



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.66.25.2018.2019.JCz

Warszawa, dnia 22 marca 2019 r.

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 2018 r. poz. 755, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 listopada 2018 r. znak: 9932/JJ/SU/2018,
uzupełnionego pismami z dnia: 6 grudnia 2018 r., znak: 10210/JJ/SU/2018,
11 grudnia 2018 r., znak: 10383/JJ/SU/2018, 12 grudnia 2018 r., znak: 10397/JJ/SU/2018,
14 grudnia 2018 r., znak: 10479/JJ/SU/2018, 3 stycznia 2019 r., znak: 80/JJ/SU/2019,
10 stycznia 2019 r., znak: 258/JJ/SU/2019, 21 stycznia 2019 r., znak: 555/PW/SU/2019,
13 marca 2019 r., znak: 2246/JJ/SU/2019 oraz 20 marca 2019 r., znak: 2536/JJ/SU/2019

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, mając na uwadze decyzje częściowe: z dnia 14 stycznia 2019 r. znak: RE.WRE.4211.66.14.2018.2019.JCz, zatwierdzającą taryfę Przedsiębiorstwa w zakresie stawek opłaty przejściowej i stawki opłaty OZE oraz z dnia 25 stycznia 2019 r. znak: DRE.WRE.4211.66.18.2018.2019.JCz, zatwierdzającą taryfę Przedsiębiorstwa w zakresie stawki opłaty kogeneracyjnej,

zatwierdzam w pozostałej części

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej na okres do dnia 31 grudnia 2019 r., której jednolity tekst stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 29 listopada 2018 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.

Decyzją 14 stycznia 2019 r. znak: RE.WRE.4211.66.14.2018.2019.JCz, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 10 (2645) z dnia 14 stycznia 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę Przedsiębiorstwa w części stawek opłaty przejściowej i stawki opłaty OZE oraz decyzją z dnia 25 stycznia 2019 r. znak: DRE.WRE.4211.66.18.2018.2019.JCz, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 14 (2649) 25 stycznia 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę Przedsiębiorstwa w części dotyczącej stawki opłaty kogeneracyjnej. Natomiast w pozostałym zakresie taryfa, z uwagi na wejście w życie z dniem 31 grudnia 2018 r. ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2538), nie mogła zostać zatwierdzona.

Dopiero ustawa z dnia 21 lutego 2019 r. zmieniająca ustawę o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, ustawę – Prawo ochrony środowiska, ustawę o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji, ustawę o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawę o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. poz. 412), wyłączyła z dniem 6 marca 2019 r. stosowanie ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. w odniesieniu do działalności w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i umożliwiła kontynuowanie postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia taryfy w pozostałym zakresie.

Po przeprowadzeniu dalszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503).

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

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji taryfa stanowi tekst ujednolicony, uwzględniający również treść, wskazanych powyżej, decyzji częściowych.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1360, z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300, z późn. zm.)
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z wyjątkiem stawki opłaty OZE i stawek opłaty przejściowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2019 r. oraz stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Załącznik - taryfa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Jolanta Czapla - Radca Prezesa

Otrzymuje:

1. PGE Dystrybucja S.A.

ul. Garbarska 21A

20-340 Lublin

2. a/a

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 22. marca 2019.

nr DPE.12P.6211.66.26.2018.2019.JG



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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

G. Mas

PGE Dystrybucja S.A.

Severyn Kędra
Wiceprezes Zarządu
Severyn Kędra

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: 060562840
- 2 -

PGE Dystrybucja S.A.
Dzugał
Wiceprezes Zarządu
Zbigniew Dzugał

Lublin, 2019 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	4
2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	8
2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	8
2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami	13
2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń	17
2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	21
3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI.....	22
3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej	22
3.2. Moc umowna	27
3.3. Pewność zasilania odbiorców	28
3.4. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.....	29
3.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii	31
4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	35
5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	39
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII	41
7. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....	44
7.1. Oddział Białystok.....	44
7.1.1. Grupa taryfowa A23.....	44
7.1.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	45
7.1.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	46
7.1.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w	47
7.1.5. Grupa taryfowa R.....	47
7.1.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w	48
7.2. Oddział Lublin	49
7.2.1. Grupy taryfowe A23, A24.....	49
7.2.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23, B24.....	50
7.2.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23, C24.....	51
7.2.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w	52
7.2.5. Grupa taryfowa R.....	52
7.2.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w	53
7.3. Oddział Łódź-Obszar I (d. Oddział Łódź-Miasto).....	54
7.3.1. Grupa taryfowa A23.....	54
7.3.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	55
7.3.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	56
7.3.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o, C12o	57
7.3.5. Grupa taryfowa R.....	57

7.3.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w	58
7.4. Oddział Łódź-Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren)	59
7.4.1. Grupa taryfowa A23.....	59
7.4.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	60
7.4.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	61
7.4.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o.....	62
7.4.5. Grupa taryfowa R.....	62
7.4.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w	63
7.5. Oddział Rzeszów.....	64
7.5.1. Grupa Taryfowa A23.....	64
7.5.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	65
7.5.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	66
7.5.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w	67
7.5.5. Grupa taryfowa R.....	67
7.5.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w	68
7.6. Oddział Skarżysko-Kamienna.....	69
7.6.1. Grupy taryfowe A23.....	69
7.6.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	70
7.6.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	71
7.6.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w	72
7.6.5. Grupa taryfowa R.....	72
7.6.6. Grupa taryfowa G11, G12, G12as, G12n, G12w	73
7.7. Oddział Warszawa	74
7.7.1. Grupy taryfowe A23.....	74
7.7.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	75
7.7.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	76
7.7.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o.....	77
7.7.5. Grupa taryfowa R.....	77
7.7.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w	78
7.8. Oddział Zamość	79
7.8.1. Grupa taryfowa A23.....	79
7.8.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23.....	80
7.8.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23	81
7.8.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w	82
7.8.5. Grupa taryfowa R.....	82
7.8.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w	83
7.9. Stawka opłaty OZE	84
7.10. Stawka opłaty kogeneracyjnej.....	84
ZAŁĄCZNIK – Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych Oddziałów PGE Dystrybucja S.A.....	85

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503), 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 2018 r., poz. 1571 z późn. zm), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- 1.1.5. Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r., poz. 2389 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- 1.1.6. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/2018, z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019;
- 1.1.7. Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2018 r. poz. 317 z późn. zm.);
- 1.1.8. Ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42) zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”;

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. Operator w niniejszej Taryfie, ze względu na przeprowadzony w ubiegłych latach proces konsolidacji i prowadzenie działalności w różnych obszarach, do czasu ujednoczenia stawek opłat na całym obszarze działania Operatora, ustalił zróżnicowane stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, dla tych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby taryfy:
 - a) Oddział Białystok,
 - b) Oddział Lublin,
 - c) Oddział Łódź - Obszar I (d. Oddział Łódź-Miasto),
 - d) Oddział Łódź - Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren),
 - e) Oddział Rzeszów,
 - f) Oddział Skarżysko-Kamienna,
 - g) Oddział Warszawa,
 - h) Oddział Zamość.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 1.2.3. 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.
- 1.2.4. 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),
 - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
 - zapewnienia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej z wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 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.
- 1.2.5. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.2.6. 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.
- 1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando

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. Infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego – punkty ładowania lub tankowania wodoru wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą, przeznaczone do ładowania lub tankowania, w szczególności autobusów zeroemisyjnych, wykorzystywanych w transporcie publicznym.
- 1.3.3. 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.
- 1.3.4. 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.
- 1.3.5. 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.
- 1.3.6. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.7. Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 1.3.8. Napięcie wysokie (WN) – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.3.9. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3.10. Ogólnodostępna stacja ładowania – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego użytkownika pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
- 1.3.11. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.
- 1.3.12. Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.13. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

- 1.3.14. Przyłącze – 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.
- 1.3.15. 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.
- 1.3.16. 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.
- 1.3.17. 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.
- 1.3.18. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 1.3.19. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.20. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 1.3.21. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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:
A23 A24	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: 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 C23 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), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). C24 – czterostrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby, dolina obciążenia).
C11 C12a C12b C12n C12w	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, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C12n – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z niedzielą i innymi dniami ustawowo wolnymi od pracy zaliczonymi do strefy nocnej), C12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z sobotą i niedzielą i innymi dniami ustawowo wolnymi od pracy zaliczonymi do strefy nocnej),

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
<p>C11o C12o</p>	<p>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:</p> <p>C11o – jednostrefowym, C12o – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).</p> <p>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.</p>
<p>G11 G12 G12as G12n G12w</p>	<p>Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:</p> <p>G11 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12as – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12n – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z niedzielą i innymi dniami ustawowo wolnymi od pracy zaliczonymi do strefy nocnej), G12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc z sobotą i niedzielą i innymi dniami ustawowo wolnymi od pracy zaliczonymi do strefy nocnej),</p> <p>na potrzeby:</p> <p>a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych to jest: pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.</p>

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Strona 9 z 89

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
R	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) silników syren alarmowych, b) stacji ochrony katodowej gazociągów, c) oświetlenia 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, C23, C11, C12a, C12b, C12n, C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12n, G12w, R.

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, C11, C12a, C12b, C12n, C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12n, G12w, R.

c) Oddział Łódź-Obszar I (d.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, C23, C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o, C12o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12n, G12w, R.

d) Oddział Łódź-Obszar II (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, C12n, C12w, C11o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12n, G12w, 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, C23, C11, C12a, C12b, C12n, C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12n, G12w, R.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Strona 10 z 89

f) Oddział Skarżysko-Kamienna:

- 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, C12n, C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12n, G12w, 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, C23, C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, 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, C23, C11, C12a, C12b, C12n, C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12n, G12w, 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 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 dostarczenia, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczenia, 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



Maciej Bando

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 31 maja 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 22 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 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		
Niedziele i inne dni ustawowo wolne od pracy				
IV	Godziny doliny obciążenia	cała doba		

2.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych A23, B23, C23, przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
		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
		sobota - cała doba niedziela - cała doba	

* W grupie taryfowej C23 do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby) zaliczane są wszystkie godziny (cała doba) sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy, natomiast w grupach A23 i B23 o ile urządzenia pomiarowo rozliczeniowe będące w posiadaniu odbiorcy na to pozwalają.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy
		Od 1 stycznia do 31 grudnia
1	2	3
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
II	Strefa nocna	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

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

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
I	Strefa szczytowa	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
II	Strefa pozaszczytowa	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

2.2.6. Strefy czasowe stosowane w Oddziale Łódź-Obszar I (d.Oddział Łódź-Miasto) w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12o przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy
		Od 1 stycznia do 31 grudnia
1	2	3
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
II	Strefa nocna	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marcin Bando
Marcin Bando

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

a) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustawienie oddzielnych nastaw w okresie Lata i Zimy:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
II	Strefa nocna	15 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

b) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających funkcjonalności określonej w podpunkcie a):

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy
		Od 1 stycznia do 31 grudnia
1	2	3
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
II	Strefa nocna	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

2.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych G12n, C12n przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy		
		Od 1 stycznia do 31 grudnia		
		poniedziałek - piątek	sobota	niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy
1	2	3	4	5
I	Strefa dzienna	5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	5 ⁰⁰ – 1 ⁰⁰	–
II	Strefa nocna	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰	1 ⁰⁰ – 5 ⁰⁰	cała doba

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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

a) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustawienie oddzielnych nastaw w okresie Lata i Zimy:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy		
		poniedziałek - piątek		sobota, niedziela I inne dni ustawowo wolne od pracy
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)	CAŁY ROK (od 1 stycznia do 31 grudnia)
1	2	3	4	5
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	–
II	Strefa nocna	15 ⁰⁰ – 17 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	cała doba

b) W przypadku stosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nieposiadających funkcjonalności określonej w podpunkcie a):

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Od 1 stycznia do 31 grudnia	
		poniedziałek - piątek	sobota, niedziela i inne dni ustawowo wolne od pracy
1	2	3	4
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	–
II	Strefa nocna	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰	cała doba

2.2.10. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej G12as przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy
		Od 1 stycznia do 31 grudnia
1	2	3
I	Strefa dzienna	6 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰
II	Strefa nocna	22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

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.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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 grup taryfowych: A23, B21, B22, B23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, C21, C22a, C22b, C23,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, G12n, G12w,
- 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, B21, B22, B23, B24,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, C21, C22a, C22b, C23, C24,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, G12n, G12w,
- d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.3. Oddział Łódź-Obszar I (d.Oddział Łódź-Miasto):

- 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, C23,
- c) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11o, C12o,
- d) 1, 2, lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, G12n, G12w,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.4. Oddział Łódź-Obszar II (d.Oddział Łódź-Teren):

- 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, C23,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, G12n, G12w,
- d) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grupy taryfowej C11o,
- 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, C23,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, 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 grup taryfowych: A23, B21, B22, B23,
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B11, C21, C22a, C22b, C23,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, G12n, G12w,
- d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Matej Bando

2.3.1.7. Oddział Warszawa:

- 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, C23,
- c) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grupy taryfowej C11o,
- d) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, G12n, G12w,
- e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

2.3.1.8. Oddział Zamość:

- 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, C23,
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12n, C12w, G11, G12, G12as, G12n, G12w,
- d) 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 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;
 - 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, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, 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.
- 2.3.12. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w pkt. 2.3.11. odpowiednio odejmuje się.
- 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando
Maciej Bando

- 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 wskaźników 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.
- 2.3.20. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.
- 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 | 87,45 zł, |
| b) na napięciu SN | 131,16 zł, |
| c) na napięciu WN | 163,96 zł. |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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 albo zaniżenie 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

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:

$$O_{pol} = S_{svn} \cdot P_l + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{plk} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_l + S_{OZE} \cdot E_{okOZE} + S_{ok} \cdot E_{okKOG} + O_a$$

gdzie:

- O_{pol} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
- S_{svn} – składnik stały stawki sieciowej w [zł/MW/miesiąc] lub [zł/kW/miesiąc] natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w [zł/miesiąc];
- P_l – moc umowna określona dla danego odbiorcy w [MW] lub w [kW], natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej „k” w [zł/MWh] lub [zł/kWh];
- E_{plk} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej 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];
- S_{OZE} – stawka opłaty OZE, w [zł/MWh];
- E_{okOZE} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.19 w [MWh] lub [kWh];
- S_{ok} – stawka opłaty kogeneracyjnej, w [zł/MWh];
- E_{okKOG} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.28 w [MWh] lub [kWh];
- 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.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Maciej Bando

- 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:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - 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.
- 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:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej,
 - 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, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej 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:
- co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przez okres co najmniej jednego miesiąca,
 - nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest świadczona usługa dystrybucji,
 - użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 3.1.1.;
 - w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, 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.
- 3.1.19. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.20. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
 - więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
 - więcej niż 40% – jest 15%
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

3.1.21. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.

3.1.22. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.

3.1.23. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.

3.1.24. Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.

3.1.25. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy, z grupy taryfowej G12as, któremu Operator nie świadczył usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej w analogicznym okresie roku, o którym mowa w pkt 3.1.24, wynosiło 0 kWh.

3.1.26. W kolejnych latach od zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.27. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.25 i 3.1.26, w strefie nocnej Operator, stosuje stawkę nocną składnika zmiennego stawki sieciowej w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie roku, poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.1.28. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.

3.1.29. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,

b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,

c) więcej niż 40% – jest 15%

– ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

Zgodnie z art. 99 ust. 5 ustawy kogeneracyjnej, do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym punkcie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm tu przewidziany nie stanowi pomocy publicznej, przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę kogeneracyjną oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.

3.1.30. Energię elektryczną zużywaną przez:

a) płatników opłaty kogeneracyjnej,

b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,

c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

3.1.31. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:

a) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub

b) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej

wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

3.1.32. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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.
- 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:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

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:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 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. Oplacie 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.
- 3.4.6. Oplatę 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;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Strona 29 z 89

- $tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
 $tg\varphi_0$ – 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 $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 3.4.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

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];
 $tg\varphi_0$ – 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.

3.4.11. W przypadku, gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozplywów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci Operatora, wielkość energii biernej podlegającej 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 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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],

b_{rT} – bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca 15,00 zł/godzinę,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 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, 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), 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, 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 2018 r. wyniosło 4585,03 zł (M.P. z 2019 r. poz. 154);
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, 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.
- 3.5.6. Przedsiębiorstwo energetyczne, udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt. 3.5.1, 3.5.3, 3.5.5. w terminie 30 dni od:
- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
 - 2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - 3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;

- 4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
- 5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4, dla innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.5.7. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.5.8. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.



Handwritten signature and stamp of PGE Dystrybucja S.A. The stamp includes the text "PGE DYSTRYBUCCJA S.A." and "ENERGETYKA".

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) instalacji odnawialnego źródła 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 lub 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. i pkt. 4.3a., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

4.3.a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV i nie wyższym niż 110 kV, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej szesnastej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

4.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II lub 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.

4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub 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. i pkt 4.5a., 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	28,36	62,24
V	28,36	62,24
VI *	28,36	62,24
VI **	7,87	7,87

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze

** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci

4.5.a. Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, 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 4.6a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	7,09	15,56
V	7,09	15,56
VI *	7,09	15,56
VI **	1,97	1,97

* 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 lub 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. i pkt 4.6a., w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- a) 33,45 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
- b) 24,70 zł – w przypadku przyłącza napowietrzego.

4.6.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości

- a) 8,36 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
- b) 6,18 zł – w przypadku przyłącza napowietrzego

MACIEJ BANDO

 Maciej Bando

- 4.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub 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 ustalonej na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie tej mocy.
- 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:

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

- 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 lub 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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	87,45 131,16 163,96
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ : a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	87,45 131,16 185,80
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 124,59 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 54,65 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 54,65 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⁾	109,31
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	54,65
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	240,45 349,75 491,89
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	30,54 6,41
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁵⁾	117,90

¹⁾ 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 następnich czynności pomniejsza się o kwotę 24,13 zł za dojazd do odbiorcy.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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:

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Strona 41 z 89

1. wielkość mocy umownej określoną 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 określoną 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 półpośredni) 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:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV];

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV];

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

PREZYDENT
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marcin Bando

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 54,65 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	127,98 zł 160,03 zł 213,35 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 124,59 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 54,65 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

Maciej Bando

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/MWh/m-c	8 700,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kWh/m-c	0,20
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	29,20 50,26 14,73
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	13,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	45,00 15,00

URZĘDZIK PRZEDSIĘWZIĘCIA ENERGETYKI

 Marcin 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	z/MW/m-c	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c		0,19		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	z/MWh	96,74	78,99	98,99 39,89	50,99 94,49 15,88
4.	Stawka jakościowa	z/MWh		13,00		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym – jednomiesięcznym	z/m-c	- 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.1.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/KW/m-c	16,34	16,34	16,34	16,34
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/KW/m-c		0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy		0,1408			
	– szczytowy			0,2276		
	– pozaszczytowy			0,1174		
	– dzienny				0,1674	
	– nocny				0,0531	
	– w szczycie przedpołudniowym					0,1527
	– w szczycie popołudniowym					0,2160
	– w pozostałych godzinach doby					0,0515
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50



 Maciej Bando

7.1.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w	
1	2	3	4	5	6	7	8	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02	
2.	Stawka opłaty przebiegowej	z/kW/m-c			0,08			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	z/kWh	0,1713	0,2307 0,1249	0,2230 0,0593	0,1714 0,0229	0,2548 0,0640	
4.	Stawka jakościowa	z/kWh			0,0130			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	z/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	

7.1.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R			
			WN	SN	nN	nN
1	2	3	4	5	6	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c		3,49		
2.	Stawka opłaty przebiegowej	z/kW/m-c	0,20	0,19	0,08	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	z/kWh		0,3058		
4.	Stawka jakościowa	z/kWh		0,0130		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.1.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Białystok	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			G11	G12	G12as	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	3,01 5,82	4,58 8,25	6,02 11,64	4,58 8,25	4,92 8,70	
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			0,02 0,10 0,33			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2096	0,2409 0,0388	0,2096 0,2096 ¹⁾ 0,0210 ²⁾	0,2097 0,0353	0,2499 0,0368	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

URZĘDZ
URZĘDZ
URZĘDZ

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	z/MW/m-c	8 700,00	
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c	0,20	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	– w szczycie przedpołudniowym	z/MWh	29,20	19,54
	– w szczycie popołudniowym		66,96	51,85
	– w pozostałych godzinach doby		15,60	15,17
	– w strefie godzin doliny obciążenia			8,97
4.	Stawka jakościowa	z/MWh	13,00	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:			
	– 10-dniowym	z/m-c	45,00	45,00
	– jednomiesięcznym		15,00	15,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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/MWh/m-c	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00	12 120,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kWh/m-c			0,19		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:						
	– całodobowy		96,74	78,99			
	– szczytowy				98,99		
	– pozaszczytowy				39,89		
	– w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh				50,99	50,99
	– w szczycie popołudniowym					94,49	104,89
	– w pozostałych godzinach doby					15,88	15,88
	– w strefie godzin doliny obciążenia						12,26
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh			13,00		
5.	Stawka opłaty abonamentowej						
	– 10-dniowym	zł/m-c	-	45,00	45,00	45,00	45,00
	– jednomiesięcznym		15,00	15,00	15,00	15,00	15,00

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
[Pieczęć]

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	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
2.	Stawka opłaty przebiegowej	zł/kW/m-c			0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:						
	– całodobowy		0,1408				
	– szczytowy			0,2276			
	– pozaszczytowy			0,1174			
	– dzienny				0,1674		
	– nocny				0,0531		
	– w szczycie przedpołudniowym					0,1527	0,1527
	– w szczycie popołudniowym					0,2160	0,2582
	– w pozostałych godzinach doby					0,0515	0,0515
	– w strefie godzin doliny obciążenia						0,0365
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

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

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w
1	2	3	4	5	6	7	8
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c			0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	z/kWh	0,1713	0,2307 0,1249			0,1714 0,2548 0,0640
4.	Stawka jakościowa	z/kWh			0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	z/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75

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	z/kW/m-c		3,49	
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c	0,20	0,19	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	z/kWh		0,3058	
4.	Stawka jakościowa	z/kWh		0,0130	

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Janusz Bando
Janusz Bando

7.2.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Lublin	Jedn.	GRUPY TARYFOWE									
			G11		G12		G12as		G12n		G12w	
			4	5	7	8	9					
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji: Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1-fazowy – układ 3-fazowy	3	3,01 5,82	4,58 8,25	6,02 11,64	4,58 8,25	4,92 8,70					
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			0,02 0,10 0,33							
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2096	0,2409 0,0723	0,2096 0,2096 ¹⁾ 0,0210 ²⁾	0,2097 0,0400	0,2499 0,0689					
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130							
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75				

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.3. Oddział Łódź-Obszar I (d.Oddział Łódź-Miasto)

7.3.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź – Obszar I (d.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	7 690,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby – w strefie doliny obciążenia	zł/MW/h	29,20 66,96 15,60
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	13,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	45,00 15,00

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Dąbko

7.3.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Obszar I (d.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	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,19		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	86,14	59,30	61,21 33,87	47,36 92,15 15,88
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh		13,00		
5.	Stawka opłaty abonamentowej – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	- 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.3.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Obszar I (d.Oddział Łódź-Miasto)	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	14,45	14,69	14,69	16,34
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/kWh	0,1408	0,2275 0,1174	0,1674 0,0550	0,1527 0,2160 0,0515
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50

URZĘDZENIE REGULACYJNE
URZĘDZENIE REGULACYJNE ENERGETYKI
Maciej Ban'ko

7.3.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o, C12o

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Obszar I (d.Oddział Łódź-Miasto)	Jedn.	GRUPY TARYFOWE									
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w	C11o	C12o			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:											
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02	10,42	16,77			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c				0,08						
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:											
	– całodobowy	zł/kWh	0,1587					0,1047				
	– szczytowy			0,1923								
	– pozaszczytowy			0,1172								
	– dzienny				0,2230	0,1714	0,2548		0,1136			
	– nocny				0,0593	0,0229	0,0640		0,0778			
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh				0,0130						
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:											
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50			
	– dwumiesięcznym		2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25			
	– sześciomiesięcznym		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75			

7.3.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Obszar I (d.Oddział Łódź-Miasto)	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		3,49	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20	0,19	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,2188	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0130	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

7.3.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź - Obszar I (d.Oddział Łódź-Miasto)	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			G11	G12	G12as	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	3,01 5,82	4,58 8,25	6,02 11,64	4,58 8,25	4,92 8,70
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			0,02 0,10 0,33		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2050	0,2409 0,0723	0,2050 0,2050 ¹⁾ 0,0205 ²⁾	0,2097 0,0400	0,2499 0,0689
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Szwed
Maciej Bando

7.4. Oddział Łódź-Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren)

7.4.1. Grupa taryfowa A23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź – Obszar II (d. Oddział Łódź-Teren)	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	8 700,00
2.	Stawka opłaty przebiegowej	zł/kW/m-c	0,20
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	29,20 63,07 15,60
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	13,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	45,00 15,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

7.4.2. Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź–Obszar II (d.Oddział Łódź-Teren)	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	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/KW/m-c		0,19		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy		93,39	78,99		
	– szczytowy				81,75	
	– pozaszczytowy				39,89	
	– w szczycie przedpołudniowym					47,36
	– w szczycie popołudniowym					75,15
	– w pozostałych godzinach doby					14,89
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh			13,00	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:					
	– 10-dniowym	zł/m-c	-	45,00	45,00	45,00
	– jednomiesięcznym		15,00	15,00	15,00	15,00



Marcin Dąb

7.4.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź-Obszar II (d.Oddział Łódź-Teren)	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c	16,34	16,34	16,34	16,34
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c		0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy		0,1374			
	– szczytowy			0,1712		
	– pozaszczytowy			0,1104		
	– dzienny	z/kWh			0,1470	
	– nocny				0,0550	
	– w szczycie przedpołudniowym					0,1527
	– w szczycie popołudniowym					0,2160
	– w pozostałych godzinach doby					0,0515
4.	Stawka jakościowa	z/kWh		0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	z/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50

PREZES
URZĘDU REGULACJE ENERGETYKI

Maciej Bando
Maciej Bando

7.4.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź–Obszar II (d.Oddział Łódź-Teren)	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w	C11o	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:								
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	6,25
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			0,08				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:								
	– całodobowy	zł/kWh	0,1713					0,0882	
	– szczytowy		0,2127						
	– pozaszczytowy		0,1101						
	– dzienny				0,2230	0,1714	0,2548		
	– nocny				0,0593	0,0229	0,0640		
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130				
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu jednomiesięcznym	zł/m-c	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	
	– dwumiesięcznym		2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	
	– sześciomiesięcznym		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	

7.4.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź–Obszar II (d.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		3,49	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20	0,19	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,3058	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0130	

URZĘDNIK

 Maciej Danko

7.4.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Łódź-Obszar II (d.Oddział Łódź-Teren)	Jedn.	GRUPY TARYFOWE						
			G11	G12	G12as	G12n	G12w		
			4	5	6	7	8		
1	2	3							
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:								
1.	Składnik stały stawki sieciowej:								
	– układ 1-fazowy	zł/m-c	3,01	4,58	6,02	4,58	4,58	4,92	
	– układ 3-fazowy		5,82	8,25	11,64	8,25	8,25	8,70	
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie:								
	– poniżej 500 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,02				
	– od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej				0,10				
	– powyżej 1200 kWh energii elektrycznej				0,33				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:								
	– całodobowy	zł/kWh	0,2096	0,2409	0,2096	0,2097	0,2499		
	– dzienny				0,2096 ¹⁾	0,0400	0,0689		
	– nocny				0,0723	0,0210 ²⁾			
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130				
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:								
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50		
	– dwumiesięcznym		2,25	2,25	2,25	2,25	2,25		
	– sześciomiesięcznym		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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	8 700,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	29,20 66,96 15,60
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	13,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	45,00 15,00

PE 025
KRAJOWY REJESTR ENERGETYKI

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.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:	3				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00
2.	Stawka opłaty przebiegowej	zł/kW/m-c		0,19		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy		96,74	78,99	98,99	
	– szczytowy				39,89	
	– pozaszczytowy					50,99
	– w szczycie przedpołudniowym					94,49
	– w szczycie popołudniowym					15,88
	– w pozostałych godzinach doby					
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh		13,00		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:					
	- 10-dniowym		-	45,00	45,00	45,00
	- jednomiesięcznym		15,00	15,00	15,00	15,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.5.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c	16,34	16,34	16,34	16,34
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c		0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	– całodobowy		0,1408			
	– szczytowy			0,2275		
	– pozaszczytowy			0,1174		
	– dzienny				0,1674	
	– nocny				0,0550	
	– w szczycie przedpołudniowym					0,1527
	– w szczycie popołudniowym					0,2160
	– w pozostałych godzinach doby					0,0515
4.	Stawka jakościowa	z/kWh		0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	z/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Michał J. Bando

7.5.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w	
1	2	3	4	5	6	7	8	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02	
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c			0,08			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny	z/kWh	0,1713	0,2307 0,1249	0,2230 0,0593	0,1714 0,0229	0,2548 0,0640	
4.	Stawka jakościowa	z/kWh			0,0130			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	z/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	

7.5.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2	3	4	5	6
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:				
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c		3,49	
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c	0,20	0,19	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	z/kWh		0,1884	
4.	Stawka jakościowa	z/kWh		0,0130	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.5.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Rzeszów	Jedn.	GRUPY TARYFOWE									
			G11		G12		G12as		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	3,01 5,82	4,58 8,25	6,02 11,64	4,58 8,25	4,92 8,70					
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			0,02 0,10 0,33							
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2096	0,2409 0,0451	0,2096 0,2096 ¹⁾ 0,0210 ²⁾	0,2097 0,0384	0,2499 0,0445					
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130							
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75				

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

PRACES
INSTYTUT ENERGII I ENERGETYKI
[Signature]
Taryfa PGE

7.6. Oddział Skarżysko-Kamienna

7.6.1. Grupy taryfowe A23

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPA TARYFOWA A23
1	2	3	4
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/MW/m-c	8 700,00
2.	Stawka opłaty przebiegowej	z/kW/m-c	0,20
	Składnik zmienny stawki sieciowej:		
	– całodobowy		
	– szczytowy		
3.	– pozaszczytowy	z/MWh	29,20
	– w szczycie przedpołudniowym		63,07
	– w szczycie popołudniowym		15,60
	– w pozostałych godzinach doby		13,00
4.	Stawka jakościowa	z/MWh	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:		
	– 10-dniowym	z/m-c	45,00
	– jednomiesięcznym		15,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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	z/MW/m-c	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c		0,19		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowy - szczytowy - pozaszczytowy - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	z/MWh	93,75	78,99	81,75 39,89	47,36 92,15 15,88
4.	Stawka jakościowa	z/MWh		13,00		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	z/m-c	- 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00



ZES
ENERGIA
MARIJ WANDO
MARIJ WANDO

7.6.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
			4	5	6	7
1	2	3				
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	z/kW/m-c	16,34	16,34	16,34	16,34
2.	Stawka opłaty przejściowej	z/kW/m-c		0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	- całodobowy		0,1408			
	- szczytowy			0,2144		
	- pozaszczytowy			0,1174	0,1642	
	- dzienny				0,0550	
	- nocny					
	- w szczycie przedpołudniowym					0,1527
	- w szczycie popołudniowym					0,2160
	- w pozostałych godzinach doby					0,0515
4.	Stawka jakościowa	z/kWh		0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando
Maciej Bando

7.6.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w
1	2 Stawki opłat za usługi dystrybucji:	3	4	5	6	7	8
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowy - szczytowy - pozaszczytowy - dzienny - nocny	zł/kWh	0,1697	0,1923 0,1101			
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,2230 0,0593 0,0130	0,1714 0,0229	0,2548 0,0640
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - jednomiesięcznym - dwumiesięcznym - sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75

7.6.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R		
			WN	SN	nN
1	2 Stawki opłat za usługi dystrybucji:	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c		3,49	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20	0,19	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,3058	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0130	



Marij Bando

7.6.6. Grupa taryfowa G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto- -Oddział Skarżysko-Kamienna	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			G11	G12	G12as	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	3,01 5,82	4,58 8,25	6,02 11,64	4,58 8,25	4,92 8,70
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			0,02 0,10 0,33		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2096	0,2409 0,0723	0,2096 0,2096 ¹⁾ 0,0210 ²⁾	0,2097 0,0400	0,2499 0,0689
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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	8 700,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MW/h	29,20 50,26 15,60
4.	Stawka jakościowa	zł/MW/h	13,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: - 10-dniowym - jednomiesięcznym	zł/m-c	45,00 15,00

PRZEWODNIK
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 Marcin 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.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:	3							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00			
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,19					
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:								
	– całodobowy		93,75	39,83					
	– szczytowy				47,92				
	– pozaszczytowy				31,85				
	– w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh					41,25		
	– w szczycie popołudniowym						75,15		
	– w pozostałych godzinach doby						15,88		
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh			13,00				
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:								
	– 10-dniowym	zł/m-c	-	45,00	45,00		45,00		
	– jednomiesięcznym		15,00	15,00	15,00		15,00		

PREZES
URZĘDU REGULACJE ENERGETYKI

Maciej Bando

7.7.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,34	16,34	16,34	16,34
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej					
	– całodobowy		0,1320			
	– szczytowy			0,1431		
	– pozaszczytowy			0,1104		
	– dzienny				0,1470	
	– nocny				0,0550	
	– w szczycie przedpołudniowym					0,1527
	– w szczycie popołudniowym					0,2160
	– w pozostałych godzinach doby					0,0515
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50



Maciej Bando

7.7.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w, C11o

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w	C11o
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02	6,25
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c			0,08			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:							
	– całodobowy	zł/kWh	0,1713					0,1151
	– szczytowy		0,2307					
	– pozaszczytowy		0,1101					
	– dzień				0,2230	0,1714	0,2548	
	– noc				0,0593	0,0229	0,0640	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130			
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:							
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
	– dwumiesięcznym		2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
	– sześciomiesięcznym		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

7.7.5. Grupa taryfowa R

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	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		3,49	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20	0,19	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh		0,2593	
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0130	

PREZES
URZĘDU REGULACJE ENERGETYKI

Maciej Bando

7.7.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Warszawa	Jedn.	GRUPY TARYFOWE									
			G11		G12		G12as		G12n		G12w	
			4	5	6	7	8					
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji: Składnik stały stawki sieciowej: – układ 1-fazowy – układ 3-fazowy	3	3,01 5,82	4,58 8,25	6,02 11,64	4,58 8,25	4,58 8,25	4,92 8,70				
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			0,02 0,10 0,33							
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – dzienny – nocny	zł/kWh	0,2096	0,2409 0,0723	0,2096 0,2096 ¹⁾ 0,0210 ²⁾	0,2097 0,0400	0,2499 0,0689					
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130							
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75				

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

PRZEZ
URZĘDZIE REKONSTRUKCJI ENERGETYKI
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	8 700,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	29,20 66,96 15,60
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	13,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	45,00 15,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

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	5 430,00	11 390,00	11 660,00	12 120,00
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,19		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	96,74	78,99	98,99 39,89	50,99 94,49 15,88
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh		13,00		
5.	Stawka opłaty abonamentowej – 10-dniowym – jednomiesięcznym	zł/m-c	- 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00	45,00 15,00


 PRZEWES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Maciej Bando

7.8.3. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			C21	C22a	C22b	C23
1	2	3	4	5	6	7
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	16,34	16,34	16,34	16,34
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c		0,08		
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzienny – nocny – w szczycie przedpołudniowym – w szczycie popołudniowym – w pozostałych godzinach doby	zł/kWh	0,1408	0,2276 0,1174	0,1674 0,0550	0,1527 0,2160 0,0515
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh		0,0130		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	9,50	9,50	9,50	9,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Bando
Maciej Bando

7.8.4. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b, C12n, C12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11	C12a	C12b	C12n	C12w	
1	2	3	4	5	6	7	8	
	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
1.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/KW/m-c	3,87	4,02	4,02	4,02	4,02	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/KW/m-c			0,08			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej: – całodobowy – szczytowy – pozaszczytowy – dzień – noc	zł/KWh	0,1713	0,2307 0,1249				
4.	Stawka jakościowa	zł/KWh			0,2230 0,0593 0,0130	0,1714 0,0229	0,2548 0,0640	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu: – jednomiesięcznym – dwumiesięcznym – sześciomiesięcznym	zł/m-c	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	4,50 2,25 0,75	

7.8.5. Grupa taryfowa R

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		3,49	
2.	Stawka opłaty przejściowej	zł/KW/m-c	0,20	0,19	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/KWh		0,3058	
4.	Stawka jakościowa	zł/KWh		0,0130	

PREZES
UR
DZIEDZINA REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
Przemysław Bando

7.8.6. Grupy taryfowe G11, G12, G12as, G12n, G12w

Lp.	Stawki opłat netto – Oddział Zamość	Jedn.	GRUPY TARYFOWE									
			G11		G12		G12as		G12n		G12w	
			4	5	6	7	8					
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:	3										
1.	Składnik stały stawki sieciowej:											
	– układ 1-fazowy		3,01	4,58	6,02	4,58	4,92					
	– układ 3-fazowy		5,82	8,25	11,64	8,25	8,70					
2.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie:											
	– poniżej 500 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,02							
	– od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,10							
	– powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,33							
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:											
	– całodobowy	zł/kWh	0,2096	0,2409	0,2096	0,2097	0,2499					
	– dzienny	zł/kWh		0,0703	0,2096 ¹⁾	0,0400	0,0689					
	– nocny	zł/kWh			0,0210 ²⁾							
4.	Stawka jakościowa	zł/kWh			0,0130							
5.	Stawka opłaty abonamentowej w rozliczeniu:											
	– jednomiesięcznym	zł/m-c	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50				
	– dwumiesięcznym	zł/m-c	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25				
	– sześciomiesięcznym	zł/m-c	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75				

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.24-3.1.27.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

7.9. Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych w każdym z Oddziałów Spółki wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh wskazaną w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.6 niniejszej taryfy.

7.10. Stawka opłaty kogeneracyjnej

We wszystkich grupach taryfowych w każdym z Oddziałów Spółki wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh wskazaną w ustawie kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.8 niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULATORA ENERGETYKI

Mariusz Bardo

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, Elk, Giżycko, Gołdap, Goniądz, 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, Suraż, 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, Elk, Filipów, Giby, Giżycko, Gołdap, Goniądz, Grabowo, Grabówka, Grajewo, Grodzisk, Gródek, Hajnówka, Janów (powiat sokólski), Jasionówka, Jaświły, Jedwabne, Jeleniewo, Juchnowiec Kościelny, Kalinowo, Kętrzyn, Kleszczele, Klukowo, Knyszyn, Kobylin-Borzemy, 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, Przerośl, Przytuły, Puńsk, Raczki, Radziłów, Rajgród, Ruciane-Nida, Rudka, Rutka-Tartak, Rutki, Ryn, Rzekuń, Sejny, Sidra, Siemiatycze, Sokoły, Sokółka, Srokowo, Stare Juchy, Stawiski, Suchowola, Supraśl, Suraż, Suwałki, Szczuczyn, Szepietowo, Sztabin, Szudziałowo, Szulborze Wielkie, Szumowo, Szypliszki, Śniadowo, Świętajno (powiat olecki), Świętajno (powiat szczycieński), Trzcianne, Troszyn, Turośl, Turośń Kościelna, Tykocin, Wasilków, Wąsosz (powiat grajewski), Węgorzewo, Wieliczki, Wizna, Wizajny, Wydminy, Wysokie Mazowieckie, Wyszki, Zabłudów, Zambrów, Zaręby Kościelne, Zawady, Zbójna.

2) Oddział Lublin

- a) **Miasta:** Bełżyce, Biała Podlaska, Bychawa, Dęblin, Józefów nad Wisłą, Kazimierz Dolny, Kock, Kraśnik, Lubartów, Lublin, Łęczna, Łosice, Międzyrzec Podlaski, Nałęczów, Opole Lubelskie, Ostrów Lubelski, Parczew, Piaski, Poniatowa, Puławy, Radzyń Podlaski, Ryki, Świdnik, Terespol, Urzędów.
- b) **Gminy:** Abramów, Baranów (powiat puławski), Bełżyce, Biała Podlaska, Borki, Borzechów, Bychawa, Chodel, Cyców, Czemierniki, Dębowa Kłoda, Drelów, Dzierzkowice, Fajslawice, Firlej, Garbów, Głusk, Hanna, Huszlew, Jabłonna (powiat lubelski), Jabłoń, Janowiec, Janów Podlaski, Jastków, Jeziorzany, 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, Milanów, Milejów, Nałęczów, Niedrzwica Duża, Niedźwiada, Niemce, Nowodwór, Olszanka (powiat łosicki), Opole Lubelskie, Ostrów Lubelski, Ostrówek (powiat lubartowski), Parczew, Piaski (powiat świdnicki),

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

3) Oddział Łódź-Obszar I (d.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-Obszar II (d.Oddział Łódź-Terem)

- a) **Miasta:** Bełchatów, Brzeziny, Głowno, Konstantynów Łódzki, Łowicz, Piotrków Trybunalski, Radomsko, Rawa Mazowiecka, Sieradz, Skiemiewice, 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, Złoczew
- b) **Gminy:** Aleksandrów (powiat piotrkowski), Aleksandrów Łódzki, Andrespol, 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, Gidle, Gielnów, Głowno, Głuchów, Godzianów, Gomunice, Gorzkowice, Goszczanów, Gowarczów, Góra Świętej Małgorzaty, Grabica, Grodzisk Mazowiecki, Itów, Inowódz, Jaktorów, Jeźów, Kamieńsk, Kampinos, Kawęczyn, Kielczygłów, Kiernoźnia, Kleszczów, Klonowa, Kluczewsko, Kluki, Kobile Wielkie, Kocierzew Południowy, Kodrąb, Koluszki, Konopnica (powiat wieluński), Końskie, Kowiesy, Koźminek, Krasocin, Kruszyna, Leszno, Lgota Wielka, Lipie, Lipce Reymontowskie, Lisków, Lubochnia, Lutomiersk, Lututów, Ładzice, Łask, Łęczycza, Łęki Szlacheckie, Łowicz, Łubnice (powiat wierszowski), Łyszkowice, Maków, Masłowice, Młodzieszyn, Mniszków, Mogielnica, Mokrsko, Moszczenica (powiat piotrkowski), Mszczonów, Nadarzyn, Nieborów, Nowa Brzeźnica, Nowa Sucha, Nowe Miasto nad Pilicą, Nowosolna, Nowy Kawęczyn, Opoczno, Osjaków, Ostrówek (powiat wieluński), Pabianice, Pajęczno, Paradyż, Parzęczew, Pątnów, Pęczniew, Piątek, Pniewy (powiat grójecki), Poddębice, Popów, Poświętne (powiat opoczyński), Praszka, Przedbórz, Puszcza Mariańska, Radomsko, Radziejowice, Rawa Mazowiecka, Regnów, Ręčno, Rogów, Rokiciny, Rozprza, Rusiec, Ruda Maleniecka, Rudniki, Rybno (powiat sochaczewski), Rzaśnia, Rzeczyca, Rzgów (powiat łódzki wschodni), Sadkowice, Sędziejowice, Siemkowiec, Sieradz, Skiemiewice, Skomlin, Sławno (powiat opoczyński), Słupia, Słupia (Konecka), Sochaczew, Sokolniki, Stryków, Strzelce Wielkie, Sulejów, Sulmierzyce, Szadek, Szczerców, Szczytniki, Świnice Warckie, Tarczyn,

Teresin, Tomaszów Mazowiecki, Tuszyn, Ujazd (powiat tomaszowski), Uniejów, Warta, Wartkowice, Widawa, Wielgomłyny, Wieluń, Wierzchlas, Wiskitki, Włoszczowa, Wodzierady, Wola Krzysztoporska, Wolbórz, Wróblew, Zadzim, Zapolice, Zduny (powiat łowicki), Zduńska Wola, Żelów, Złoczew, Żabia Wola, Żarnów, Żelechlinek, Żychlin, Żytno

5) Oddział Rzeszów

- a) **Miasta:** Anopol, Baranów Sandomierski, Biecz, Błazowa, Boguchwała, Brzozów, Ćmielów, Dukla, Głogów Małopolski, Iwonicz-Zdrój, Janów Lubelski, Jasło, Jedlicze, Kolbuszowa, Kołaczyce, Koprzywnica, Krosno, Lesko, Leżajsk, Łańcut, Mielec, Modliborzyce, 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, Zaklików, Zawichost.
- b) **Gminy:** Anopol, Baćkowice, Baligród, Baranów Sandomierski, Batorz, Besko, Białobrzegi (powiat łańcucki), Biecz, Błazowa, Bogoria, Boguchwała, Bojanów, Borowa, Brzostek, Brzozów, Brzyska, Bukowsko, Chmielnik (powiat rzeszowski), Chorkówka, Chrzanów (powiat janowski), Cisna, Cmolas, Czarna (powiat bieszczadzki), Czarna (powiat łańcucki), Czermin (powiat mielecki), Czudec, Ćmielów, Dębica, Dębowiec (powiat jasielski), Domaradz, Dukla, Dwikozy, Dydnia, Dzikowiec, Dzwola, Fryszak, Gawłuszowice, Głogów Małopolski, Godziszów, Gorlice, Gorzyce (powiat tarnobrzegi), Gościeradów, Grębów, Grodzisko Dolne, Haczów, Harasiuki, Hyżne, Iwaniska, Iwierzyce, Iwonicz-Zdrój, Janów Lubelski, Jarocin (powiat niżański), Jasienica Rosielna, Jasło, Jaślińska, Jedlicze, Jeżowe, Kamień (powiat rzeszowski), Klimontów, Kolbuszowa, Kołaczyce, Komańcza, Koprzywnica, Korczyna, Krasne (powiat rzeszowski), Krempana, 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, Radomyśl Wielki, Rakszawa, Raniżów, Ropczyce, Rudnik nad Sanem, Rymanów, Rytwiany, Rzepiennik Strzyżewski, Sadowie, Samborzec, Sanok, Sędziszów Małopolski, Skołyżyn, Sokołów Małopolski, Solina, Staszów, Strzyżów, Szastarka, Szczucin, Szerzyny, Świlcza, Tarłów, Tarnowiec, Trzebownik, Trzydnik Duży, Tuszów Narodowy, Tyczyn, Tyrawa Wołoska, Ulanów, Ustrzyki Dolne, Wielopole Skrzyńskie, Wadowice Górne, Wilczyce, Wiśniowa (powiat strzyżowski), Wojaszówka, Wojciechowice, Zagórz, Zaklików, Zaleszany, Zarszyn, Zawichost, Żołyń, Żyraków.

6) Oddział Skarżysko-Kamienna

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

b) **Gminy:** Bałtów, Bejsce, Belsk Duży, Biała Rawska, Białaczów, Białobrzegi (powiat białobrzegi), Bieliny, Blizyn, Błędów, Bodzechów, Bodzentyn, Borkowice, Brody (powiat starachowicki), Busko-Zdrój, Charsznica, Chęciny, Chlewiska, Chmielnik (powiat kielecki), Chotcza, Chynów, Cieladz, Ciepeliów, Czamocin (powiat kazimierski), Daleszyce, Drzewica, Działoszyce, Fałków, Garbatka-Letnisko, Gielniów, Głowaczów, Gniewoszów, Gnojno, Gołcza, Goszczyn, Gowarczów, Górnio, 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, Moskorzew, Morawica, Nagłowice, Nowa Słupia, Nowe Miasto nad Pilicą, Nowy Korczyn, Odrzywół, Oksa, Oleśnica (powiat staszowski), Opatowiec, Orońsko, Pacanów, Pałecznicza, Pawłów, Piekoszów, Pierzchnica, Pińczów, Pionki, Pniewy (powiat grójecki), Policzna, Potworów, Promna, Proszowice, Przyłek, Przysucha, Przytyk, Puławy, Raclawice, Radków (powiat włoszczowski), Radoszyce, Radzanów (powiat białobrzegi), Radziemice, Raków, Ruda Maleniecka, Rusinów, Rzecznów, Sadkowice, Sędziszów, Sieciechów, Siemno, Sitkówka-Nowiny, Skalbierz, Skaryszew, Skarżysko Kościelne, Słaboszów, Słupia (Jędrzejowska), Słupia Konecka, Słomniki, Smyków, Sobków, Solec nad Wisłą, Solec-Zdrój, Stara Błotnica, Stąporków, Stopnica, Strawczyn, Stromiec, Suchedniów, Szczekociny, Szydłowiec, Szydłów, Tczów, Tuczępy, Warka, Waśniów, Wąchock, Wieniawa, Wierzbica (powiat radomski), Wiślica, Włoszczowa, Wodzisław, Wolanów, Wyśmierzyce, Zagnańsk, Zakrzew (powiat radomski), Złota, Zwoleń, Żarnowiec.

7) Oddział Warszawa

- a) **Miasta:** Błonie, Brok, Brwinów, Chorzele, Garwolin, Góra Kalwaria, Grodzisk Mazowiecki, Halinów, Józefów (powiat otwocki), Kałuszyn, Karczew, Kobyłka, Konstancin-Jeziorna, Kosów Lacki, Legionowo, Łaskarzew, Łochów, Łomianki, Łuków, Maków Mazowiecki, Marki, Milanówek, Mińsk Mazowiecki, Mordy, Mrozy, 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), Węgrów, Wołomin, Wyszaków, Zakroczym, Żąbki, Zielonka, Żelechów.
- b) **Gminy:** Adamów (powiat łukowski), Baranowo, Baranów (powiat grodziski), Bielany, Błonie, Borowie, Borki, Brańszczyk, Brochów, Brok, Brwinów, Ceglów, Celestynów, Ceranów, Chorzele, Chynów, Czarnia, Czernice Borowe, Czerwin, Czerwonka, Czosnów, Dąbrówka, Dębe Wielkie, Długosiodło, Dobre (powiat miński), Domanice, Dzierzgowo, Garwolin, Goworowo, Góra Kalwaria, Górzno (powiat garwoliński), Grębków, Grodzisk Mazowiecki, Halinów, Izabelin, Jabłonna (powiat legionowski), Jabłonna Lacka, Jadów, Jaktorów, Jakubów, Jednorożec, Kadzidło, Kałuszyn, Kampinos, Karczew, Karniewo, Klembów, Kłoczew, Kołbiel, Konstancin-Jeziorna, Korczew, Korytnica, Kosów Lacki, Kotuń, Kozienice, Krasne, Krasnosielc, Krzynowłoga Mała, Krzywda, Latowicz, Lelis, Leoncin, Leszno, Lesznówola, Liw, Łaskarzew, Łochów, Łomianki, Łosice, Łuków, Łyse, Maciejowice, Małkinia Górna, Miastków Kościelny, Michałowice (powiat pruszkowski), Miedzna, Międzyrzec Podlaski, Mińsk Mazowiecki, Młynarze, Mokobody, Mordy, Mrozy, Myszyniec, Nadarzyn, Nasielsk, Nieporęt, Obyte, Olszewo-Borki, Osieck, Ostrów Mazowiecka, Ożarów Mazowiecki, Paprotnia, Parysów, Pniewy, Piaseczno,

Pilawa, Płoniawy-Bramura, Pokrzywnica, Pomiechówek, Poświętne (powiat wołomiński), Prażmów, Przasnysz, Przesmyki, Pułtusk, Radzymin, Raszyn, Repki, Rozogi, Różan, Ryki, Rząśnik, Rzekuń, Rzewnie, Sabnie, Sadowne, Serock, Serokomla, Siedlce, 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, Ulan-Majorat, Wąsewo, Wiązowna, Wielbark, Wieliszew, Wierzbno, Wilga, Wiśniew, Wodynie, Wojcieszków, Wola Mysłowska, Wołomin, Wyszków, Zabrodzie, Zakroczym, Załuski, 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, Lubycza Królewska, Łaszczów, Narol, Oleszyce, Pruchnik, Przemyśl, Przeworsk, Radymno, Rejowiec, Rejowiec Fabryczny, Siedliszcze Sieniawa, Szczebrzeszyn, Tarnogród, Tomaszów Lubelski, Tyszowce, Włodawa, Zamość, Zwierzyniec.
- b) **Gminy:** Adamów (powiat zamojski), Adamówka, Aleksandrów (powiat biłgorajski), Batorz, Bełzec, Białobrzegi (powiat łancucki), Białopole, Biłgoraj, Bircza, Biszczka, Bychawa, 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, Krasiczyn, Krasnobród, Krasnystaw, Kraśniczyn, Krynice, Krzczonów, Krzywca, Księżpol, Kuryłówka, Laszki, Leśniowice, Leżajsk, Lubaczów, Lubycza Królewska, Łabunie, Łaszczów, Łopiennik Górny, Łukowa, Medyka, Miączyn, Mircze, Narol, Nielisz, Nozdrzec, Obsza, Oleszyce, Orły, Pawłosiów, Podedwórze, Potok Górny, Pruchnik, Przemyśl, Przeworsk, Puchaczów, Rachanie, Radecznicza, Radymno, Rejowiec Fabryczny, Rejowiec, Rokietnica (powiat jarosławski), Roźwienica, Ruda-Huta, Rudnik (powiat krasnostawski), Rybczewice, Sawin, Siedliszcze, Sieniawa, Siennica Różana, Sitno, Skierbieszów, Sosnowica, Stary Brus, Stary Dzików, Stary Zamość, Stubno, Sułów, Susiec, Szczebrzeszyn, Tamawatka, Tarnogród, Telatyn, Tereszpol, Tomaszów Lubelski, Trawniki, Tryńcza, Trzeszczany, Turobin, Tyrawa Wołoska, Tyszowce, Uchanie, Ulhówek, Urszulin, Ustrzyki Dolne, Uścimów, Werbkowice, Wiązownica, Wielkie Oczy, Wierzbica (powiat chełmski), Włodawa, Wojstawice, Wola Uhruska, Wiryki, Wysokie, Zakrzew (powiat lubelski), Zamość, Zarzecze, Zwierzyniec, Żmudź, Żółkiewka, Żurawica.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando