołoska, Tyszowce, Uchanie, Ułhówek, Urszulin, Ustrzyki Dolne, Werbkowice, Wiązownica, Wielkie Oczy, Wierzbica (powiat chełmski), Włodawa, Wojsławice, Wola Uhruska, Wyryki, Wysokie, Zakrzew (powiat lubelski), Zamość, Zarzecze, Zwierzyniec, Żmudź, Żółkiewka, Żurawica.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando