



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRE.WRE.4211.70.10.2022.DK

Warszawa, dnia 17 grudnia 2022 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 2022 r., poz. 1385 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 października 2022 r., znak: TD/FHT/2022-10-28/0000001, uzupełnionym pismem z dnia 7 grudnia 2022 r., znak: TD/FHT/2022-12-07/0000001, pismem z dnia 12 grudnia 2022 r., znak: TD/FHT/2022-12-12/0000001, pismem z dnia 14 grudnia 2022 r., znak: TD/FHT/2022-12-14/0000001, pismem z dnia 15 grudnia 2022 r., znak: TD/FHT/2022-12-15/0000001, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2023 r.

UZASADNIENIE

W dniu 31 października 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2022 r. poz. 2505).

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

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 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2022 r., poz. 1125). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. 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).
5. 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”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Rafał Gawin



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 grudnia 2022 r.

nr DRE-URE.4211.70.10.2022.DK

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Gawin
dr inż. Rafał Gawin

**Taryfa
dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
energii elektrycznej
TAURON Dystrybucja S.A.
na rok 2023**

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Waldemar Józef Skomudek
Data: 2022.12.15 16:04:17 CET

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Tomasz Jacek Jędrna
Data: 2022.12.15 15:59:52 CET

TAURON Dystrybucja S.A.
ul. Podgórska 25A, 31-035 Kraków
NIP: 611 020 28 60, REGON: 230179216
Nr KRS: 0000073321
tel. +48 12 261 10 00, fax +48 12 261 10 01

KRAKÓW, ROK 2023

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE O TARYFIE	3
2. DEFINICJE.....	5
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	7
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	7
3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.....	13
3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami I ogólne zasady rozliczeń	15
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	17
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI.....	18
4.1. Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy	18
4.2. Moc umowna.....	28
4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej	30
4.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców I parametrów jakościowych energii elektrycznej	32
5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI	35
6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY ...	39
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII	41
8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH OBOWIAZUJĄCE W ROKU 2023.....	44
9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH DLA ROKU 2022, DO STOSOWANIA W ROZLICZENIACH W ROKU 2023 Z ODBIORCAMI UPRAWNIONYMI	49
10. WYKAZ GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA OPERATORA.....	51

PRZES
Urzedu Regulacji Energetyki
30.12.22
dr inż. Rafał Gawin

1. INFORMACJE O TARYFIE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) 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”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022 z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2023;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1083, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o elektromobilności”;
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz. U. z 2022 r. poz. 2420).
- m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2127, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez TAURON Dystrybucja S.A., zwaną dalej „Operatorem”, jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, w tym z operatorami systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora i z podmiotami 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 ujednolicenia 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) obszar jeleniogórski,
 - b) obszar legnicki,
 - c) obszar opolski,
 - d) obszar wałbrzyski,
 - e) obszar wrocławski,
 - f) obszar blejski,
 - g) obszar będziński,
 - h) obszar częstochowski,
 - i) obszar krakowski,
 - j) obszar tarnowski,
 - k) obszar gliwicki.
- 1.2.3. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora zawiera rozdział 10 Taryfy.
- 1.2.4. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria podziału odbiorców na te grupy;
 - 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 oraz opłat wynikających z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt. 1.1. lit. d), 1.1. lit. e), 1.1. lit. g) i 1.1. lit. k) 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);
 - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);
 - zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawki opłaty mocowej);
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców;

PRZES
Urzedu Regulacji Energetyki

Jawin
dr inż. Rafał Gawin

- e) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia 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 § 25 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 26 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.2.8. Zapisy Taryfy, określone w pkt. 2.1. oraz 4.2.17. – 4.2.19., dotyczące pewności zasilania, obowiązują odbiorców przyłączonych do sieci Operatora z obszaru gliwickiego, którzy do dnia 31 grudnia 2012 r. zawarli stosowne Umowy.

2. DEFINICJE

- 2.1. **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.
- 2.2. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach piętnastominutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie piętnastu minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 2.5. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7. **Napięcie wysokie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.8. **Napięcie najwyższe (NN)** – obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.

- 2.9. Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. Odbiorca uprawniony** – odbiorca z grupy taryfowej G, o którym mowa w art. 2 pkt. 1) ustawy o ochronie odbiorców.
- 2.11. Podmiot uprawniony** – przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 2 pkt. 2) ustawy o ochronie odbiorców.
- 2.12. Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.
- 2.13. Płatnik opłaty OZE** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 2.14. Płatnik opłaty kogeneracyjnej** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 2.15. Płatnik opłaty mocowej** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 2.16. Przyłącze** – odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora, który świadczy na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.17. Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe, w tym liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.18. Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.19. Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.20. Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 2.21. 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.
- 2.22. Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.
- 2.23. Ogólnodostępna stacja ładowania** – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
- 2.24. Infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego** – punkty ładowania wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą oraz stacje wodoru, przeznaczone do ładowania lub tankowania pojazdów samochodowych wykorzystywanych w transporcie publicznym, w szczególności autobusów zeroemisyjnych, wykorzystywanych w transporcie publicznym.

PRZES
Urzedu Regulacji Energetyki
Gawin

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w odpowiednich obszarach, o których mowa w pkt. 1.2.2. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
N23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych najwyższego napięcia, z trójstrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
A21 A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11 B11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C23 C21em	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, C21em – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C12a C12b C13 C11em	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, C11em – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).

O11 O12	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: O11 – jednostrefowym, O12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przełącznikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi, zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.
G11 G12 G12as G12w G13	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12, G12as – dwustrefowym (strefy: dzień, noc); G12w – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, 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: czytelní, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw; e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – 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.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlenia reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.).

Do grup taryfowych B11em, B21em, C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

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

a) obszaru jeleniogórskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

b) obszaru legnickiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

c) obszaru opolskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

d) obszaru wałbrzyskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

e) obszaru wrocławskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

f) obszaru bielskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

g) obszaru będzińskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

h) obszaru częstochowskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

i) obszaru krakowskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

j) obszaru tarnowskiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci NN – N23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s;

k) obszaru gliwickiego:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12as, G12w, G13, R, C11s.

3.1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

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

PRZEDSIĘWZIĘCIE
Urzędu Regulacji Energetyki
Gaw

- 3.1.6. Odbiorcę, który pobiera energię elektryczną:
- a) z kilku miejsc dostarczania tej energii, położonych w sieci o różnych poziomach napięć zalicza się do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc;
 - b) z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć, można zaliczyć do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, chyba że energia elektryczna jest pobierana do zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia, wówczas odbiorca ten wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania;
- zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora.
- 3.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.2., może być zaliczony w odniesieniu do danego miejsca dostarczania energii elektrycznej do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.7., 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, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.15.
- 3.1.9. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza/miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy/miejsz dostarczania, z wyjątkiem przypadków, gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 3.1.10. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt. 3.1.2.
- 3.1.11. 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.
- 3.1.12. W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.11., wynosiło 0 kWh.
- 3.1.13. W kolejnych latach od dnia, w którym zaliczono odbiorcę 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.
- 3.1.14. W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.12. i 3.1.13., składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przekraczającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G12as.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

[Podpis]
dr inż. Rafał Gawin

- 3.1.15. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową B11em, B21em, C21em lub C11em, jest rozliczany na podstawie tej taryfy przez cały okres obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z Operatorem lub umowy kompleksowej, zawartej z wybranym przez niego sprzedawcą energii elektrycznej.
- 3.1.16. W odniesieniu do odbiorców z grup taryfowych, B11em, B21em, C21em, C11em, w rozliczeniach za usługi dystrybucji energii elektrycznej stosuje się stawki opłat obowiązujące w grupie taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym dla danego poziomu napięcia oraz danej mocy umownej, przy czym w przypadku, gdy stopień wykorzystania mocy umownej S_m jest:
- 1) równy 0,100 lub niższy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego w wysokości:
 - a) 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
 - b) 200% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej;
 - 2) wyższy niż 0,100, z uwzględnieniem pełnej wartości składnika stałego stawki sieciowej oraz współczynnika korygującego w wysokości 150% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej.
- 3.1.17. Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 3.1.16. wyznacza się według wzoru:

$$S_m = \frac{E_o}{(P \cdot I_o \cdot 24)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_o – łączną ilość energii elektrycznej pobranej w miejscu dostarczania energii elektrycznej przez odbiorcę na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania, w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MWh lub kWh,
- P – moc umowną dla danego odbiorcy wyznaczoną jako średnia moc umowna w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu, wyrażoną w MW lub kW,
- I_o – liczbę dni w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.18. W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej B11em, B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B11em, B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 3.1.16. ppkt 1).

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Górnij

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami**3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych N23, A23 i B23:**

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby) zaliczane są wszystkie godziny (cała doba) sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy, o ile urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe będące w posiadaniu odbiorcy na to pozwalają.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C23, C13 i G13:

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby), zaliczane są wszystkie godziny (cała doba) sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy.

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

Miesiąc		Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1.	Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
2.	Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
3.	Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
4.	Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
5.	Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
6.	Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
7.	Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
8.	Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
9.	Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
10.	Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
11.	Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
12.	Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

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

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

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, O12 i G12:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, z tego 8 następujących po sobie godzin z przedziału pomiędzy godzinami 22 ⁰⁰ a 7 ⁰⁰ oraz 2 następujące po sobie godziny z przedziału pomiędzy godzinami 13 ⁰⁰ a 16 ⁰⁰

* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, O12 i G12 określa Operator.

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w godzinach 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12as:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.9. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, określonych wyżej 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.

- 3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń**
- 3.3.1.** Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz opłat, o których mowa w pkt. 4.1.2., dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie.
- 3.3.2.** Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:
- a) 1 dekada lub 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: N23, A21, A22, A23, B11, B11em, B21, B21em, B22, B23;
 - b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C21em, C22a, C22b, C23;
 - c) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G12, G12as, G12w, G13, C11s;
 - d) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.
- 3.3.3.** Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.
- 3.3.4.** 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.
- 3.3.5.** Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz opłaty, o których mowa w pkt. 4.1.2. 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. 3.3.6.
- 3.3.6.** W prognozach, o których mowa w pkt. 3.3.5. należy uwzględniać zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej. Przedsiębiorstwo energetyczne zapewnia odbiorcy końcowemu możliwość dostępu do informacji dotyczących rozliczeń dokonywanych w postaci elektronicznej oraz faktur elektronicznych.
- 3.3.7.** W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata jest zaliczana na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda zwrotu tej nadpłaty;
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej odbiorcy za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.8.** Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne, które świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej albo usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje:
- a) o wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
 - b) o sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego z podaniem, czy był to odczyt fizyczny czy zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę;
 - c) o 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.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gajda

- 3.3.9. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, w odniesieniu do miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.
- 3.3.10. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorców energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.
- 3.3.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji lub opłat, o których mowa w pkt. 4.1.2., w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, na podstawie rozdzielania 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.
- 3.3.12. 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.
- 3.3.13. 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. 3.3.12., odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.14. 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.
- 3.3.15. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.14.

- 3.3.16. 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 elektrycznej w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, podczas których ten element układu był niesprawny oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 3.3.17. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, chyba że Umowa stanowi inaczej.
- 3.3.18. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń na podstawie wskazań sprawnego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.19. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt. 3.3.18., 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 analogicznie do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.20. Przepisów pkt. 3.3.16. – 3.3.19. 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.
- 3.3.21. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, a także stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 3.3.22. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nN: 103,50 zł,
 - b) na napięciu SN: 155,24 zł,
 - c) na napięciu WN: 194,06 zł.
- 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur**
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 3.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda zwrotu tej nadpłaty.
- 3.4.4. Podstawę wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1., stanowi wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 3.4.5. Jeżeli ustalenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.4. jest niemożliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1., stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta tych faktur, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.
- 3.4.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawę wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1., stanowi wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.
- 3.4.7. W przypadkach, o których mowa w pkt. 3.4.5. i pkt. 3.4.6. obliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1. dokonuje się z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI

- 4.1. Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. Taryfy
- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{uD} = S_{SVn} \cdot P_l + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} \cdot E_{oim} + S_{oSj} \cdot E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{uD} – opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy;
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w zł/MW/m-c lub zł/kW/m-c mocy umownej lub w zł/miesiąc w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- P_l – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh;
- E_{oim} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, wyrażoną w MWh lub w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
- S_{oSj} – stawkę jakościową, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh;
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w MWh lub w kWh;
- R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych;
- O_a – opłatę abonamentową, wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową.

- 4.1.2. Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt. 1.1., oblicza się według wzoru:

$$O_{oi} = S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okOZE} + S_{ok} \cdot E_{okKOG} + S_{om} \cdot E_{om}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{op} – stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kW/miesiąc, lub w zł/miesiąc w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- P_i – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- S_{OZE} – stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh;
- E_{okOZE} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt. 4.1.19., wyrażoną w MWh lub w kWh;
- S_{ok} – stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh;
- E_{okKOG} – ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt. 4.1.24., wyrażoną w MWh lub w kWh;
- S_{om} – stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;
- E_{om} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1. lit. h), wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
- 4.1.3. 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. 4.1.4.
- 4.1.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 4.1.5. Opłata w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.6.
- 4.1.6. 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.
- 4.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.8. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 4.1.6. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

PRZEDS
Urząd Regulacji Energetyki

Jawin
dr inż. Rafał Gawin

- 4.1.9. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej, do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczania opłaty przejściowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 4.1.10. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt. 4.1.2. dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.11., składa się z sumy iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej;
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej;
 - d) liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 4.1.11. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt. 4.1.2. 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 oraz iloczynu liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1. pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 4.1.12. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 4.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt. 4.1.2., dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsc dostarczania, ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.1.14. 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.
- 4.1.15. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.1.16. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 4.1.17. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 4.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt. 4.1.2.:
- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1. i 4.1.2.;

- b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy 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.
- 4.1.19. 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:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
 - c) 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.
- 4.1.20. 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:
- 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.
- 4.1.21. 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.
- 4.1.22. 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.
- 4.1.23. 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.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Jaw
dr inż. Rafał Ganił

- 4.1.24. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy 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.
- 4.1.25. 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 zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.1.26. 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 lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.
- 4.1.27. 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.
- 4.1.28. 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.

- 4.1.29. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt. 1.1. lit. h).
- 4.1.30. Opłatę mocową dla odbiorców z wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.
- 4.1.31. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty mocowej,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
 - c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę mocową.
- 4.1.32. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.33. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.32, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.34. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w pkt. 4.1.32. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.35. Odbiorcy końcowi wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Jan
dr inż. Rafał Galiński

4.1.36. Dla odbiorców uprawnionych, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt. 4.1.2., uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022, o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh albo:

- 1) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego prowadzącego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, gospodarstwo rolne, o którym mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym, lub prowadzącego dział specjalny produkcji rolnej, nieprowadzącego innego rodzaju działalności gospodarczej, którego punkty poboru energii oprócz budynku mieszkalnego służą również rozliczeniom zużytej energii elektrycznej na potrzeby urządzeń i instalacji położonych na gruntach gospodarstwa rolnego lub gruntach, na których prowadził się dział specjalny produkcji rolnej oraz służą wyłącznie działalności rolniczej lub prowadzeniu działów specjalnych produkcji rolnej,
- 2) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, Kartę Dużej Rodziny jako rodzic rodziny wielodzietnej, o której mowa w art. 2 ustawy z dnia 5 grudnia 2014 r. o Karcie Dużej Rodziny,
- 3) 2,6 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności, albo posiadających orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych lub zamieszkującego wspólnie z osobą posiadającą, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenie o niepełnosprawności wydane osobie poniżej 16 roku życia albo posiadającego orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych,
- 4) łączny 250 kWh i liczby działek w rodzinnym ogrodzie działkowym – w przypadku zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby altan działkowych w rodzinnym ogrodzie działkowym, w których nie jest wykonywana działalność gospodarcza oraz administracji rodzinnego ogrodu działkowego – w przypadkach wspólnego pomiaru,
- w punkcie poboru energii.

4.1.37. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1)-3), w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh albo 2,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.

4.1.38. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.36. ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.

4.1.39. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt. 4.1.37. i 4.1.38., podmiotom uprawnionym.

- 4.1.40. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.1.37 lub 4.1.38.:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1):
 - a) podaje numer decyzji o wymierzeniu za 2022 r. podatku rolnego dla gruntów, na których zlokalizowane są oprócz budynku mieszkalnego również inne obiekty budowlane posiadające urządzenia i instalacje korzystające z wspólnego rozliczania zużytej energii elektrycznej należące do gospodarstwa rolnego lub na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej,
 - b) podaje nazwę organu podatkowego, który wydał decyzję, o której mowa w ppkt 1) lit. a),
 - c) załącza kopię decyzji, o której mowa w ppkt 1) lit. a);
 - 2) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.36. ppkt 2) podaje numer Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty;
 - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 4) składa oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt. 4.1.36. ppkt 4).
- 4.1.41. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt 4.1.37, dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 4.1.36. ppkt 2) i 3) może żądać przedstawienia do wglądu od tego odbiorcy odpowiednio ważnej Karty Dużej Rodziny albo orzeczenia o niepełnosprawności, orzeczenia o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenia, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych.
- 4.1.42. Oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.1.37. i 4.1.38. składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: *„Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.”* Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Oświadczenia, o których mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1) – 4), którzy nie złożyli ww. oświadczeń w terminie do dnia 30 czerwca 2023 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 4.1.36.
- 4.1.43. W przypadku zmiany w 2023 r. odbiorcy uprawnionego pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 4.1.36. uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2023 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2023 r., przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni wykorzystywania tego punktu poboru w 2023 r.
- 4.1.44. W przypadku skorzystania w 2023 r. przez odbiorcę uprawnionego z prawa wyboru sprzedawcy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4) ustawy, przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 4.1.36., uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023 r.
- 4.1.45. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1) – 4), którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt 4.1.37. i 4.1.38., niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.

- 4.1.46. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w pkt 4.1.36. ppkt 1) – 4), którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 4.1.37. lub 4.1.38. w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca, w którym spełnione zostały te przesłanki. Natomiast w przypadku odbiorców uprawnionych, którzy spełnili przesłanki, o których mowa powyżej, ale nie złożyli ww. oświadczeń w terminie, limit zużycia energii elektrycznej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenia.
- 4.1.47. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ O_{mee} ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} \cdot P_p \cdot K + \sum_{m=1}^R \left(S_{ZVnm} \cdot \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R E_{pm}} \cdot \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej;
- P_p – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej, wyrażoną w MW lub w kW;
- K – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt. 4.1.50.;
- S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh;
- R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych;
- E_{pm} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym;
- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym;
- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.48. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_{ESPd} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
- V_p – objętość wody, wyrażoną w m^3 , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m^3 , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

- 4.1.49. W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_o w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt. 4.1.48., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.
- 4.1.50. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt. 4.1.48. łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych;
- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.51. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
- 4.1.52. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 4.1.51., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 4.1.53. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:
- 1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 4.1.51. i 4.1.52.,
 - 2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:
 - a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,
 - b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą
- z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki
Gawin
dr inż. Rafał Gawin

- 4.1.54. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt. 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE, gdy wynik tego bilansowania jest większy od zera.

4.2. Moc umowna

- 4.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.
- 4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.3. Dopuszcza się, zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.
- 4.2.4. 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.
- 4.2.5. 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.
- 4.2.6. 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.
- 4.2.7. Jeżeli odbiorca, za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieć, 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.
- 4.2.8. Moc umowna określona dla przyłącza/miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza/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.
- 4.2.9. 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.
- 4.2.10. 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.

- 4.2.11. 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).
- 4.2.12. Opłata, o której mowa w pkt. 4.2.11., jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.2.11. lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.13. 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.
- 4.2.14. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa Umowa.
- 4.2.15. 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.
- 4.2.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych N23, A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i C23, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 4.2.17. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w Umowie, zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości 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, z zastrzeżeniem pkt. 1.2.8.
- 4.2.18. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, pewności zasilania niższej od ustalonej w Umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach, nie pobiera się.
- 4.2.19. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej;
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

- 4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej**
- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii biernej odpowiadającą:**
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Takimi rozliczeniami mogą być objęci także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.**
- 4.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:**
- 1) ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$.
 - 2) ponadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi=0$
- zmierzone w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4. 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 wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.**
- 4.3.5. 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 wyrażonej w Mvarh lub w kvarh i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola wyrażonej w MWh lub w kWh.**
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:**

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w zł,
- 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 w zł/kWh,
- k – krotność ceny C_{rk} ustaloną w pkt. 4.3.9. Taryfy,
- $\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy,

- A – energię czynną pobraną całodobowo lub w strefie czasowej, w której jest dokonywana kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh.
- 4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, gdy występują szybkozmienne obciążenia mocą bierną, rozliczania ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ dokonuje się na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym jest obliczana zgodnie z pkt. 4.3.6., z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, obliczonego według następującego wzoru:
- $$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$
- gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub w kvarh,
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub w strefie czasowej, w której jest dokonywana kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub w kWh,
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy.
- 4.3.8. W okresie rozliczeniowym odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.9. Taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej wyrażonej w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia Taryfy.
- 4.3.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt. 4.3.6. i 4.3.8. wynosi:
- $k_{NN/110} = 0,50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci NN i 110 kV;
 - $k_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN;
 - $k_{nN} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.
- 4.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 4.3.11. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozplywów mocy oraz energii biernej pobieranej z sieci Operatora lub oddawanej do tej sieci, wielkość energii biernej podlegającej rozliczeniu ustala się na podstawie przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę pomiarów właściwych w odniesieniu do miejsca dostarczania energii elektrycznej, w sposób przez nich uzgodniony, chyba że zawarta Umowa stanowi inaczej.
- 4.3.12. 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, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki
Gawin
dr inż. Rafał Gawin

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

4.4.1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, oblicza się bonifikatę, wyrażoną w zł, oznaczoną symbolem W_{UT} :

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby wyrażoną 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 dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, wyrażoną w zł za jednostkę energii;

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

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{\pi T} \cdot t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby, wyrażona 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 dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, wyrażoną w zł za jednostkę energii,

$b_{\pi T}$ – ustaloną w Taryfie bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynoszącą 15 zł za godzinę,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, w okresie doby, wyrażony w godzinach.

- 4.4.2. W przypadku, gdy w danym okresie nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiają 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 dostarczanej energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin dostarczania energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 4.4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci:
- a) 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) o napięciu innym niż to, o którym mowa w lit. 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.
- 4.4.4. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii tego samego dnia w poprzednim tygodniu, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w Umowie lub odrębnych przepisach.
- 4.4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, chyba że zawarta Umowa stanowi inaczej, odbiorcom energii elektrycznej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) 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” – za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2021 r. wyniosło 5 662,53 zł (M.P. z 2022 r. poz. 175);
 - b) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - c) 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci;
 - d) 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, w formie ogłoszeń prasowych lub internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie;
 - e) 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej;

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
Jaw

- f) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za niepoinformowanie na piśmie 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, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem;
 - g) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za niepoinformowanie na piśmie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem;
 - h) 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za niepoinformowanie na piśmie 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, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem;
 - i) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci mających na celu umożliwienie bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac na obszarze oddziaływania tej sieci;
 - j) 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach;
 - k) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za każdy dzień dłuższego niż czternaście dni terminu na rozpatrzenie wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń lub terminu na udzielenie odpowiedzi;
 - l) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za każdy dzień dłuższego niż czternaście dni terminu na sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - m) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a) – za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w terminie trzydziestu dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego.
- 4.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt. 4.4.1, 4.4.3. i 4.4.5., w terminie 30 dni od:
- a) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi tych odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
 - b) dnia otrzymania tego 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;
 - c) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
 - d) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;

- e) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w lit. d), w odniesieniu do innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do których również potwierdzono przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 4.4.7. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł Umowę, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 4.4.8. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł Umowę uwzględniła udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 5.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;
 - b) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, jednak 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, jednak nie dłuższy niż 1 rok.

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

- 5.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:
- 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.
- 5.3. Za przyłączenie podmiotów zaliczonych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2., 5.3a i 5.3b., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Jaw
dr inż. Rafał Gawin

- 5.3a.** 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.
- 5.3b.** Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 5.4.** Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zaliczonych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2., 5.3a i 5.3b, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej.
- 5.5.** Za przyłączenie podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2. i 5.5a., 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 5.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	30,73	63,87
V	30,73	63,87
VI*)	30,73	63,87
VI**)	8,93	

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 5.5a.** Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, 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 5.6a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	7,69	15,96
V	7,69	15,96
VI*)	7,69	15,96
VI**)	2,24	

*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 5.6.** W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 5.2. i 5.6a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- a) 37,94 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
- b) 28,02 zł – w przypadku przyłącza napowietrznego.

- 5.6a.** 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 budowane jest przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- a) 9,49 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
 - b) 7,01 zł – w przypadku przyłącza napowietrznego.
- 5.7.** Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zaliczonych 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 5.2. i 5.3a, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 5.8.** Za wymianę lub przebudowę istniejącego przyłącza bez zwiększenia jego mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów związanych z tą wymianą i przebudową.
- 5.9.** Za wymianę lub przebudowę istniejącego przyłącza związaną ze zwiększeniem jego mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 5.3., pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę tego przyłącza ustalonych w odniesieniu do dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej oraz opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej stosownie do pkt 5.4.
- 5.10.** Za wymianę lub przebudowę istniejącego przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 5.5. i 5.5a., 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, w zależności od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$O_p = N_{rz} \cdot \frac{P_d}{P_p} + S_p \cdot (P_p - P_d)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_p – opłatę za przyłączenie, wyrażoną w zł,

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, wyrażone w zł,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, wyrażoną w kW, określoną w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasową moc przyłączeniową, wyrażoną w kW,

S_p – stawkę opłaty, wyrażoną w zł/kW, przyjętą zgodnie z pkt 5.5. lub 5.5a.

- 5.11.** Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) w odniesieniu do 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

- 5.12.** W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt 5.11., należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające tej obudowie funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Przepisu pkt 5.11. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych i innych niż budynki wielolokalne zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.
- 5.13.** 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.
- 5.14.** W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w sposób określony w Taryfie, z wyłączeniem opłaty za przyłączenie do sieci zasilania rezerwowego, którą ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów związanych z tym przyłączeniem.
- 5.15.** Podmiot przyłączany do sieci może wybrać czy będzie zastosowane przyłącze napowietrzne, czy kablowe, jeżeli wykonanie danego rodzaju przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.
- 5.16.** Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 5.17.** Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.
- 5.18.** Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

Lp.	Wyszczególnienie ¹	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	103,50
	b) na napięciu SN	155,24
	c) na napięciu WN	194,06
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ² :	
	a) bezpośredniego	103,50
	b) półpośredniego	155,24
	c) pośredniego	219,91
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²	– 147,45 w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 64,68 za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 64,68 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	129,37
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych będących jego własnością lub na tych urządzeniach	64,68
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidacja tego miejsca i ponowne podłączenie urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	284,58
	b) w sieci SN	413,92
	c) w sieci WN	582,17
8.	Założenie plomb Operatora na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w tym po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	– za pierwszą plombę	36,14
	– za każdą następną	7,59

9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci ⁵	139,54
----	--	--------

- 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.

- 6.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 28,56 zł za dojazd do odbiorcy.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. 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.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. 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 zaliczony na podstawie kryteriów określonych 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 patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku, gdy zostanie stwierdzone jak długo trwał okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2), Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości 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 wystąpiłyby w analogicznym okresie przed rozpoczęciem stwierdzonego nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po ustaniu tego pobierania, opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Rafal Gawin
dr inż. Rafał Gawin

- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2) lit. a), gdy niemożliwe jest ustalenie ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez 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.

- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2) lit. b), gdy niemożliwe jest ustalenie ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

a) dla układu jednofazowego	3 000 kWh
b) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_o	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

2,5 – stałą, wyrażoną w 1/kV,

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego, wyrażone w kV,

- I – mniejszą z następujących wielkości:
- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, wyrażony w A,
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w A.
- 7.6. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł 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 64,68
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, 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 pośredniego c) dla układu pośredniego	151,47 189,39 252,51
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 147,45 oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 64,68
4.	Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Ilość 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Jan
dr inż. Rafał Gawin

8. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH OBOWIĄZUJĄCE W ROKU 2023

8.1. Tabela stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej dla obszaru jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, wałbrzyskiego i wrocławskiego obowiązujące w roku 2023, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym					
	Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Noctny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		dekadowym	1-miesięcznym	2-miesięcznym	6-miesięcznym	12-miesięcznym	
	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					
A21	33,11						15,97	54,00	18,00				
A22		44,55	27,08				15,64	54,00	18,00				
A23				38,54	43,76	27,02	15,64	54,00	18,00				
B11	103,04						10,83	54,00	18,00				
B21	85,41						16,64	54,00	18,00				
B22		96,83	77,10				16,64	54,00	18,00				
B23				81,95	107,10	34,28	17,06	54,00	18,00				
	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					
C21	0,2258						15,53		9,50				
C22a		0,2618	0,2041				15,53		9,50				
C22b		0,2940	0,1025				15,53		9,50				
C23				0,2487	0,3616	0,1811	15,53		9,50				
C11	0,2227						5,10		4,56	2,28	0,76	0,38	
C12a		0,2725	0,1865				5,10		4,56	2,28	0,76	0,38	
C12b		0,2616	0,1743				5,10		4,56	2,28	0,76	0,38	
C13				0,2450	0,3560	0,1669	5,10		4,56	2,28	0,76	0,38	
O11	0,2179						5,10		4,56	2,28	0,76	0,38	
O12		0,2168	0,1708				5,10		4,56	2,28	0,76	0,38	
R	0,2645						5,28						
C11s	0,1782						5,10		4,56	2,28	0,76	0,38	
	[zł/kWh]						układ		[zł/m-c]				
							1-faz.	3-faz.					
							[zł/m-c]						
G11	0,2720						6,12	10,30		4,56	2,28	0,76	0,38
G12		0,3117	0,0774				7,90	11,92		4,56	2,28	0,76	0,38
G12as		0,2720	0,2720 ¹ 0,0272 ²				12,24	20,60		4,56	2,28	0,76	0,38
G12w		0,3521	0,0560				7,90	11,92		4,56	2,28	0,76	0,38
G13				0,2042	0,3613	0,0378	7,90	11,92		4,56	2,28	0,76	0,38

¹ – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

² – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

8.2. Tabela stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej dla obszaru bielskiego, będzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego obowiązujące w roku 2023, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym				
	Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Noctny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		dekadowym	1-miesięcznym	2-miesięcznym	6-miesięcznym	12-miesięcznym
	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
N23				30,00	30,00	30,00	13,85	54,00	18,00			
A21	27,41						15,97	54,00	18,00			
A22		28,06	28,06				15,84	54,00	18,00			
A23				27,84	27,84	27,84	15,84	54,00	18,00			
B11	103,04						12,02	54,00	18,00			
B21	85,41						18,84	54,00	18,00			
B22		82,44	82,44				18,84	54,00	18,00			
B23				54,31	54,31	54,31	17,06	54,00	18,00			
	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
C21	0,2258						15,53		9,50			
C22a		0,2258	0,2258				15,53		9,50			
C22b		0,2258	0,2258				15,53		9,50			
C23				0,2487	0,3816	0,1811	15,53		9,50			
C11	0,2227						5,10		4,58	2,28	0,76	0,38
C12a		0,2093	0,2093				5,10		4,58	2,28	0,76	0,38
C12b		0,2093	0,2093				5,10		4,58	2,28	0,76	0,38
C13				0,2450	0,3580	0,1669	5,10		4,58	2,28	0,76	0,38
O11	0,2179						5,10		4,58	2,28	0,76	0,38
O12		0,2168	0,1708				5,10		4,58	2,28	0,76	0,38
R	0,2845						5,26					
C11a	0,1782						5,10		4,58	2,28	0,76	0,38
	[zł/kWh]						układ	[zł/m-c]				
							1-faz. 3-faz.					
							[zł/m-c]					
G11	0,2720						8,12 10,30		4,58	2,28	0,76	0,38
G12		0,3117	0,0857				7,90 11,92		4,58	2,28	0,76	0,38
G12as		0,2720	0,2720 ¹ 0,0272 ²				12,24 20,80		4,58	2,28	0,76	0,38
G12w		0,3521	0,0560				7,90 11,92		4,58	2,28	0,76	0,38
G13				0,2042	0,3813	0,0378	7,90 11,92		4,58	2,28	0,76	0,38

¹ – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

² – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

PPBZES
Urząd Regulacji Energetyki

Jawig
dr inż. Rafał Gawił

8.3. Tabela stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej dla obszaru góliwckiego obowiązujące w roku 2023, z zastrzeżeniem dostępności grup taryfowych z pkt. 3.1.3. Taryfy

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym					
	Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Noctny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		dekadowym	1-miesięcznym	2-miesięcznym	6-miesięcznym	12-miesięcznym	
	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					
A21	27,41						15,97	54,00	18,00				
A22		23,05	23,05				15,84	54,00	18,00				
A23				22,85	22,85	22,85	15,84	54,00	18,00				
B11	80,00						12,82	54,00	18,00				
B21	80,00						16,84	54,00	18,00				
B22		80,00	80,00				16,84	54,00	18,00				
B23				42,99	42,99	42,99	17,06	54,00	18,00				
	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]					
C21	0,2258						15,53		9,50				
C22a		0,2258	0,2258				15,53		9,50				
C22b		0,2258	0,2258				15,53		9,50				
C23				0,2487	0,3816	0,1811	15,53		9,50				
C11	0,2227						5,10		4,58	2,28	0,76	0,38	
C12a		0,2093	0,2093				5,10		4,58	2,28	0,76	0,38	
C12b		0,2093	0,2093				5,10		4,58	2,28	0,76	0,38	
C13				0,2450	0,3580	0,1689	5,10		4,58	2,28	0,76	0,38	
O12		0,2168	0,1708				5,10		4,58	2,28	0,76	0,38	
R	0,2845						11,93						
C11s	0,1782						5,10		4,58	2,28	0,76	0,38	
	[zł/kWh]						układ		[zł/m-c]				
							1-faz.	3-faz.					
							[zł/m-c]						
G11	0,2843						7,90	11,92		4,58	2,28	0,76	0,38
G12		0,3117	0,0822				7,90	11,92		4,58	2,28	0,76	0,38
G12as		0,2843	0,2843 ¹ 0,0284 ²				15,80	23,84		4,58	2,28	0,76	0,38
G12w		0,3521	0,0580				7,90	11,92		4,58	2,28	0,76	0,38
G13				0,2042	0,3813	0,0378	7,90	11,92		4,58	2,28	0,76	0,38

¹ – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

² – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki

8.4. Tabela stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej dla odbiorców z grup taryfowych B11em, B21em, C11em i C21em obowiązujące w roku 2023

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym				
			dekadowym	1-miesięcznym	2-miesięcznym	6-miesięcznym	12-miesięcznym
obszary jeleniogórski, legnicki, opolski, wałbrzyski i wrocławski							
	[zł/MVh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
B11em	206,08 ¹ 154,56 ²	2,71 ¹ 10,83 ²	54,00	18,00			
B21em	170,82 ¹ 128,12 ²	4,16 ¹ 16,64 ²	54,00	18,00			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
C21em	451,60 ¹ 338,70 ²	3,88 ¹ 15,53 ²		9,50			
C11em	445,40 ¹ 334,10 ²	1,28 ¹ 5,10 ²		4,56	2,28	0,76	0,38
obszary białski, będziński, częstochowski, krakowski i tarnowski							
	[zł/MVh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
B11em	206,08 ¹ 154,56 ²	3,01 ¹ 12,02 ²	54,00	18,00			
B21em	170,82 ¹ 128,12 ²	4,16 ¹ 16,64 ²	54,00	18,00			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
C21em	451,60 ¹ 338,70 ²	3,88 ¹ 15,53 ²		9,50			
C11em	445,40 ¹ 334,10 ²	1,28 ¹ 5,10 ²		4,56	2,28	0,76	0,38
obszar gliwicki							
	[zł/MVh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
B11em	160,00 ¹ 120,00 ²	3,16 ¹ 12,62 ²	54,00	18,00			
B21em	160,00 ¹ 120,00 ²	4,16 ¹ 16,64 ²	54,00	18,00			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]				
C21em	451,60 ¹ 338,70 ²	3,88 ¹ 15,53 ²		9,50			
C11em	445,40 ¹ 334,10 ²	1,28 ¹ 5,10 ²		4,56	2,28	0,76	0,38

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.16 pkt 1).

² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.16 pkt 2).

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki
Gawin
dr inż. Rafał Gawin

8.5. Stawki opłaty jakościowej, opłaty przejściowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej dla wszystkich obszarów działania Operatora obowiązujące w roku 2023

Stawki opłaty jakościowej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka jakościowa
1.	Odbiorcy z grup taryfowych N23, A21, A22 i A23	zł/MWh	24,21
2.	Odbiorcy wymienieni w § 25 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego	zł/MWh	2,40
3.	Odbiorcy z grup taryfowych B11, B11em, B21, B21em, B22 i B23	zł/MWh	24,21
4.	Odbiorcy z grup taryfowych C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11 i O12	zł/kWh	0,0242
5.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12, G12as, G12w i G13	zł/kWh	0,0242
6.	Odbiorcy z grupy taryfowej R	zł/kWh	0,0242
7.	Odbiorcy z grupy taryfowej C11a	zł/kWh	0,0242

Stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych N23, A21, A22 i A23	zł/kWh/m-c	0,20
2.	Odbiorcy wymienieni w art. 10 ust. 1 pkt. 3 ustawy o rozwiązywaniu KDT	zł/kWh/m-c	0,08
3.	Odbiorcy z grup taryfowych B11, B11em, B21, B21em, B22 i B23	zł/kWh/m-c	0,19
4.	Odbiorcy z grup taryfowych C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11 i O12	zł/kWh/m-c	0,08
5.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12, G12as, G12w i G13		
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 500 kWh	zł/m-c	0,02
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej od 500 kWh do 1200 kWh	zł/m-c	0,10
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh	zł/m-c	0,33
6.	Odbiorcy z grupy taryfowej R, których instalacje są przyłączone do sieci		
	- niskiego napięcia	zł/kWh/m-c	0,08
	- średniego napięcia	zł/kWh/m-c	0,19
	- wysokich i najwyższych napięć	zł/kWh/m-c	0,20
7.	Odbiorcy z grupy taryfowej C11a, których instalacje są przyłączone do sieci		
	- niskiego napięcia	zł/kWh/m-c	0,08
	- średniego napięcia	zł/kWh/m-c	0,19
	- wysokich i najwyższych napięć	zł/kWh/m-c	0,20

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1. lit. f) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh, wskazanej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. i) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1. lit. j) niniejszej Taryfy:

- 1) W przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1024 zł/kWh,
- 2) W przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,38 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc.

9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH DLA ROKU 2022, DO STOSOWANIA W ROZLICZENIACH W ROKU 2023 Z ODBIORCAMI UPRAWNIONYMI

9.1. Tabela stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej dla obszaru jeleniogórskiego, legnickiego, opolskiego, wałbrzyskiego i wrocławskiego dla roku 2022 do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym					
	Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		dekadowym	1-miesięcznym	2-miesięcznym	6-miesięcznym	12-miesięcznym	
	[zł/kWh]							[zł/m-c]					
							układ						
							1-faz.	3-faz.					
							[zł/m-c]						
G11	0,1824						3,82	6,43		4,56	2,28	0,76	0,38
G12		0,1969	0,0516				5,28	7,95		4,56	2,28	0,76	0,38
G12as		0,1824	0,1824 ¹ 0,0182 ²				7,64	12,86		4,56	2,28	0,76	0,38
G12w		0,2272	0,0373				5,28	7,95		4,56	2,28	0,76	0,38
G13				0,1361	0,2408	0,0253	5,28	7,95		4,56	2,28	0,76	0,38

¹ – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

² – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

9.2. Tabela stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej dla obszaru bielskiego, będzińskiego, częstochowskiego, krakowskiego i tarnowskiego dla roku 2022 do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym :					
	Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		dekadowym	1-miesięcznym	2-miesięcznym	6-miesięcznym	12-miesięcznym	
	[zł/kWh]							[zł/m-c]					
							układ						
							1-faz.	3-faz.					
							[zł/m-c]						
G11	0,1824						3,82	6,43		4,56	2,28	0,76	0,38
G12		0,1969	0,0425				5,28	7,95		4,56	2,28	0,76	0,38
G12as		0,1824	0,1824 ¹ 0,0182 ²				7,64	12,86		4,56	2,28	0,76	0,38
G12w		0,2272	0,0373				5,28	7,95		4,56	2,28	0,76	0,38
G13				0,1361	0,2408	0,0253	5,28	7,95		4,56	2,28	0,76	0,38

¹ – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

² – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki
dr inż. Rafał Gawin

9.3. Tabela stawek opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej dla obszaru gliwickiego dla roku 2022 do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi

GRUPA TARYFOWA	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej przy okresie rozliczeniowym				
	Całodobowy	Dzienny / Szczytowy	Nocny / Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		dekadowym	1-miesięcznym	2-miesięcznym	6-miesięcznym	12-miesięcznym
	[zł/kWh]						układ	[zł/m-c]				
							1-faz. 3-faz.					
							[zł/m-c]					
G11	0,1859						5,28 7,95	4,56	2,28	0,76	0,38	
G12		0,1989	0,0389				5,28 7,95	4,56	2,28	0,76	0,38	
G12as		0,1859	0,1859 ¹ 0,0166 ²				10,56 15,90	4,56	2,28	0,76	0,38	
G12w		0,2272	0,0348				5,28 7,95	4,56	2,28	0,76	0,38	
G13				0,1361	0,2408	0,0253	5,28 7,95	4,56	2,28	0,76	0,38	

¹ – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

² – Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt. 3.1.11.-3.1.14.

9.4. Stawki opłaty jakościowej, opłaty przejściowej, opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej dla roku 2022 do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi

Stawki opłaty jakościowej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka jakościowa
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12, G12as, G12w i G13	zł/kWh	0,0095

Stawki opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty przejściowej
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G11, G12, G12as, G12w i G13		
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 500 kWh	zł/m-c	0,02
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej od 500 kWh do 1200 kWh	zł/m-c	0,10
	- o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 1200 kWh	zł/m-c	0,33

W roku 2023 w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się stawki opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej w wysokościach określonych w pkt 8.5. niniejszej Taryfy.

10. WYKAZ GMIN OBJĘTYCH POSZCZEGÓLNYMI OBSZARAMI DZIAŁANIA OPERATORA**10.1. Obszar jeleniogórski**Gminy:

Bogatynia, Bolesławiec, Bolesławiec m., Bolków, Gozdnicza m., Gryfów Śląski, Iłowa m., Janowice Wielkie, Jelenia Góra m., Jeżów Sudecki, Kamienna Góra, Kamienna Góra m., Karpacz m., Kowary m., Leśna, Lubań, Lubań m., Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski*, Małomice m., Marciszów, Mirsk, Mysłakowice, Niegostawice, Nowe Miasteczko m., Nowogrodziec, Olszyna, Osiecznica, Piechowice m., Pieńsk, Platerówka, Podgórzyn, Przewóz, Siedlisko, Siekierczyn, Sława m., Stara Kamienica, Sulików, Szklarska Poręba m., Szlichtyngowa m., Szprotawa m., Świeradów-Zdrój m., Świerzawa, Warta Bolesławiecka, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów m., Zawidów m., Zgorzelec, Zgorzelec m., Żagań m., Żary m.

10.2. Obszar legnickiGminy:

Bytom Odrzański m., Chocianów, Chojnów, Chojnów m., Gaworzyce, Głogów, Głogów m., Grębocice, Gromadka, Jawor m., Jemielno, Jerzmanowa, Kotła, Krotoszyce, Kunice, Legnica m., Legnickie Pole, Lubin, Lubin m., Lwówek Śląski* (miejscowość Dłużec), Męcinka, Miłkowice, Mściwojów, Niechlów, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanice, Rudna, Ruja, Ścinawa, Udanin, Warta Bolesławiecka, Wądroże Wielkie, Zagrodno, Złotoryja, Złotoryja m., Żukowice.

10.3. Obszar opolskiGminy:

Baborów, Biała, Bierawa, Bolesławiec (pow. Wieruszów), Branice, Brzeg m., Byczyna, Chrzastowice, Cisek, Dąbrowa, Dobrzeń Wielki, Domaszowice, Dziadowa Kłoda, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Izbicko, Jelcz-Laskowice* (miejscowości: Biskupice Oławskie, Wójcice, Celina), Jemielnica, Kamiennik, Kędzierzyn-Koźle m., Kietrz, Kluczbork*, Kolonowskie, Komprachcice, Korfantów, Krapkowice, Krupski Młyn*, Lasowice Wielkie, Leśnica, Lewin Brzeski, Lubrza, Lubsza, Łambinowice, Łęka Opatowska, Łubniany, Łubnice, Murów, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Olszanka, Opole m., Otmuchów, Ozimek*, Paczków, Pakosławice, Pawłowiczki, Pokój, Polska Cerkiew, Popielów, Prószków, Prudnik, Reńska Wieś, Rychtal, Skarbmierz, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzeleczyki, Świerczów, Tamów Opolski, Tułowice, Turawa, Trzcina, Ujazd, Walce, Wilków, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice, Zębówice.

10.4. Obszar wałbrzyskiGminy:

Bardo, Bielawa m., Boguszów-Gorce m., Bystrzyca Kłodzka, Cieplowodny, Czarny Bór, Dobromierz, Duszniki-Zdrój m., Dzierżoniów, Dzierżoniów m., Głuszyca, Jaworzyna Śląska, Jedlina-Zdrój m., Kamieniec Ząbkowicki, Kłodzko, Kłodzko m., Kudowa-Zdrój m., Łądek-Zdrój, Lewin Kłodzki, Marcinowice, Mieroszów, Międzylesie, Niemcza, Nowa Ruda, Nowa Ruda m., Pleszyce m., Piława Górna m., Polanica-Zdrój m., Przeworno, Radków, Stare Bogaczowice, Stosowice, Stronie Śląskie, Strzegom, Szczawno-Zdrój m., Szczytna, Świdnica, Świdnica m., Świebodzice m., Walim, Wałbrzych m., Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Żarów.

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki
2022, 7

10.5. Obszar wrocławskiGminy:

Bierutów, Bojanowo m., Borów, Brzeg Dolny, Cieszków, Czernica, Długoleka, Dobroszyce, Domaniów, Jelcz-Laskowice*, Jordanów Śląski, Jutrosin m., Kąty Wrocławskie, Kobierzyce, Kondratowice, Kostomłoty, Krośnice, Krotoszyn m., Łagiewniki, Malczyce, Mletków, Międzybórz m., Młękina, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oleśnica m., Oława, Oława m., Pakosław, Prusice, Rawicz m., Siechnice, Sobótka, Sośnie, Strzelin, Syców m., Środa Śląska, Trzebnica, Twardogóra, Wąsosz m., Włazów, Wińsko, Wisznia Mała, Wołów, Wrocław m., Zawonia, Zduny m., Żmigród, Żórawina.

10.6. Obszar bielskiGminy:

Andrychów, Bestwina*, Bielsko-Biała m., Bieruń m.*, Brenna, Brzeszcze, Brzeźnica, Buczkowice, Budzów, Chelmek, Chybie, Cieszyn m., Czechowice-Dziedzice*, Czernichów*, Dębowiec, Gilowice, Goleszów, Hażlach*, Istebna, Jasienica, Jastrzębie-Zdrój m.*, Jaworze, Jeleśnia, Jordanów*, Kalwaria Zebrzydowska, Kęty, Koszarawa, Kozy, Lanckorona*, Lipowa, Libiąż*, Łekawica, Łodygowice, Maków Podhalański*, Miłówka, Mucharz, Osiek, Oświęcim, Oświęcim m., Pawłowice*, Polanka Wielka, Porąbka, Przeciszów, Radziechowy-Wieprz, Rajcza, Skawina, Skoczów, Spytkowice (powiat wadowicki), Strumień, Stryszawa, Stryszów, Sucha Beskidzka m., Sułkowice*, Szczyrk m., Ślemień, Świnna, Tokarnia*, Tomice, Ujsoły, Ustroń m., Wadowice, Węgierska Górka, Wieprz, Wilamowice*, Wilkowice, Wiśla m., Zator, Zawoja, Zebrzydowice*, Zembrzyce, Żywiec m.

10.7. Obszar będzińskiGminy:

Alwernia, Babice, Będzin m.*, Bobrowniki, Bolesław (powiat olkuski), Bukowno m., Charsznica, Chelm Śląski*, Chrzanów, Czeladź m.*, Dąbrowa Górnicza, Gołcza, Imielin m., Jaworzno m., Jerzmanowice-Przeginia*, Klucze, Kozłów, Krzeszowice*, Libiąż*, Łazy, Miasteczko Śląskie m.*, Mierzęcice, Mysłowice m.*, Myszków m.*, Ogrodzieniec, Olkusz*, Ożarówce, Pilica, Poręba m., Psary, Sędziszów, Siewierz, Sławków m., Sosnowiec m.*, Trzebinia, Trzyciąż*, Włodowice, Wojkowice m.*, Wolbrom, Zawiercie m., Żarnowiec.

10.8. Obszar częstochowskiGminy:

Blachownia, Boronów, Buczyna, Ciasna, Częstochowa m., Dąbrowa Zielona, Dobrodzień, Działoszyn, Gidle, Gorzów Śląski, Herby, Irządze, Janów, Kalety m., Kamienica Polska, Kluczbork*, Kłobuck, Kłomnice, Kochanowice, Kobieli Wielkie, Koniecpol, Konopiska, Koszęcin, Koziegłowy, Kroczyce, Kruszyna, Krzepice, Lelów, Lipie, Lubliniec m.*, Ładzice, Miedźno, Mokrsko, Moskorzew, Mstów, Mykanów, Myszków m.*, Niegowa, Nowa Brzeźnica, Olesno, Olsztyn, Opatów, Ozimek*, Pajęczno, Panki, Pawonków, Poczesna, Popów, Poraj, Praszka, Przyrów, Przystajń, Radków, Radłów, Radomsko, Rędziny, Rudniki, Rząśnia, Secemin, Siemkowice, Skomlin, Słupia Jędrzejowska, Starcza, Strzelce Wielkie, Sulmierzyce, Szczekociny, Wielgomłyny, Włodowice, Włoszczowa, Woźniki, Wręczyca Wielka, Żarki, Żytno.

10.9. Obszar krakowskiGminy:

Alwernia, Babice, Biały Dunajec, Biecz, Biskupice, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Brzeźnica, Bukowina Tatrzańska, Bystra-Sidzina, Chelmeć, Chrzanów, Ciężkowice, Czarny Dunajec, Czchów, Czernichów*, Czorsztyn, Dobczyce, Dobra, Drwinia, Gdów*, Gołcza, Gorlice, Gorlice m., Gródek nad Dunajcem*, Grybów, Grybów m., Igołomia-Wawrzeńczyce, Iwanowice, Iwkowa*, Jabłonka,

Urzędu Regulacji Energetyki

Jerzmanowice-Przegonia*, Jodłownik, Jordanów*, Jordanów m., Kamienica, Kamionka Wielka, Kazimierza Wielka, Kłaj, Kocmyrzów-Luborzyca, Koniusza, Korzenna, Kościelisko, Kraków m., Krościenko nad Dunajcem, Krynica-Zdrój, Krzeszowice*, Lanckorona*, Laskowa*, Limanowa, Limanowa m., Lipinki, Lipnica Murowana*, Lipnica Wielka, Liszki, Lubień, Łabowa, Łapanów*, Łapsze Niżne, Łącko, Łososina Dolna*, Łukowica, Łużna, Maków Podhalański*, Michałowice, Miechów, Mogilany, Moszczenica*, Mszana Dolna, Mszana Dolna m., Muszyna, Myślenice, Nawojowa, Niedźwiedź, Niepołomice, Nowe Brzesko, Nowy Sącz m., Nowy Targ, Nowy Targ m., Ochotnica Dolna, Olkusz*, Pałecznicza, Pcim, Piwniczna-Zdrój, Podegrodzie, Poronin, Proszowice, Raba Wyżna, Rabka-Zdrój, Raciechowice*, Raclawice, Radziemice, Ropa, Ryto, Sękowa, Siepraw, Skala, Skawina, Słomniki, Słupnice, Spytkowice (powiat nowotarski), Stary Sącz, Sułkowice*, Sułoszowa, Szaflary, Szczawnica, Świątniki Górne, Tokarnia*, Trzyciąż*, Tymbark, Uście Gorlickie, Wieliczka, Wielka Wieś, Wiśniewa, Zabierzów, Zakopane m., Zielonki, Żegocina.

10.10. Obszar tarnowski

Gminy:

Biecz, Bobowa, Bochnia, Bochnia m., Bolesław (powiat dąbrowski), Borzęcin, Brzesko, Brzostek, Brzyska, Ciężkowice, Czarna, Czchów, Czermin, Dąbrowa Tarnowska, Dębica, Dębica m., Dębno, Dobczyce, Drwinia, Fryszak, Gdów*, Gnojnik, Gręboszów, Gromnik, Gródek nad Dunajcem*, Iwkowa*, Jodłowa, Kołaczyce, Laskowa*, Limanowa, Limanowa m., Lipnica Murowana*, Lisia Góra, Łapanów*, Łososina Dolna*, Mędrzechów, Mielec, Moszczenica*, Nowy Wiśnicz, Olesno, Ostrów, Pacanów, Pilzno, Pleśna, Przecław, Raciechowice*, Radgoszcz, Radłów, Radomyśl Wielki, Ropczyce, Ryglice, Rzepiennik Strzyżewski, Rzezawa, Skołyszyn, Skrzyszów, Szczucin, Szczurowa, Szerzyny, Tamów, Tamów m., Trzciana, Tuchów, Wadowice Górne, Wielopole Skrzyńskie, Wierzchosławice, Wietrzychowice, Wojnicz, Zakliczyn, Żabno, Żegocina, Żyraków.

10.11. Obszar gliwicki

Gminy:

Bestwina*, Będzin m., Bieruń m., Bojszowy, Bytom m., Chełm Śląski*, Chorzów m., Czechowice-Dziedzice*, Czeladź m., Czerwionka-Leszczyny, Gaszowice, Gierałtów, Gliwice m., Goczałkowice-Zdrój, Godów, Gorzyce, Hażlach*, Jastrzębie-Zdrój m., Jelkowiec, Katowice m., Knurów m., Koblór, Kornowac, Krupski Młyn*, Krzanowice, Krzyżanowice, Kuźnia Raciborska, Lędziny m., Lubliniec m., Lubomia, Lyski, Łaziska Górne m., Marklowice, Miasteczko Śląskie m., Miedźna, Mikołów m., Mszana, Mysłowice m., Nędza, Ornontowice, Orzesze m., Pawłowice*, Piekary Śląskie m., Pietrowice Wielkie, Pilchowice, Pszczyna, Pszów, Pyskowice m., Racibórz m., Radlin, Radzionków m., Ruda Śląska m., Rudnik, Rudziniec, Rybnik m., Rydułtowy m., Siemianowice Śląskie m., Sosnowiec m., Sośnicowice, Suszec, Świerklaniec, Świerklany, Świętochłowice m., Tarnowskie Góry m., Toszek, Tworóg, Tychy m., Wielowieś, Wilamowice*, Wodzisław Śląski m., Wojkowice m., Wiry, Zabrze m., Zbrostawice, Zebrzydowice*, Żory m.

* Gmina objęta więcej niż jednym obszarem działania Operatora. Odbiorca posiadający miejsce dostarczania na terenie tych gmin, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania, wskazanego w wydanych warunkach przyłączenia.

PRZEDS
Urzędu Regulacji Energetyki
Jan
dr inż. Rafał Gawin