

Tabela zmian w Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej Stoen Operator – zawiera zmiany obowiązujące od dnia 1.01.2025 r.

1. W punkcie 1 „Informacje o taryfie”

1. pkt 1.1. lit. a – m zmieniają się na: pkt 1.1.1–1.1.13
2. pkt 1.1.1 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”.”
3. pkt 1.1.2 otrzymuje brzmienie: „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 2024 r. r. poz. 904 z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.”
4. pkt 1.1.5 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”.”
5. pkt 1.1.6 otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 63/2024 z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2025.”
6. pkt 1.1.7 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1289), zwanej dalej: „ustawą o elektromobilności”.”
7. pkt 1.1.8 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2024 r. poz. 639) zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”.”
8. pkt 1.1.9 otrzymuje brzmienie: „Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2025 (Dz. U. z 2024 r., poz. 1759).”
9. pkt 1.1.10 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”.”
10. pkt 1.1.11 otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 55/2024 z dnia 30 września 2024 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2025 – na potrzeby obliczania opłaty mocy należącej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy.”
11. pkt 1.1.12 otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 56/2024 z dnia 30 września 2024 r. w sprawie stawek opłaty mocy na rok 2025.”
12. pkt 1.1.13 otrzymuje brzmienie: „Ustawy z dnia 27 listopada 2024 r. o zmianie ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2024, poz. 1831).”

2. W punkcie 1.2 „Warunki stosowania Taryfy”

1. pkt 1.2.1 otrzymuje brzmienie: „Niniejsza Taryfa ustalona przez Stoen Operator Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem”, jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, w tym 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.”
2. pkt 1.2.2 lit. c) otrzymuje brzmienie: „stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz opłat wynikających z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt 1.1.4., 1.1.5., 1.1.8. i 1.1.10. i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowe),
 - 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 z wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),
 - zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocy);”

3. W punkcie 1.3. „Definicje”

1. zmienia się treść pkt 1.3.1 na treść w brzmieniu: „Bezpośrednie dostarczanie energii elektrycznej – dostawy energii elektrycznej realizowane bez wykorzystania sieci elektroenergetycznej lub realizowane z wykorzystaniem sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o którym mowa w pkt 1.3.4.”
2. zmienia się treść pkt 1.3.2 na treść w brzmieniu: „Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować, co najmniej:
 - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) stację redukującą wyższy poziom napięcia do napięcia zasilającego urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.”
3. zmienia się treść pkt 1.3.3 na treść w brzmieniu: „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.”
4. zmienia się treść pkt 1.3.4 na treść w brzmieniu: „Klaster energii – porozumienie, którego przedmiotem jest współpraca w zakresie wytwarzania, magazynowania, równoważenia zapotrzebowania, dystrybucji energii elektrycznej lub paliw w rozumieniu art. 3 pkt 3 ustawy lub obrotu nimi, lub w zakresie wytwarzania, magazynowania, równoważenia zapotrzebowania, przesyłania lub dystrybucji ciepła, lub obrotu ciepłem, w celu zapewnienia jego stronom korzyści gospodarczych, społecznych lub środowiskowych lub zwiększenia elastyczności systemu elektroenergetycznego, którego stroną jest co najmniej:
 - a) jednostka samorządu terytorialnego lub
 - b) spółka kapitałowa utworzona na podstawie art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 20 grudnia 1996 r. o gospodarce komunalnej (Dz.U. z 2021 r. poz. 679) przez jednostkę samorządu terytorialnego z siedzibą na obszarze działania klastra energii, lub
 - c) spółka kapitałowa, której udział w kapitale zakładowym spółki, o której mowa w lit. b, jest większy niż 50% lub przekracza 50% liczby udziałów lub akcji.””
5. zmienia się treść pkt 1.3.5 na treść w brzmieniu: „Linia bezpośrednia – linia elektroenergetyczna łącząca wydzieloną jednostkę wytwórczą z wydzielonym odbiorcą, w celu bezpośredniego dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, lub linię elektroenergetyczną łączącą jednostkę wytwórczą z przedsiębiorstwem energetycznym innym niż wytwarzające energię elektryczną w tej jednostce, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do ich własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących ich jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2023 r. poz. 120, 295 i 1598) lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tych przedsiębiorstw.”
6. zmienia się treść pkt 1.3.6 na treść w brzmieniu: „Magazyn energii elektrycznej – instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej.”
7. zmienia się treść pkt 1.3.7 na treść w brzmieniu: „Magazynowanie energii elektrycznej – odroczenie, w systemie elektroenergetycznym, końcowego zużycia energii elektrycznej lub przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną.”
8. zmienia się treść pkt 1.3.8 na treść w brzmieniu: „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 elek-

trycznej, lub w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii."

9. **zmienia się treść pkt 1.3.9 na treść w brzmieniu: „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."
10. **zmienia się treść pkt 1.3.10 na treść w brzmieniu: „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."
11. **zmienia się treść pkt 1.3.11 na treść w brzmieniu: „Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV."
12. **zmienia się treść pkt 1.3.12 na treść w brzmieniu: „Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV."
13. **zmienia się treść pkt 1.3.13 na treść w brzmieniu: „Napięcie wysokie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV."
14. **zmienia się treść pkt 1.3.14 na treść w brzmieniu: „Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym."
15. **zmienia się treść pkt 1.3.15 na treść w brzmieniu: „Odbiorca specjalny** – odbiorca, który w roku kalendarzowym 2023, zużył na własne potrzeby nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej obliczonej przy zastosowaniu współczynnika udziału odbiorcy specjalnego w pokrywaniu kosztów systemowych $k_{os} = 1$ (o którym mowa w Taryfie OSP), stanowi nie mniej niż 15% wartości produkcji."
16. **zmienia się treść pkt 1.3.16 na treść w brzmieniu: „Ogólnodostępna stacja ładowania** – stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego."
17. **zmienia się treść pkt 1.3.17 na treść w brzmieniu: „Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora."
18. **zmienia się treść pkt 1.3.18 na treść w brzmieniu: „Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej** – opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których mowa w §14 w związku z §25 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej."
19. **zmienia się treść pkt 1.3.19 na treść w brzmieniu: „Płatnik opłaty OZE** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego."
20. **zmienia się treść pkt 1.3.20 na treść w brzmieniu: „Płatnik opłaty kogeneracyjnej** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego."
21. **zmienia się treść pkt 1.3.21 na treść w brzmieniu: „Płatnik opłaty mocowej** – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego."
22. **zmienia się treść pkt 1.3.22 na treść w brzmieniu: „Przyłącze** – odciłek lub element sieci służący do potężenia urządzeń, instalacji w sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Operatora, który świadczy za rzecz podmiotu przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej."
23. **zmienia się treść pkt 1.3.23 na treść w brzmieniu: „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."
24. **dodaje się pkt 1.3.24 o treści w brzmieniu: „Taryfa OSP** – taryfa dla energii elektrycznej Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., pełniących funkcję operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego."
25. **dodaje się pkt 1.3.25 o treści w brzmieniu: „Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub 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."
26. **dodaje się pkt 1.3.26 o treści w brzmieniu: „Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa."
27. **dodaje się pkt 1.3.27 o treści w brzmieniu: „Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej."
28. **dodaje się pkt 1.3.28 o treści w brzmieniu: „Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii

elektrycznej zawarta z Operatorem."

29. **dodaje się pkt 1.3.29 o treści w brzmieniu: „Wydzielona jednostka wytwórcza** – jednostka wytwórczą, z której cała wytworzona energia elektryczna jest objęta bezpośrednim dostarczaniem energii elektrycznej do wydzielonego odbiorcy."

30. **dodaje się pkt 1.3.30 o treści w brzmieniu: „Wydzielony odbiorca** – odbiorca, który nie jest przyłączony do sieci elektroenergetycznej lub jest przyłączony do sieci elektroenergetycznej w sposób uniemożliwiający wprowadzanie energii elektrycznej wytworzonej w wydzielonej jednostce wytwórczej do tej sieci, lub spełnia warunki, wymagania techniczne i obowiązki, o których mowa w art. 7aa ust. 3 ustawy."

31. **dodaje się pkt 1.3.31 o treści w brzmieniu: „Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane."

4. W punkcie 2.1. „Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych”

1. **zmienia się treść pkt 2.1.2 na treść w brzmieniu:** „Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

Grupy taryfowe	Kryteria kwalifikowania do grup taryfowych dla odbiorców:
A21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia,
A23	z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
B22	B21, B21em – jednostrefowym,
B23	B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),
B21em	B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
C22a	C21, C21em – jednostrefowym,
C22b	C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),
C23	C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc),
C21em	C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
C12a	C11, C11em – jednostrefowym,
C12b	C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),
C11em	C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
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 2024 r., poz. 233).
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlenia reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
G11	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:
G12	G11 – jednostrefowym,
G12w	G12, G12w, G12as – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna),
G12as	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, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, 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.

Wybór przez odbiorcę jednej z grup taryfowych: B21em, C21em oraz C11em jest możliwy w przypadku wykorzystywania energii elektrycznej wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności."

2. **zmienia się treść pkt 2.1.7 na treść w brzmieniu:** „Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.6., 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, z zastrzeżeniem pkt 2.1.10. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.”
3. **zmienia się treść pkt 2.1.10 na treść w brzmieniu:** „Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową B21em, C21em lub C11em, jest rozliczany na podstawie tej grupy taryfowej 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.”
4. **usuwa się pkt 2.1.11–2.1.17**

5. W punkcie 2.2. „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami”

1. **pkt 2.2.1. otrzymuje brzmienie:** „Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, B23 i C23:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1.	szczyt przedpołudniowy	7.00–13.00	7.00–13.00
2.	szczyt popołudniowy	19.00–22.00	16.00–21.00
3.	pozostałe godziny doby*	13.00–19.00 22.00–7.00	13.00–16.00 21.00–7.00

* 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.”

2. **pkt 2.2.8. otrzymuje brzmienie:** „Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.”

6. W punkcie 2.3. „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń”

1. **pkt. 2.3.1 otrzymuje brzmienie:** „Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji oraz opłat o których mowa w pkt. 3.1.2. dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w zawartej Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:
 - a) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych: A21, A23, B21, B21em, B22, B23, C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C11s;

- b) 1, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: G11, G12, G12w, G12as;
 - c) dla odbiorców z grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.
- Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.”

2. **pkt 2.3.9 otrzymuje brzmienie:** „W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji 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 liczby 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 rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”
3. **pkt 2.3.20 otrzymuje brzmienie:** „Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4, z zastrzeżeniem art. 6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a)	na niskim napięciu (nN)	115,85 zł
b)	na średnim napięciu (SN)	173,76 zł
c)	na wysokim napięciu (WN)	217,21 zł

7. W punkcie 2.4. „Zasady korygowania wystawionych faktur”

1. **pkt 2.4.5 otrzymuje brzmienie:** „Jeżeli ustalenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 2.4.4., jest niemożliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 2.4.1. 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 2.4.7.”

8. W punkcie 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji”

1. **pkt 3.1.1 otrzymuje brzmienie:** „Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w odniesieniu do danego poziomu napięć znamionowych w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{ud} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} \cdot E_{oim} + S_{oSJ} \cdot E_{oklubos} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{ud}	opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usług dystrybucji obliczoną dla danego odbiorcy;
S_{SVn}	składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w [zł/MW/miesiąc] lub [zł/kW/miesiąc] mocy umownej 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_{ZVnm}	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej „m”, wyrażony w [zł/MWh] lub [zł/kWh];
E_{oim}	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej „m” wyrażoną w [MWh] lub [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
S_{oSJ}	stawkę jakościową, wyrażoną w [zł/MWh] lub w [zł/kWh];
$E_{oklubos}$	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego lub odbiorcę specjalnego korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego wyrażoną w [MWh] lub [kWh];
O_a	opłatę abonamentową wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową;
R	liczbę rozliczeniowych stref czasowych.

2. pkt 3.1.2 otrzymuje brzmienie: „Stawkę jakościową S_{oSJ} , o której mowa w pkt 3.3.1., oblicza się według wzoru:

a) stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści:

$$S_{oSJ} = k_{ok \text{ Taryfa OSP}} \cdot S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{ok \text{ Taryfa OSP}}$	współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjaliści, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];
$S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$	stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh].

b) stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców specjalnych w krajowym systemie elektroenergetycznym:

$$S_{oSJ} = k_{os \text{ Taryfa OSP}} \cdot S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{os \text{ Taryfa OSP}}$	współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców specjalnych, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];
$S_{oSJ \text{ Taryfa OSP}}$	stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh].

Stawki jakościowe dla odbiorców:

- specjalnych i końcowych z grup taryfowych: **A21, A23, B21, B21em, B22, B23** – wyraża się w zł/MWh i oblicza się z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku,
- końcowych z grup taryfowych: **C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C11s, G11, G12, G12w, G12as i R** – wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku."

3. pkt 3.1.3 otrzymuje brzmienie: „Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1., oblicza się, według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{op}	stawka opłaty przejściowej, wyrażoną w [zł/kW/miesiąc] lub w [zł/miesiąc], w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
P_i	moc umowna określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w [MW] lub w [kW], lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
S_{OZE}	stawka opłaty OZE, w [zł/MWh];
E_{okOZE}	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.20, w [MWh] lub [kWh];
S_{ok}	stawka opłaty kogeneracyjnej, w [zł/MWh];
E_{okKOG}	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.25, w [MWh] lub [kWh];
S_{om}	stawka 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 elektrycznej 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 1.1.11., 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;

A_K współczynnik – dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy zasilanego z sieci wysokiego i średniego napięcia oraz sieci niskiego napięcia o mocy umownej większej od 16 kW w wysokości wynikającej z Art. 69 ustawy o rynku mocy. Dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz odbiorcy zasilanego z sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 16 kW włącznie w wysokości równiej 1.

4. pkt 3.1.4 otrzymuje brzmienie: „Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 3.1.5.”
5. pkt 3.1.5 otrzymuje brzmienie: „Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.”
6. pkt 3.1.6 otrzymuje brzmienie: „Opłata w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt 3.1.7.”
7. pkt 3.1.7 otrzymuje brzmienie: „Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
 - c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.”
8. pkt 3.1.8 otrzymuje brzmienie: „Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.7., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.”
9. pkt 3.1.9 otrzymuje brzmienie: „W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.7., przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.”
10. pkt 3.1.10 otrzymuje brzmienie: „Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.”
11. pkt 3.1.11 otrzymuje brzmienie: „Suma opłat za usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1. oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.3., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.12., 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.”
12. pkt 3.1.12 otrzymuje brzmienie: „Suma opłat za usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1. oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.3. dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, 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.”
13. pkt 3.1.13 otrzymuje brzmienie: „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.”
14. pkt 3.1.14 otrzymuje brzmienie: „Opłaty za usługi dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1. oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.3. dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.”
15. pkt 3.1.15 otrzymuje brzmienie: „Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążeni 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."

- 16. pkt 3.1.16 otrzymuje brzmienie:** „Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.”
- 17. pkt 3.1.17 otrzymuje brzmienie:** „Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.”
- 18. pkt 3.1.18 otrzymuje brzmienie:** „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.”
- 19. pkt 3.1.19 otrzymuje brzmienie:** „W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.3.:
- 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 3.1.1. i 3.1.3.;
 - 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 kalendaryjnym 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.”
- 20. pkt 3.1.20. zmienia się na pkt 3.1.21**
- 21. pkt 3.1.21. zmienia się na pkt 3.1.22**
- 22. pkt 3.1.22. zmienia się na pkt 3.1.23**
- 23. pkt 3.1.23. zmienia się na pkt 3.1.24**
- 24. pkt 3.1.24. zmienia się na pkt 3.1.25**
- 25. pkt 3.1.25. zmienia się na pkt 3.1.26**
- 26. pkt 3.1.26. zmienia się na pkt 3.1.27**
- 27. pkt 3.1.27. zmienia się na pkt 3.1.28**
- 28. pkt 3.1.28. zmienia się na pkt 3.1.29**
- 29. pkt 3.1.30 otrzymuje brzmienie:** „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.”
- 30. pkt 3.1.31 otrzymuje brzmienie:** „W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu Operator nie świadczył usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.30., wynosilo 0 kWh.”
- 31. pkt 3.1.32 otrzymuje brzmienie:** „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.”
- 32. pkt 3.1.33 otrzymuje brzmienie:** „W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.31. i 3.1.32., w strefie nocnej Operator, stosuje stawkę nocną składnika zmiennego stawki sieciowej 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.”
- 33. pkt 3.1.34 otrzymuje brzmienie:** „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:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.11.”

34. pkt 3.1.35 otrzymuje brzmienie: „Opłatę mocową dla odbiorców z wysokich i średnich napięć oraz dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej większej niż 16 kW 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.”

35. pkt 3.1.36 otrzymuje brzmienie: „Energję elektryczną zużywaną przez:

- płatników opłaty mocowej,
- przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej – w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę mocową.”

36. pkt 3.1.37 otrzymuje brzmienie: „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:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.”

37. pkt 3.1.38 otrzymuje brzmienie: „Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.37., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.”

38. pkt 3.1.39 otrzymuje brzmienie: „W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który używał energii elektrycznej w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.37. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.”

39. pkt 3.1.40 otrzymuje brzmienie: „Odbiorcy końcowi wymieni 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.”

40. pkt 3.1.41 otrzymuje brzmienie: „W odniesieniu do odbiorców z grup taryfowych 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:
 - 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
 - 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.”

41. pkt 3.1.42 otrzymuje brzmienie: „Stopień wykorzystania mocy umownej S_m , o którym mowa w punkcie 3.1.40., wyznacza się według wzoru:

$$S_m = \frac{E_0}{P \cdot I_0 \cdot 24}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_0	łącznie 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_0	liczbę dni w okresie roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

42. pkt 3.1.43 otrzymuje brzmienie: „W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej B21em, C21em, C11em lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej B21em, C21em, C11em, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z pkt 3.1.41. ppkt 1).”

43. pkt 3.1.44 otrzymuje brzmienie: „Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „Omee”, 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 3.1.47.,
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.

44. pkt 3.1.45 otrzymuje brzmienie: „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.

45. pkt 3.1.46 otrzymuje brzmienie: „W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_c 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 3.1.45., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespółów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.”

46. pkt 3.1.47 otrzymuje brzmienie: „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 3.1.45. 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.

W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej (E_p) wynosi 0, to współczynnik K przyjmuje wielkość 0.

47. pkt 3.1.48 otrzymuje brzmienie: „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.”

48. pkt 3.1.49 otrzymuje brzmienie: „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 3.1.48., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.”

49. pkt 3.1.50 otrzymuje brzmienie: „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 3.1.48. i 3.1.49.
- 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.

50. pkt 3.1.51 otrzymuje brzmienie: „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.”

51. pkt 3.1.52 otrzymuje brzmienie: „Uwzględniając art. 48 ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r., poz. 1762), w zakresie punktów 3.1.53., 3.1.54. i 3.1.55. dotyczących zapisów o pobieraniu opłat od członków klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, stosuje się je nie wcześniej niż od dnia następującego po dniu wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w przepisach art. 184k ust. 1 ustawy o OZE z rynkiem wewnętrznym albo uznania przez Komisję Europejską, że przepisy art. 184k ust. 1 ustawy o OZE, nie stanowią pomocy publicznej.”

52. pkt 3.1.53 otrzymuje brzmienie: „Z zastrzeżeniem punktu 3.1.52., nie nalicza się i nie pobiera się opłaty OZE od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, od ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu zużycia przez członków tego klastra energii, w danej godzinie okresu rozliczeniowego.”

53. pkt 3.1.54 otrzymuje brzmienie: „Z zastrzeżeniem punktu 3.1.52., nie nalicza się i nie pobiera się opłaty kogeneracyjnej od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k

i 184l ustawy o OZE, od ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu zużycia przez członków tego klastra energii, w danej godzinie okresu rozliczeniowego."

54. pkt 3.1.55 otrzymuje brzmienie: „Z zastrzeżeniem punktu 3.1.52., ilość energii elektrycznej stanowiąca podstawę obliczania opłaty wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej, pobieranej od odbiorców będących członkami klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i spełnił wymagania, o których mowa w art. 184k i 184l ustawy o OZE, stanowi dla danej godziny okresu rozliczeniowego, w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, a następnie pobranej z tej sieci w celu zużycia przez członków tego klastra energii, iloczyn ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci i:

- 95% – gdy udział ilości energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii przez członków tego klastra energii i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej wyniósł więcej niż 60% i nie więcej niż 70% zużycia energii elektrycznej przez członków tego klastra energii,
- 90% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 70% i nie więcej niż 80%,
- 85% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 80% i nie więcej niż 90%,
- 80% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł więcej niż 90% i mniej niż 100%,
- 5% – gdy udział, o którym mowa w lit. a) wyniósł 100%.

55. pkt 3.1.56 otrzymuje brzmienie: „Wydzielony odbiorca, z wyjątkiem wydzielonego odbiorcy nieprzyłączonego do sieci elektroenergetycznej, albo przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, do którego energia elektryczna jest dostarczana z jednostki wytwórczej linią bezpośrednią w celu bezpośredniego dostarczenia energii elektrycznej do jego własnych obiektów, w tym urządzeń lub instalacji, podmiotów będących jego jednostkami podporządkowanymi w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 42 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tego przedsiębiorstwa, za energię elektryczną dostarczoną linią bezpośrednią, wnoszą do przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, do sieci którego ten odbiorca lub to przedsiębiorstwo są przyłączone, opłatę odpowiadającą udziałowi tego podmiotu w kosztach stałych za przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej, w części niepokrytej innymi składnikami taryfy, o której mowa w art. 45, zwaną dalej „opłatą solidarnościową”, zależną od ilości energii dostarczanej tą linią bezpośrednią, oraz opłatę na pokrycie kosztów utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, zależną od ilości energii dostarczanej tą linią bezpośrednią.”

56. pkt 3.1.57 otrzymuje brzmienie: „Wysokość opłaty solidarnościowej, o której mowa w pkt 3.1.56. wyrażona jest w zł/MWh, stanowi sumę iloczynów ilości energii elektrycznej dostarczonej za pośrednictwem linii bezpośredniej i:

- połowy wysokości składnika zmiennego stawki sieciowej w przypadku przyłączenia do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, oraz
- stawki opłaty jakościowej – przewidzianych w taryfie, dedykowanych dla grupy taryfowej, do której są zaliczani wydzielony odbiorca lub przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o którym mowa w pkt 1.3.4.

57. pkt 3.1.58 otrzymuje brzmienie: „Ilość energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3.1.57., jest określana na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, spełniających wymagania, o których mowa w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 11x ust. 2 ustawy.”

58. pkt 3.1.59 otrzymuje brzmienie: „Opłata solidarnościowa jest przekazywana, w terminie do 10-go dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie, na rachunek bankowy operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony odbiorca wydzielony lub przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, o którym mowa w pkt 1.3.4.”

59. pkt 3.1.60 otrzymuje brzmienie: „Podmiot posiadający tytuł prawny do korzystania z linii bezpośredniej jest obowiązany do przekazywania operatorowi, o którym mowa w ust. 3, danych pochodzących z układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego określenie ilości energii elektrycznej dostarczanej odbiorcy za pośrednictwem linii bezpośredniej.”

9. W punkcie 3.2 „Moc umowna”

- dodaje się pkt 3.2.18 w brzmieniu:** „W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez wytwórcę, operator systemu elektroenergetycznego właściwy dla miejsca przyłączenia, może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu przez tego wytwórcę energii elektrycznej do sieci albo całkowicie wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do sieci, bez wypłaty rekompensat oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki tych ograniczeń albo odłączenia. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje po wdrożeniu przez wytwórcę wskazanego przez operatora sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.”

10. Punkt 3.3 otrzymuje brzmienie „Pewność zasilania odbiorców” oraz

- punkty 3.3.1–3.3.3 otrzymują brzmienie:**
 - 3.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w Umowie zgłosili wymagania zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w Umowie.
 - 3.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, pewności zasilania niższej od ustalonej w Umowie, opłat za pewność zasilania, w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach, nie pobiera się.
 - 3.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
 - ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.”

11. Punkt 3.4 otrzymuje brzmienie „Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej” oraz

- poprzednie punkty 3.3.1–3.3.13 zmieniają numerację na 3.4.1–3.4.13**
- pkt 3.4.2 otrzymuje brzmienie:** „Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci 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.”
- pkt 3.4.3 otrzymuje brzmienie:** „Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:
 - ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$,
 - 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 pomiarowo-rozliczeniowego.”
- pkt 3.4.5 otrzymuje brzmienie:** „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 [kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola wyrażonej w [MWh] lub [kWh].”
- pkt 3.4.6 otrzymuje brzmienie:** „Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt 3.4.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:
- pkt 3.4.7 otrzymuje brzmienie:** „W uzasadnionych przypadkach,

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

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 [zł/kWh],
k	krotność ceny Crk, ustaloną w pkt 3.4.9. taryfy,
$tg\phi$	współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
$tg\phi_0$	umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.4.4.,
A	energię czynną pobraną całodobowo, lub w strefie czasowej, w której jest dokonywana kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w [MWh] lub [kWh].

gdy występują szybkozmiennie obciążenia mocą bierną, rozliczania ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\phi_0$ dokonuje się na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym jest obliczana zgodnie z pkt 3.4.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\phi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b	nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w [Mvarh] lub [kvarh],
A	energię czynną pobraną całodobowo lub w strefie czasowej, w której jest dokonywana kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w [MWh] lub [kWh],
$tg\phi_0$	umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.4.4.

7. **pkt 3.4.8 otrzymuje brzmienie:** „W okresie rozliczeniowym odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu ilości energii biernej, o której mowa w pkt 3.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 3.4.9. taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej, 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.”

8. **pkt 3.4.9 otrzymuje brzmienie:** „Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 3.4.6. i 3.4.8. wynosi:

- $k_{110} = 0,50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,
- $k_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
- $k_{nN} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.”

12. Punkt 3.5 otrzymuje brzmienie „Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii” oraz

1. poprzednie punkty 3.4.1–3.4.8 zmieniają numerację na 3.5.1 – 3.5.8.

2. **pkt 3.5.1 otrzymuje brzmienie:** „Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, oblicza się bonifikatę, wyrażoną w zł, oznaczoną symbolem „ W_{UT} ”:

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

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

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 dostarczonej 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, wyrażonych w zł za jednostkę energii;

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T	ilość energii elektrycznej dostarczonej 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, wyrażonych w zł za jednostkę energii,
b_{rT}	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.

3. **pkt 3.5.3 otrzymuje brzmienie:** „Za każdą niedostarczoną jednostką energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci:

- o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;
- o napięciu innym niż to, o których mowa w pkt a), przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.”

4. **pkt 3.5.5 otrzymuje brzmienie:** „W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, chyba, że zawarta Umowa stanowi inaczej, odbiorcom energii elektrycznej przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” – za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2023 r. wyniosło 7 155,48 zł (M.P. z 2024 r., poz. 110);
- 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
- 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci;
- 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV 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;
- 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – 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 środka komunikacji elektronicznej;
- 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – 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;
- 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – 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;
- 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – za niepoinformo-

wanie 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;

- 9) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia czynności w sieci mających na celu umożliwienie bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac na obszarze oddziaływania tej sieci;
- 10) 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach;
- 11) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za każdy dzień zwłoki w przypadku przekroczenia czternastodniowego terminu na udzielenie odpowiedzi na wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń;
- 12) 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1 – za każdy dzień zwłoki w przypadku przekroczenia czternastodniowego terminu na sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub terminu na laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 13) 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1 – za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w terminie trzydziestu dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego."

5. pkt 3.5.6 otrzymuje brzmienie: „Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt. 3.5.1., 3.5.3. i 3.5.5., w terminie 30 dni od:

- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi tych odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
- 2) dnia otrzymania wniosku tego odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej;
- 3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- 4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
- 5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4), w odniesieniu do innych odbiorców niż odbiorca, który złożył ten wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej."

13. W punkcie 4 „ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI”:

1. pkt 4.1 otrzymuje brzmienie: „Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa I – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV;
- b) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;
- c) 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;
- d) 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;
- e) 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;
- f) 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."

- 2. pkt 4.3 otrzymuje brzmienie:** „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 punkcie 4.2., 4.3.1. i 4.3.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia."
- 3. punkty 4.3.a oraz 4.3.b zmieniają numerację na 4.3.1 oraz 4.3.2.**
- 4. pkt 4.4 otrzymuje brzmienie:** „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 punkcie 4.2., 4.3.1. i 4.3.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej."
- 5. pkt 4.5 otrzymuje brzmienie:** „Za przyłączenie 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 określone w punkcie 4.2. i 4.5.1., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Stawka opłaty [zł/kW]

Grupa przyłączeniowa	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	15,38	53,76
V	15,38	53,76
VI *)	15,38	53,76
VI **)	9,99	9,99

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 6. pkt 4.5.1 otrzymuje brzmienie:** „Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnym 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.

Stawka opłaty [zł/kW]

Grupa przyłączeniowa	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	3,85	13,44
V	3,85	13,44
VI *)	3,85	13,44
VI **)	2,50	2,50

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 7. pkt 4.6 otrzymuje brzmienie:** „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 4.2., 4.3.1. i 4.3.2., dokonane 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."

- 8. pkt 4.8 otrzymuje brzmienie:** „Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem jego mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 4.3., pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę tego przyłącza w odniesieniu do dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej ustalonej zgodnie z punktem 4.4."

9. pkt 4.9 otrzymuje brzmienie: „Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 4.5. i 4.5.1., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę tego przyłącza ustalonych w odniesieniu do 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	opłata za przyłączenie w [zł],
N_{rz}	rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza w [zł],
P_p	wielkość mocy przyłączeniowej w [kW], określona w umowie o przyłączenie,
P_d	dotychczasowa moc przyłączeniowa w [kW],
S_p	stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 4.5. lub 4.5.1.”

10. pkt 4.10 otrzymuje brzmienie: „Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) 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 montażu.”

14. W punkcie 5 „OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY”:

1. pkt 5.1 otrzymuje brzmienie: „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	115,85 zł
	b) na napięciu SN	173,76 zł
	c) na napięciu WN	217,21 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	115,85 zł
	b) półpośredniego	173,76 zł
	c) pośredniego	246,14 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 165,04 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 72,40 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 72,40 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanej wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną 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⁾	144,81 zł
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.	72,40 zł
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6, oraz likwidację tego miejsca i ponowne podłączenie urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	318,53 zł
	b) w sieci SN	463,30 zł
	c) w sieci WN	651,62 zł
8.	Założenie plomb Operatora na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w tym po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	40,46 zł
	- za każdą następną	8,49 zł
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci ⁵⁾	156,19 zł

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 są 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 § 45 ust. 1 i 5 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

2. pkt 5.2 otrzymuje brzmienie: „W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 5.1., opłaty za wykonanie drugiej i następných usług pomniejsza się o kwotę 31,96 zł za dojazd do odbiorcy.”

15. W punkcie 6 „OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII”:

1. pkt 6.3 otrzymuje brzmienie: „W przypadku gdy zostanie stwierdzone jak długo trwał okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności cen energii elektrycznej, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.”

2. pkt 6.4 otrzymuje brzmienie: „W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. 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 cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

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

3. pkt 6.5. otrzymuje brzmienie: W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. 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 zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

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

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

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5	stała [1/kV],
U	górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I	mniejsza z następujących wielkości: <ol style="list-style-type: none"> 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A], 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A]

4. pkt 6.7 otrzymuje brzmienie: „Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 72,40 zł.
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli.	
	a) dla układu bezpośredniego	169,54 zł
	b) dla układu półpośredniego	211,98 zł
	c) dla układu pośredniego	282,64 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji i legalizacją z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 165,04 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 72,40 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

16. Punkt 7 otrzymuje brzmienie „STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH NA ROK 2025”:

1. Punkty 7.1–7.11 otrzymują brzmienie: „**7.1 Grupa taryfowa A21, A23, B21, B22 i B23**

Stawka		Grupa taryfowa				
		A21	A23	B21	B22	B23
stawka jakościowa	zł/MWh	32,12	32,12	32,12	32,12	32,12
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	21,36	11,10	26,48	27,55	27,55
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	10,42	13,02	12,37	12,37	12,37
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,20*	0,20*	0,19	0,19	0,19
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	23,47	23,47	16,34	16,34	16,34

* stawka opłaty przejściowej wynosi 0,06 zł na miesiąc na kW mocy umownej – w odniesieniu do odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji (art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o rozwijaniu KDT)

7.2. Grupa taryfowa C21, C22a, C22b i C23

		Grupa taryfowa			
Stawka		C21	C22a	C22b	C23
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	17,40	17,40	17,40	17,40
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	7,83	7,83	7,83	7,83

7.3. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

		Grupa taryfowa		
Stawka		C11	C12a	C12b
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0321	0,0321	0,0321
składnik zmienny stawki sieciowej				
– jednostrefowy	zł/kWh	0,2443		
– szczytowy	zł/kWh		0,2886	
– pozaszczytowy	zł/kWh		0,1536	
– dzienny	zł/kWh			0,3076
– nocny	zł/kWh			0,0958
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,33	7,33	7,33
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,12	3,12	3,12

7.4. Grupa taryfowa G11, G12, G12w i G12as

		Grupa taryfowa			
Stawka		G11	G12	G12w	G12as
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321
składnik zmienny stawki sieciowej					
– jednostrefowy	zł/kWh	0,2233			
– dzienny	zł/kWh		0,2427	0,2451	0,2233
– nocny	zł/kWh		0,0529	0,1029	0,2233 ²⁾ 0,0645 ³⁾
składnik stały stawki sieciowej	zł/m-c	10,88	10,88	10,88	21,75
– instalacja 1-fazowa					
składnik stały stawki sieciowej	zł/m-c	17,59	17,59	17,59	35,18
– instalacja 3-fazowa ¹⁾					
stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,02	0,02	0,02	0,02

stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	0,10	0,10	0,10	0,10
stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	0,33	0,33	0,33	0,33
stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,24	0,24	0,24	0,24
stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,48	0,48	0,48	0,48
stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	2,88	2,88	2,88	2,88

¹⁾ dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo-rozliczeniowe

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, nie przewyższającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.30.–3.1.33.

³⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przewyższającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.1.30.–3.1.33.

7.5. Grupa taryfowa R

		Grupa taryfowa	
Stawka		R	
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0321	
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,4225	
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	28,48	
stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci WN)	zł/kW/m-c	0,20	
stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci SN)	zł/kW/m-c	0,19	
stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci nN)	zł/kW/m-c	0,08	

7.6. Grupa taryfowa B21em, C21em, C11em

		Grupa taryfowa		
Stawka		B21em	C21em	C11em
stawka jakościowa	zł/MWh	32,12		
	zł/kWh		0,0321	0,0321
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	52,96 ¹⁾ 39,72 ²⁾		
	zł/kWh		0,2824 ¹⁾ 0,2118 ²⁾	0,4886 ¹⁾ 0,3665 ²⁾
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,09 ¹⁾ 12,37 ²⁾	4,35 ¹⁾ 17,40 ²⁾	1,83 ¹⁾ 7,33 ²⁾
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,34	7,83	3,12

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.41. ppkt 1,

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 3.1.41. ppkt 2

7.7. Grupa taryfowa C11s

Stawka		Grupa taryfowa
		C11s
stawka jakościowa	zł/kWh	0,0321
składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,1954
składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	7,33
stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08
stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,12

7.8 Stawki jakościowe

1. Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy OSP obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie OSP.
2. OSD publikuje na stronie internetowej www.stoen.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki jakościowej.

7.9 Stawka opłaty OZE

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty OZE w wysokości **3,50 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1.6. niniejszej Taryfy.

7.10 Stawka opłaty kogeneracyjnej

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **3,00 zł/MWh**, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1.9. niniejszej Taryfy.

7.11 Stawki opłaty mocowej

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1.12. niniejszej Taryfy:

1. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości **0,1412 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 **2,86 zł na miesiąc**;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **6,86 zł na miesiąc**;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **11,44 zł na miesiąc**;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **16,01 zł na miesiąc**.

W okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 30 czerwca 2025 r., w odniesieniu do odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 2 pkt 1 ustawy o rynku mocy, stawki opłaty mocowej, o której mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1 tej ustawy, bez podatku od towarów i usług, wynoszą 0 zł na miesiąc – w przypadku odbiorców, o których mowa w art. 89b ust. 3 tej ustawy."

17. Usuwa się punkt 8.