

Ogólne warunki umów o świadczenie usług dystrybucji w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej dla modułu wytwarzania energii typu D

§ 1 Postanowienia wstępne

1. Niniejsze ogólne warunki umów („OWU”) stanowią integralną część Umowy, określają zasady odpłatnego świadczenia przez OSD na rzecz Wytwórcy Usług dystrybucji, a także prawa i obowiązki Stron zawierających Umowę.
2. OWU stosuje się do Wytwórców przyłączonych do sieci OSD, posiadających moduł wytwarzania energii typu D.
3. Oprócz Umowy i OWU podstawą do określenia i realizacji zobowiązań Stron są również w szczególności:
 - 1) Ustawa,
 - 2) Kodeks Cywilny,
 - 3) Ustawa OZE,
 - 4) Ustawa o kogeneracji,
 - 5) Ustawa o rynku mocy,
 - 6) Taryfa,
 - 7) IRiESD,
 - 8) IRiESP,
 - 9) TCM,
 - 10) WDB,
 - 11) koncesja OSD,
 - 12) warunki przyłączenia wydane przez OSD,
 - 13) umowa o świadczenie usług przesyłania zawarta przez OSD z OSP, w ramach której OSD jest uczestnikiem Rynku Bilansującego,
 - 14) decyzja Prezesa URE o wyznaczeniu OSD,
 - 15) NC RfG.

§ 2 Definicje, określenia

Użyte w OWU lub Umowie określenia oznaczają:

1. **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 art. 3 pkt 11f Ustawy,
2. **dane pomiarowe** – dane pozyskiwane lub wyznaczane dla punktu pomiarowego,
3. **dokument modułu wytwarzania energii (PGMD)** – oznacza dokument przedstawiany przez właściciela Zakładu wytwarzania energii/Wytwórcę OSD w odniesieniu do modułu wytwarzania energii typu B lub C, potwierdzający, że wykazana została zgodność modułu wytwarzania energii z kryteriami technicznymi określonymi w NC RfG, a także dostarczający niezbędnych danych i poświadczeń, w tym poświadczenia zgodności,
4. **grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów sklasyfikowana według kryteriów określonych w rozporządzeniu systemowym oraz w rozporządzeniu taryfowym,
5. **grupa taryfowa** – grupa podmiotów, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, sklasyfikowana według kryteriów określonych w Taryfie,
6. **gwarancja pochodzenia** – dokument poświadczający, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD została wytworzona z odnawialnych źródeł energii,
7. **instalacja odnawialnego źródła energii lub instalacja OZE** – instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół:
 - 1) urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła lub chłodu opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia elektryczna lub ciepło lub chłód są wytwarzane z odnawialnych źródeł energii, lub
 - 2) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu, biogazu rolniczego, biometanu lub wodoru odnawialnego- a także połączony z tym zespołem magazyn energii elektrycznej, magazyn biogazu lub instalacja magazynowa w rozumieniu art. 3 pkt 10a Ustawy wykorzystywana do magazynowania biogazu rolniczego, biometanu lub wodoru odnawialnego,

8. **IRiESD** lub **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o./OSD** – instrukcja, o której mowa w Ustawie, dostępna na stronie internetowej OSD oraz w siedzibie OSD; zmiana IRiESD dokonywana jest w trybie w niej wskazanym, zgodnie z obowiązującym prawem, w szczególności Ustawą,
9. **IRiESP** lub **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP** – instrukcja, o której mowa w Ustawie,
10. **IWR** – instrukcja współpracy ruchowej sieci i instalacji należących do Wytwórcy, który jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD - uzgodniona ze służbami ruchowymi OSD,
11. **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:
 - 1) jednostka samorządu terytorialnego lub
 - 2) 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
 - 3) spółka kapitałowa, której udział w kapitale zakładowym spółki, o której mowa w pkt ii, jest większy niż 50% lub przekracza 50% liczby udziałów lub akcji,
12. **Kodeks Cywilny** – ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny (Dz. U. z 2023 poz. 1610 z późn. zm.),
13. **koncesja OSD** – wydane dla OSD przez Prezesa URE zezwolenie na świadczenie Usług dystrybucji,
14. **licznik konwencjonalny** – przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz. U. z 2022 r. poz. 2063), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, niewyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu,
15. **licznik zdalnego odczytu** – przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz. U. z 2022 r. poz. 2063), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu,
16. **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 z późn. zm.) lub do odbiorców przyłączonych do sieci, urządzeń lub instalacji tych przedsiębiorstw,
17. **magazyn energii elektrycznej** – instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej,
18. **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,
19. **miejsce dostarczania** lub **MD** – miejsce, do którego OSD dostarcza energię elektryczną, będące jednocześnie miejscem jej odbioru,
20. **moc maksymalna** – maksymalna wartość mocy czynnej, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły pomniejszoną o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i nie wprowadzane do sieci,
21. **moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania z sieci lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza,
22. **moc umowna** – moc czynna pobierana z sieci lub wprowadzona do sieci, określona w Umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15-minutowym, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania Wytwórcy,
23. **moc zainstalowana elektryczna** – określona przez producenta moc znamionowa urządzenia służącego do wytwarzania energii elektrycznej (tj. generatora, ogniwa fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego),
24. **moduł parku energii (PPM)** – oznacza jednostkę lub zestaw jednostek wytwarzających albo magazynujących energię elektryczną, która(-y) jest przyłączona(-y) do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki, i która(-y) ma również jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego, lub systemu HVDC,
25. **moduł wytwarzania energii (PGM)** – oznacza synchroniczny moduł wytwarzania energii albo moduł parku energii:
 - 1) Typu A – o mocy maksymalnej większej lub równej 0,8 kW i mniejszej niż 200 kW,
 - 2) Typu B – o mocy maksymalnej większej lub równej 200 kW i mniejszej niż 10 MW,
 - 3) Typu C – o mocy maksymalnej większej lub równej 10 MW i mniejszej niż 75 MW przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu poniżej 110 kV,
 - 4) Typu D – o mocy maksymalnej równej 75 MW i powyżej przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu poniżej 110 kV oraz każdy przyłączony do sieci elektroenergetycznej równej i powyżej 110 kV,
26. **NC RfG** – kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci, ustanowiony Rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.,

27. **obiekt** – budynek lub budowla w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r. poz. 725) a także ich wyodrębnioną część albo zespół budynków lub budowli, które mieszczą się pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej – w celu dostarczania energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej o której mowa odpowiednio w art. 5 ust. 1 Ustawy, – zawartych z tym samym Wytwórcą, przy wykorzystaniu jednego lub więcej miejsc dostarczania tworzących kompletny układ zasilania,
28. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym,
29. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
30. **odnawialne źródło energii** – odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów,
31. **ograniczone pozwolenie na użytkowanie (LON)** – oznacza pozwolenie wydawane przez OSD dla właściciela zakładu wytwarzania energii, który wcześniej uzyskał status FON, ale u którego tymczasowo występuje poważna modyfikacja lub utrata zdolności skutkująca brakiem zgodności ze specyfikacjami i wymogami,
32. **okres rozliczeniowy Usług dystrybucji** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD,
33. **OSD lub Operator Systemu Dystrybucyjnego** – Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.,
34. **OSP lub Operator Systemu Przesyłowego** – Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
35. **ostateczne pozwolenie na użytkowanie (FON)** – oznacza pozwolenie wydawane przez OSD dla właściciela zakładu wytwarzania energii, spełniającego odpowiednie specyfikacje i wymogi, które zezwala mu na eksploatację modułu wytwarzania energii poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci,
36. **Plan wprowadzania ograniczeń dla obiektu** – opracowany i aktualizowany przez OSD plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w zakresie posiadanego przez Wytwórcę obiektu, dla którego łączna moc umowna wynosi co najmniej 300 kW – chyba, że podlega on ochronie przed ww. ograniczeniami stosownie do Rozporządzenia ws. ograniczeń,
37. **Płatnik opłaty kogeneracyjnej** – każdy z operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
38. **Płatnik opłaty OZE** – każdy z operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
39. **Płatnik opłaty mocowej** – każdy z operatorów systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,
40. **POBz lub podmiot odpowiedzialny za bilansowanie** – podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w rynku bilansującym energii elektrycznej na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z OSP,
41. **Porozumienie** – porozumienie, o którym mowa w art.7 ust. 3de pkt 1 Ustawy,
42. **poświadczenie zgodności** – oznacza dokument dostarczany OSD przez właściciela zakładu wytwarzania energii, określający aktualny stan w zakresie zgodności z odpowiednimi specyfikacjami i wymogami,
43. **pozwolenie na podanie napięcia (EON)** – oznacza pozwolenie wydawane przez OSD dla właściciela zakładu wytwarzania energii, przed podaniem napięcia na jego sieć wewnętrzną,
44. **PPE lub Punkt Poboru Energii** – punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy,
45. **PPI lub Punkt Pomiarowy Inny** – punkt pomiarowy w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej, niebędący PPE,
46. **Prezes URE** – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
47. **przedstawiciel OSD** – osoba upoważniona przez OSD do wykonywania obowiązków i czynności związanych ze świadczeniem Usług dystrybucji,
48. **przyłącze** – odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci Wytwórcy, dostosowane do mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci OSD,
49. **punkt pomiarowy** – miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej,
50. **Rozporządzenie ws. ograniczeń** – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczególnych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r., poz. 2209),
51. **Rozporządzenie 2019/943** – Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r.),
52. **Siła Wyższa** – oznaczająca zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności,
53. **skorygowane dane pomiarowe** – dane pomiarowe wyznaczone w przypadku, gdy dane pomiarowe pozyskane z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu są błędne,
54. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartą z OSD, z którym Wytwórcza ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej,

55. **Sprzedawca rezerwowy** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez Wytwórcę, zapewniające temu Wytwórcy sprzedaż rezerwową,
56. **sprzedaż rezerwowa** – sprzedaż energii elektrycznej Odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży,
57. **strona internetowa OSD** – udostępniona w sieci internetowej strona o adresie www.es-k.pl,
58. **Strony Umowy/Strony** – OSD i Wytwórca, podmioty zawierające Umowę,
59. **synchroniczny moduł wytwarzania** – oznacza niepodzielny zestaw instalacji, który może wytwarzać energię elektryczną w taki sposób, że częstotliwość generowanego napięcia, prędkość wirowania generatora oraz częstotliwość napięcia sieciowego pozostają w stałej proporcji i są tym samym zsynchronizowane,
60. **system zdalnego odczytu** – system informatyczny służący do pozyskiwania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu i informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez te liczniki oraz służący do wysyłania poleceń do liczników zdalnego odczytu,
61. **świadcstwa pochodzenia** – świadectwa pochodzenia energii elektrycznej, potwierdzające jej wytworzenie z odnawialnych źródeł energii,
62. **Taryfa/Taryfa OSD** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, zatwierdzony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, opublikowany w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki i wprowadzony do stosowania przez OSD, dostępna na stronie internetowej OSD oraz w siedzibie OSD,
63. **TCM** – metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r., z późn. zm.) lub Kodeksów sieci,
64. **tymczasowe pozwolenie na użytkowanie (ION)** – oznacza pozwolenie wydawane przez OSD dla właściciela zakładu wytwarzania energii, które zezwala mu na eksploatację modułu wytwarzania energii, poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci przez ograniczony czas, a także na rozpoczęcie testów zgodności w celu zapewnienia zgodności z odpowiednimi specyfikacjami i wymogami,
65. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii bierniej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi,
66. **Umowa** – umowa o świadczenie Usług dystrybucji z załącznikami, zawarta pomiędzy OSD i Wytwórcą,
67. **Usługi dystrybucji** – usługi świadczone przez OSD na warunkach określonych w przepisach oraz koncesji OSD, Taryfie, IRIESD i w Umowie,
68. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266, z późn. zm.), wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy, w szczególności Rozporządzenie 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, z późn. zm.), dalej zwane „rozporządzeniem taryfowym” oraz Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, z późn. zm.), dalej zwane „rozporządzeniem systemowym” oraz Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r. poz. 788) dalej zwane „rozporządzeniem pomiarowym”,
69. **Ustawa o kogeneracji** – ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2024 r., poz. 693) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy,
70. **Ustawa o rynku mocy** – ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131) wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy,
71. **Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1436, z późn. zm.), wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy,
72. **WDB** – Warunki Dotyczące Bilansowania; zatwierdzony decyzją Prezesa URE dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
73. **właściciel zakładu wytwarzania energii** – oznacza osobą fizyczną lub osobą prawną będącą właścicielem zakładu wytwarzania energii,
74. **współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD** – współczynnik określający łącznie wyższe harmoniczne napięcia (u_h), obliczany według wzoru:

$$THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{50} (u_h)^2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

THD - współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego,
 u_h - wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej,
 h - rząd wyższej harmonicznej,

75. **wskaźnik długookresowego migotania światła P_{lt}** – wskaźnik obliczany na podstawie sekwencji 12 kolejnych wartości wskaźników krótkookresowego migotania światła (P_{st}) mierzonych przez 10 minut występujących w okresie 2 godzin, według wzoru:

$$P_{lt} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

P_{lt} - wskaźnik długookresowego migotania światła,
 P_{st} - wskaźnik krótkookresowego migotania światła,
 i – sekwencję wartości P_{sti}

76. **wydzielona jednostka wytwórcza** – jednostka wytwórcza, z której cała wytworzona energia elektryczna jest objęta bezpośrednim dostarczaniem energii elektrycznej do wydzielonego odbiorcy,
77. **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,
78. **Wytwórca** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego jednostka wytwórcza/moduł parku energii przyłączone są do sieci elektroenergetycznej OSD, będący właścicielem zakładu wytwarzania energii; za Wytwórcę może być również uważany odbiorca przyłączony do sieci OSD, nieprowadzący działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, posiadający moduł wytwarzania energii, z którego energia jest wprowadzona do sieci OSD,
79. **zakład wytwarzania energii** – oznacza zakład, który przekształca energię pierwotną w energię elektryczną i który składa się z jednego modułu wytwarzania energii lub większej liczby modułów wytwarzania energii przyłączonych do sieci w co najmniej jednym punkcie przyłączenia,
80. **zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci dystrybucyjnej OSD i przez niego zaplombowane,
81. **zastępcze dane pomiarowe** – dane pomiarowe wyznaczone w przypadku braku możliwości pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu.

Pojęcia niezdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy lub OWU, posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie OSD lub w IRIESD.

§ 3 Warunki świadczenia Usług dystrybucji

Warunkiem świadczenia Usług dystrybucji jest jednocześnie obowiązywanie:

1. umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD, a POBz wybranym przez Wytwórcę, umożliwiającą Wytwórcy uczestniczenie w procesie bilansowania handlowego,
2. umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD a Sprzedawcą lub Sprzedawcą rezerwowym,
3. koncesji OSD,
4. koncesji na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej Wytwórcy, chyba że przepisy zezwalają na jej nieposiadanie,
5. umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego pomiędzy Wytwórcą, a POBz wybranym przez Wytwórcę,
6. umowy sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy Wytwórcą, a Sprzedawcą lub Sprzedawcą rezerwowym.

§ 4 Podstawowe prawa i obowiązki Stron

1. OSD ma obowiązek w szczególności:

- 1) dostarczać energię elektryczną w miejscach dostarczania i odbierać energię elektryczną wytworzoną przez Wytwórcę i wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej OSD,
- 2) świadczyć Usługi dystrybucji obejmujące m.in. korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polegające na zachowaniu wymaganej ciągłości, niezawodności i jakości dostarczania energii elektrycznej w miejscach dostarczania, pod warunkiem pobierania i wprowadzania przez Wytwórcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż określony w Umowie, lecz nie większym niż 0,4,
- 3) udostępniać Sprzedawcy oraz POBz dane pomiarowe Wytwórcy,
- 4) przekazywać do OSP dane pomiarowe na zasadach określonych w IRIESP oraz IRIESD,
- 5) obsługiwać i utrzymywać z należytą starannością urządzenia sieci dystrybucyjnej OSD, w tym urządzenia przyłączy,
- 6) udzielać bonifikat na warunkach i w wysokości określonych w rozporządzeniu taryfowym, w Taryfie i w OWU,

- 7) dokonywać na wniosek Wytwórcy sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego stosownie do § 50 rozporządzenia systemowego,
 - 8) przyjmować i weryfikować od Wytwórcy wnioski o wydanie świadectw pochodzenia i gwarancji pochodzenia oraz przekazywać je do Prezesa URE,
 - 9) sporządzać koordynacyjne plany pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci OSD, zgodnie z postanowieniami TCM,
 - 10) sporządzać w uzgodnieniu z OSP średnioterminowe oraz dobowe plany pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci OSD, zgodnie z postanowieniami TCM.
2. Wytwórca ma obowiązek w szczególności:
- 1) pobierać energię elektryczną w miejscach dostarczania zgodnie z obowiązującymi przepisami i na warunkach określonych w Umowie, z zachowaniem wymaganych parametrów technicznych i standardów jakościowych określonych w Umowie lub IRIESD, w sposób niezagrażający stabilności systemu dystrybucyjnego,
 - 2) pobierać energię elektryczną nie powodując przekroczenia mocy umownej, przy skompensowaniu mocy biernej w miejscu dostarczania,
 - 3) wprowadzać energię elektryczną do miejsc dostarczania określonych w Umowie,
 - 4) zapewnić jakość energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSD o standardzie niepowodującym zakłóceń w pracy sieci i parametrach niewpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez OSD,
 - 5) terminowo regulować wobec OSD należności za Usługi dystrybucji oraz za inne usługi świadczone przez OSD na rzecz Wytwórcy,
 - 6) informować pisemnie OSD o zmianie adresu korespondencyjnego, na który powinna zostać wysłana faktura oraz wszelka inna korespondencja. W przypadku korzystania z elektronicznej formy rozliczeń lub komunikacji, powiadomić OSD o zmianie adresu e-mail, na który mają być przesyłane faktury oraz wszelka inna korespondencja w formacie elektronicznym. Zgłoszenie to powinno nastąpić niezwłocznie za pomocą formularza zgłoszeniowego dostępnego na stronie OSD,
 - 7) zapewniać spełnienie wymagań instalacji wytwórczych (modułu parku energii) wynikających z NC RfG oraz przekazywać do OSD dane i informacje wynikające z IRIESD oraz odpowiednio z NC RfG, w szczególności dane o dyspozycyjności i dane planistyczne zakładu wytwarzania energii,
 - 8) prowadzić eksploatację swoich urządzeń i instalacji, a także posiadać ich dokumentację techniczną i prawną oraz na bieżąco prowadzić ocenę stanu technicznego, zgodnie z wymaganiami przepisów,
 - 9) uzgadniać terminy remontów, prac eksploatacyjnych u Wytwórcy oraz związane z tym terminy wyłączeń Wytwórcy od sieci OSD zgodnie z IWR,
 - 10) umożliwiać upoważnionym przedstawicielom OSD:
 - a) dostęp wraz z niezbędnym sprzętem do należących do OSD elementów sieci i urządzeń (w szczególności układu pomiarowo-rozliczeniowego) znajdujących się na terenie, nieruchomości lub w obiekcie Wytwórcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii lub dla celów kontroli w zakresie obowiązujących przepisów, w szczególności w zakresie obsługi reklamacji związanej z odczytem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) dostęp do dokonywania odczytów układu pomiarowego na potrzeby potwierdzania wniosków o wydanie świadectw pochodzenia,
 - 11) zabezpieczać przed uszkodzeniem, zniszczeniem lub utratą układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz ich opłombowanie lub inne urządzenia OSD, jeżeli znajdują się na terenie, nieruchomości lub w obiekcie Wytwórcy. Jeżeli dojdzie do uszkodzenia, zniszczenia lub utraty układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, to Wytwórca ponosi koszty naprawienia szkody, chyba że uszkodzenie, zniszczenie lub utrata jest następstwem okoliczności, za które Wytwórca nie ponosi odpowiedzialności. W przypadku uszkodzenia lub utraty wymaganego opłombowania Wytwórca ponosi koszty opłombowania zgodnie z Taryfą,
 - 12) niezwłocznie informować OSD o zauważonych wadach lub usterkach w układach pomiarowo-rozliczeniowych i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń oraz o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
 - 13) dostosowywać swoje urządzenia do zmiennych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach,
 - 14) dostosowywać swoje urządzenia, w tym układ pomiarowo-rozliczeniowy, wyposażenie lub systemy do aktualnych wymagań zawartych w przepisach lub przywołanych dokumentach wskazanych w § 1 według uzgodnionego z OSD harmonogramu. W wypadku zmian w przepisach i dokumentach przywołanych w § 1 Wytwórca przedstawi niezwłocznie OSD harmonogram, o którym mowa powyżej, do uzgodnienia,
 - 15) prawidłowej eksploatacji własnych instalacji (urządzeń) i nie wprowadzania do sieci OSD zakłóceń takich jak: przepięcia, migotania, zapady napięcia oraz wyższe harmoniczne, powodujące odkształcenia napięcia w punktach odbioru energii elektrycznej, jak również innych zakłóceń powodujących negatywne skutki dla OSD lub podmiotów przyłączonych do sieci OSD,
 - 16) powierzać budowę lub dokonywanie zmian w swojej instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
 - 17) informować OSD o wszelkich pracach, które wymagają zdjęcia plomb założonych na urządzeniach podlegających opłombowaniu; prace te mogą być wykonywane wyłącznie za zgodą OSD,
 - 18) ograniczać pobór energii elektrycznej w przypadkach i na zasadach określonych w § 6 ust. 8-11 oraz realizować polecenia OSD,
 - 19) w przypadku zmiany POBz przez Sprzedawcę Wytwórcy na innego, niż posiadanego przez Wytwórcę, niezwłocznie poinformować OSD (poprzez przesłanie formularza powiadamiania OSD o ustanowieniu lub zmianie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie Wytwórcy) - o nowym POBz, w celu zachowania zasady jednego POBz, zgodnie z Ustawą i IRIESD,

- 20) nie dokonywać przyłączeń magazynów energii elektrycznej do instalacji wytwórczej, bez uprzedniego zgłoszenia/przyłączenia ich do sieci OSD zgodnie z wymaganiami określonymi w Ustawie,
- 21) złożyć do OSD odpowiedni wniosek w przypadku zmiany charakteru instalacji wytwórczej, w szczególności na sieć dystrybucyjną,
- 22) niezwłocznie poinformować OSD o zmianie charakteru poboru energii elektrycznej z sieci OSD, wskazanego w ust. 9 Umowy, tj. oświadczenia dot. poboru energii elektrycznej wyłącznie na potrzeby wytwarzania energii lub na potrzeby związane nie tylko z wytwarzaniem,
- 23) w przypadku posiadania tytułu prawnego do linii bezpośredniej:
 - a) do niezwłocznego udzielenia informacji, w tym danych pomiarowych i innych danych technicznych, w celu zagwarantowania bezpiecznej i efektywnej eksploatacji oraz rozwoju sieci OSD, na którego obszarze działania jest zbudowana linia bezpośrednia, na żądanie OSD lub Prezesa URE,
 - b) do zainstalowania oraz zapewnienia prawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego określenie ilości energii elektrycznej dostarczanej linią bezpośrednią,
 - c) do umożliwienia OSD dokonania odczytu danych pomiarowych z układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt b) powyżej, celem dokonania rozliczeń oraz kontroli prawidłowego działania tego układu, 24) przekazywać plany pracy do OSD, w terminach i na zasadach zgodnych z IRIESD.
3. IWR opracowywana, uzgadniana ze służbami dyspozytorskimi OSD i aktualizowana jest przez Wytwórcę przed zawarciem Umowy, z uwzględnieniem warunków określonych w IRIESD. Brak dostarczenia uzgodnionej IWR albo jej aktualizacji w terminie określonym przez OSD, jednak nie dłuższym niż 60 dni, może stanowić podstawę do zaprzestania świadczenia Usług dystrybucji oraz może skutkować rozwiązaniem przez OSD Umowy.
4. Wytwórca zobowiązuje się wprowadzać do sieci OSD moc elektryczną nie większą niż moc umowna wprowadzana do sieci, w przypadku jej wskazania w Umowie, która z kolei nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej wytwórczej, przy skompensowaniu mocy biernej w miejscu dostarczania do wielkości określonej w Umowie.
5. OSD pobiera opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej przez Wytwórcę, w wysokości odpowiadającej opłacie za nielegalny pobór energii elektrycznej względem nadmiarowej energii elektrycznej, która została przez Wytwórcę wprowadzona do sieci w wyniku przekroczenia.
6. Niezależnie od ust. 5 powyżej, w przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez Wytwórcę, OSD 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 OSD sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.
7. Wytwórca, jeżeli nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego ma prawo żądać sprawdzenia lub laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości jego działania, które przeprowadza się w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia żądania. Wytwórca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów tego układu.
8. W terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 7, Wytwórca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSD umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, której koszty pokrywa Wytwórca.
9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, OSD zwraca koszty, o których mowa w ust. 7 i 8, a także dokonuje korekty należności za dostarczoną energię elektryczną.
10. Za stan techniczny oraz poprawną eksploatację układu pomiarowo-rozliczeniowego (elementu), jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną wraz z jej aktualizacją odpowiada jego właściciel.
11. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, OSD wydaje Wytwórcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu. Wymaganie to spełnia również faktura rozliczeniowa zawierająca dane wymienianego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
12. Wytwórca w przypadku dostarczania energii elektrycznej odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci Wytwórcy, ma prawo składać oświadczenie o wielkości mocy i ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSD, a zużytej na potrzeby niezwiązane z wytwarzaniem energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej odsprzedanej odbiorcom końcowym przyłączonym do Wytwórcy. Złożone oświadczenie OSD uwzględni w rozliczeniach pomiędzy stronami w zakresie opłaty przejściowej i jakościowej. Wzór oświadczenia OSD publikuje na stronie internetowej OSD.
13. Wytwórca niebędący:
 - 1) Płatnikiem opłaty OZE,
 - 2) Płatnikiem opłaty kogeneracyjnejprzekazuje odpowiednio Płatnikom opłaty OZE i Płatnikom opłaty kogeneracyjnej informację o ilościach energii elektrycznej, która stanowi podstawę do obliczenia opłaty OZE i opłaty kogeneracyjnej, w formie oświadczenia, w terminie do piątego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji. W przypadku braku przedmiotowych oświadczeń OSD obliczy należne opłaty i wystawi fakturę za świadczoną usługę dystrybucji w oparciu o ilość energii pobraną z sieci OSD. Wzór oświadczeń OSD publikuje na stronie internetowej OSD.
14. Wytwórca przekazuje Płatnikowi opłaty mocowej informację określone w ustawie o rynku mocy w formie oświadczenia, w terminie do ósmego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych, chyba że ustawa o rynku mocy stanowi inaczej. W przypadku braku przedmiotowego oświadczenia OSD obliczy należne opłaty i wystawi fakturę za świadczoną usługę dystrybucji w oparciu o ilość energii pobraną z sieci OSD. Wzór oświadczenia OSD publikuje na stronie internetowej OSD.

15. Strony zobowiązują się wzajemnie do przekazywania sobie danych i informacji w zakresie wymaganym w IRIESD lub w Umowie, niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu, planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej, jej eksploatacji, a także do przekazywania sobie informacji niezbędnych do kształtowania i kalkulacji taryf oraz w zakresie informowania i obsługi wytwórców.
16. Strony zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji o zdarzeniach mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób lub prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

§ 5 Parametry jakościowe energii elektrycznej oraz standardy jakościowe obsługi Wytwórców

1. W przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń dystrybucja energii elektrycznej do miejsc dostarczania odbywa się z zachowaniem parametrów jakościowych określonych w przepisach wykonawczych wydanych na mocy Ustawy.
2. Stosownie do ust. 1, dla Wytwórcy zaliczonego do II grupy przyłączeniowej ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 s w miejscach przyłączenia zawiera się w przedziale:
 - a) 50 Hz ± 1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia,
 - b) 50 Hz +4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia.
 - 2) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego zawiera się w przedziale odchyłań ± 10 % napięcia znamionowego.
 - 3) przez 95 % czasu w każdym tygodniu wskaźnik długookresowego migotania światła (Plt) spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie może być większy niż 0,8.
 - 4) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0 % do 1 % wartości składowej kolejności zgodnej,
 - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego (o rzędach od 2 do 50) powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)
rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)	rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)		
5	2%	3	2%	2	1,5%
7	2%	9	1%	4	1%
11	1,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	1,5%	>15	0,5%		
17	1%				
19	1%				
23	0,7%				
25	0,7%				
>25	$0,2 + 0,5 \cdot \frac{25}{h}$				

- 5) w każdym tygodniu wartość maksymalna ze zbioru 10-minutowych średnich wartości współczynnika odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego (THD)) uwzględniającego wyższe harmoniczne do rzędu 50, jest mniejsza lub równa 3 %.
- 6) OSD zapewnia utrzymanie parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w pkt 1) – 5) pod warunkiem, że:
 - a) Wytwórca pobiera z sieci lub wprowadza do sieci moc czynną równą mocy umownej lub mniejszą,
 - b) moc bierna pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci przez Wytwórcę nie przekracza granicznych wartości określonych w Załączniku nr 2 do Umowy,
 - c) Wytwórca wypełnia zobowiązania dotyczące regulacji mocy biernej i napięcia określone w IRIESD.
3. Stosownie do ust. 1, dla Wytwórcy zaliczonego do III grupy przyłączeniowej ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 s zawiera się w przedziale:
 - a) 50 Hz ± 1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia,
 - b) 50 Hz +4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia,

- 2) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego zawiera się w przedziale odchyłań ± 10 % napięcia znamionowego,
- 3) przez 95 % czasu w każdym tygodniu wskaźnik długookresowego migotania światła (Plt) spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie może być większy niż 1,
- 4) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego zawiera się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,
 - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego (o rzędach od 2 do 50) powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)
rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)	rząd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				
	25				
>25	$0,5 + \frac{1}{h}$				

- 5) w każdym tygodniu wartość maksymalna ze zbioru 10-minutowych średnich wartości współczynnika odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego (THD), uwzględniającego wyższe harmoniczne do rzędu 50, jest mniejsza lub równa 8 %.
- 6) OSD zapewnia utrzymanie parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w pkt 1) – 5) pod warunkiem, że:
 - a) Wytwórca pobiera z sieci lub wprowadza do sieci moc czynną równą mocy umownej lub mniejszą,
 - b) moc bierna pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci przez Wytwórcę nie przekracza granicznych wartości określonych w Załączniku nr 2 do Umowy,
 - c) Wytwórca wypełnia zobowiązania dotyczące regulacji mocy biernej i napięcia określone w IRiESD.
4. Moduł wytwarzania energii typu D Wytwórcy, przyłączony do sieci o napięciu znamionowym równym 110 kV spełnia następujące wymagania:
 - 1) nie może powodować szybkich zmian napięcia (RVC) zgodnie z wartościami określonymi w poniższej tabeli, przy czym podane wymagania dotyczą również przypadków rozruchu i wyłączeń:

Lp.	Przedział wartości RVC	Maksymalna dopuszczalna liczba i częstość występowania zdarzeń RVC
1	$0,5\% \leq RVC < 1,5\%$	100/godz.
2	$1,5\% \leq RVC < 3,0\%$	10/godz.
3	$3,0\% \leq RVC$	0

- 2) jego udział w całkowitych wahaniami napięcia w punkcie przyłączenia, mierzony przyrostem wartości krótkookresowego współczynnika migotania światła (Pst) i długookresowego współczynnika migotania światła (Plt) ponad wartość tła nie przekracza wartości określonych w poniższej tabeli:

Lp.	Napięcie znamionowe sieci	(Pst)	(Plt)
1	110 kV	0,35	0,25

- 3) nie powoduje w miejscu przyłączenia obecności harmonicznych napięcia (o rzędach od 2 do 50) o wartościach większych niż 50% wartości granicznych określonych w tabeli w ust. 2 pkt 4),
- 4) spełnia podane wartości wahań napięcia oraz harmonicznych napięcia przez 99% czasu w każdym tygodniu,
- 5) wartość maksymalna całkowitego współczynnika odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego (THD), uwzględniającego wyższe harmoniczne do rzędu 50, w miejscu przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym równym 110 kV jest równa 1,5% lub mniejsza.
5. Dla energii elektrycznej wprowadzanej przez Wytwórcę do sieci OSD z modułów wytwarzania energii typu D, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym mniejszym niż 110 kV, obowiązują parametry jakościowe takie jak wskazane w ust. 3 pkt 1) - 5).
6. Dodatkowe wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii typu D przyłączonych do sieci OSD określa IRIESD.
7. Ze względów technicznych przerwy w odbiorze energii elektrycznej wprowadzonej przez Wytwórcę do sieci OSD w miejscu odbioru odpowiadają przerwom w dostarczaniu energii elektrycznej przez OSD, określonym w Umowie.
8. Wyróżnia się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej:
 - 1) planowane – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
 - 2) nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili uzyskania przez OSD informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
9. Przerwy w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
 - 1) przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 s,
 - 2) krótkie - trwające dłużej niż 1 s i nie dłużej niż 3 min,
 - 3) długie - trwające dłużej niż 3 min i nie dłużej niż 12 godz.,
 - 4) bardzo długie - trwające dłużej niż 12 godz. i nie dłużej niż 24 godz.,
 - 5) katastrofalne - trwające dłużej niż 24 godz.
10. Przerwa planowana, o której Wytwórca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w ust. 14 pkt 4) jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
11. Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu lub odbiorze energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - 1) przerwy planowanej - 16 godz.,
 - 2) przerwy nieplanowanej - 24 godz.
12. Dopuszczalny czas trwania przerw w dostarczaniu lub odbiorze w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - 1) przerw planowanych - 35 godz.,
 - 2) przerw nieplanowanych - 48 godz.
13. Do czasów określonych w ust. 11 lub 12 powyżej nie wlicza się czasów przerw w zasilaniu będących skutkiem zdarzeń określonych w § 6 ust. 1.
14. Przemijające i krótkie przerwy w świadczeniu usług dystrybucji oraz wahania napięcia wynikające z działania zabezpieczeń, automatyki sieciowej, niezbędnych awaryjnych przełączników przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSD, nie zaliczają się do przerw wyszczególnionych w ust. 11 i 12.
15. OSD zobowiązuje się do zapewnienia w szczególności następujących standardów jakościowych obsługi Wytwórcy:
 - 1) przyjmowania od Wytwórcy, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących warunków dostarczania energii elektrycznej z sieci OSD oraz odbioru energii elektrycznej od Wytwórcy,
 - 2) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu oraz odbiorze energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - 3) udzielania Wytwórcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
 - 4) powiadamiania z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu oraz odbiorze energii elektrycznej w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – Wytwórcę zasilanego z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – Wytwórcę zasilanego z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,
 - c) wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli Wytwórca udostępnił ten adres w Umowie,

5) informowania na piśmie z co najmniej:

- a) tygodniowym wyprzedzeniem, jeżeli Wytwórca jest zasilany 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,
 - b) rocznym wyprzedzeniem, jeżeli Wytwórca jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - c) trzyletnim wyprzedzeniem, jeżeli Wytwórca jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci,
- 6) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Wytwórcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 7) nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy,
- 8) rozpatrywania wniosków lub reklamacji Wytwórcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
- 9) na wniosek Wytwórcy dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej określonych w ust. 2 i 3, przez wykonywanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w ust. 2 i 3, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Wytwórca na zasadach określonych w Taryfie.

§ 6 Odpowiedzialność Stron

1. Strony akceptują ograniczenie w wykonaniu Umowy oraz zwolnienie OSD z odpowiedzialności w przypadkach wystąpienia następujących sytuacji, o ile nie są one wyłącznie wynikiem zawinonego działania OSD i tylko przez czas ich trwania:

- 1) Siły Wyższej,
- 2) działania osób trzecich, za które OSD nie ponosi odpowiedzialności,
- 3) awarii w systemie lub awarii sieciowej określonych w IRIESD,
- 4) ograniczeń wprowadzonych na podstawie przepisów prawa, w szczególności ogłoszenia przez OSP Stanu Zagrożenia Bezpieczeństwa lub awarii Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego OSD,
- 5) zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego albo zagrożenia środowiska naturalnego,
- 6) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD zgodnego z Umową lub przepisami prawa dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń znajdujących się na terenie, nieruchomości lub w obiekcie Wytwórcy w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 7) wystąpienia przemijających i krótkich przerw w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej lub wahań napięcia, wynikających z działania zabezpieczeń, automatyki sieciowej, niezbędnych awaryjnych przełączeń ruchowych przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSD,
- 8) niekorzystnego wpływu urządzeń Wytwórcy na bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej,
- 9) utrzymywania przez Wytwórcę urządzenia, nieruchomości lub obiektu w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci OSD,
- 10) w przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD przez Wytwórcę,
- 11) nieprzestrzegania przez Wytwórcę obowiązujących przepisów prawa lub zobowiązań wynikających z Umowy, w szczególności:
 - a) zaniechania przez Wytwórcę dostosowania się do zmian w obowiązujących przepisach w zakresie niezbędnym dla dalszego wykonywania Umowy,
 - b) awarii lub zakłócenia w sieci, za prowadzenie której odpowiedzialny jest Wytwórca, z przyczyn leżących po stronie Wytwórcy,
 - c) zdarzenia z winy Wytwórcy (np. wyłączenia za nieregulowanie należności, nielegalny pobór energii elektrycznej), d) braku opracowania lub aktualizacji IWR,
- 12) ograniczeń w możliwościach sieci OSD do odbioru energii elektrycznej trwających przez okres dłuższy niż dopuszczony standardami jakościowymi energii elektrycznej, wywołanych przez instalacje, sieci lub urządzenia niebędące własnością Wytwórcy lub OSD,
- 13) wystąpienia przerw nieplanowanych o czasie nieprzekraczającym dopuszczalnego.

Przedstawione powyżej okoliczności nie dotyczą sytuacji, dla których szczególne przepisy określają wprost odpowiedzialność OSD w sposób odmienny.

2. Każda ze Stron zobowiązuje się do niezwłocznego informowania drugiej Strony o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w ust. 1 lub innych mogących mieć wpływ na ograniczenie w wykonaniu Umowy oraz ustanie takich okoliczności.
3. Strony niezwłocznie podejmować będą niezbędne działania w celu minimalizowania skutków powstałych w wyniku zaistnienia okoliczności, o których mowa w ust. 1 oraz czasu ich trwania.

4. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do strat rzeczywistych z wyłączeniem utraconych korzyści.
5. Zgłoszenie reklamacji nie zwalnia Stron od obowiązku wykonywania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.
6. OSD może polecić pracę modułów wytwarzania energii Wytwórcy z ograniczoną mocą w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego łącznie z wyłączeniem całkowitym Wytwórcy.
7. Cofnięcie ograniczenia wykonania Umowy z uwzględnieniem możliwości technicznych, następuje bezzwłocznie po ustaniu przyczyny wprowadzenia ograniczenia.
8. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą Wytwórcy będącego równocześnie odbiorcą energii elektrycznej w zakresie posiadanego przez niego obiektu, dla którego moc umowna wynosi co najmniej 300 kW – chyba, że podlegają ochronie przed ww. ograniczeniami stosownie do Rozporządzenia ws. ograniczeń.
9. OSD - stosownie do Ustawy i rozporządzenia wskazanego w ust. 8 – w szczególności zobowiązany jest:
 - 1) opracowywać Plan wprowadzania ograniczeń OSD w oparciu o Plan wprowadzania ograniczeń dla obiektu Wytwórcy przyłączonego do sieci OSD,
 - 2) zamieszczać na stronie internetowej komunikaty OSP o stopniach zasilania oraz o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych,
 - 3) indywidualnie powiadamiać podlegającego ograniczeniom Wytwórcę o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ww. ograniczeń, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, przysyłając wiadomość tekstową na adres poczty elektronicznej lub na numer telefonu Wytwórcy wskazany w Umowie.
10. Wytwórca - stosownie do Ustawy i rozporządzenia wskazanego w ust. 8 – jest w szczególności zobowiązany do:
 - 1) współdziałania przy opracowywaniu Planu wprowadzania ograniczeń dla obiektu Wytwórcy, a także Planu wprowadzania ograniczeń OSD lub OSP,
 - 2) do dostosowywania poboru mocy swojego obiektu do obowiązujących stopni zasilania określonych w komunikatach (w tym radiowych) i powiadomieniach odpowiednio OSP lub OSD; powiadomienie na stronie internetowej OSD o zmianie wprowadzonych stopni zasilania innych niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych jest stosowane przez Wytwórcę w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień radiowych,
 - 3) na bieżąco utrzymywać aktualne dane kontaktowe wskazane w Załączniku nr 2 stanowiące wykaz przedstawicieli Wytwórcy uprawnionych do:
 - a) otrzymywania Planu wprowadzania ograniczeń dla obiektu Wytwórcy przyłączonego do sieci OSD,
 - b) przyjmowania informacji związanych z wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na podstawie: Rozporządzenie ws. ograniczeń w zakresie obiektu oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych.
11. W przypadku pierwszego zawarcia Umowy po realizacji umowy o przyłączenie, zmiana wartości mocy minimalnej poboru jest możliwa w terminie nie dłuższym niż 24 miesiące od przyłączenia obiektu, chyba że OSD określił wcześniej wielkość mocy minimalnej poboru na podstawie danych pomiarowych, w sposób wskazany w Rozporządzeniu ws. ograniczeń. Zmiana ta wymaga aneksu do Umowy. OSD zobowiązuje się do powiadomienia Wytwórcy będącego równocześnie odbiorcą o wielkości danych dotyczących obiektu tego Wytwórcy, przyjętych do aktualizacji Planu wprowadzania ograniczeń dla obiektu Wytwórcy.
12. Plan wprowadzania ograniczeń dla obiektu Wytwórcy określa OSD i stanowi integralną część Umowy.

§ 7 Zasady rozliczeń należności za Usługi dystrybucji

1. Rozliczenia z tytułu Usług dystrybucji odbywać się będą na podstawie Ustawy, Taryfy oraz zasad naliczania opłat określonych w Ustawie, Taryfie lub Umowie, w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonywanych bezpośrednio przez upoważnionych przedstawicieli OSD lub pozyskiwanych w sposób zdalny, z uwzględnieniem ust. 31. Rozliczenia dokonywane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania Wytwórcy.
2. Rozliczenia z tytułu Usług dystrybucji dla Wytwórcy będącego członkiem klastra energii odbywać się będą na podstawie Ustawy, Ustawy OZE, Taryfy oraz zasad naliczania opłat określonych w Ustawie, Ustawie OZE, Taryfie lub Umowie, w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pozyskiwanych w sposób zdalny, z uwzględnieniem ust. 31. Rozliczenia w oparciu o Ustawę OZE uwzględniane są dla Wytwórcy będącego członkiem klastra energii, który został wpisany do rejestru klastrów energii i po spełnieniu wszystkich wymogów, o których mowa w Ustawie OZE.
3. Okres rozliczeniowy Usług dystrybucji określony jest w Umowie.
4. Zasady zaliczania Wytwórcy do właściwych grup taryfowych oraz zasady wyboru lub zmiany właściwej grupy taryfowej określa Taryfa. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Wytwórcy raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb, na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w Umowie) może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Wytwórcy. Zmiana grupy taryfowej może być dokonana jednostronnie przez OSD, w przypadku stwierdzenia przez OSD, że Wytwórca korzysta z niewłaściwej grupy taryfowej. W tej sytuacji OSD może żądać opłat dodatkowych stanowiących różnicę między wnoszonymi należnościami za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, a należnościami, jakie wynosiłyby, gdyby Wytwórca korzystał z właściwej grupy taryfowej.
5. Rozliczeniu zgodnie z zasadami określonymi w Umowie i Taryfie podlega pobór mocy czynnej ponad moc umowną oraz ponadumowny pobór energii biernej. Wartości mocy umownej oraz współczynnika $\text{tg}\phi_0$ określone zostały w Umowie.
6. OSD prowadzi kontrolę energii biernej przy wprowadzaniu energii czynnej do sieci OSD i przy pobieraniu energii czynnej z sieci OSD oraz dokonuje rozliczeń z tego tytułu.
7. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\phi$ określana i rozliczana będzie całodobowo lub w strefach czasowych w zależności od grupy taryfowej i zainstalowanego licznika energii elektrycznej.
8. Dopuszczane zakresy pracy dla modułu wytwarzania energii:
 - 1) $\text{tg}\phi I = R_{\text{pob I}} / A_{\text{pob}} \leq \text{tg}\phi_0$;
 - 2) $\text{tg}\phi II = R_{\text{pob II}} / A_{\text{wpr}} \leq \text{tg}\phi_0$; 3) $\text{tg}\phi III = R_{\text{wpr III}} / A_{\text{wpr}} \leq \text{tg}\phi_0$; 4) $\text{tg}\phi IV = 0$. Objasnienia:
 - a) $R_{\text{pob I}}$ - energia bierna pobrana z sieci OSD wykorzystywana do wyliczenia współczynnika mocy podczas poboru energii czynnej z sieci OSD;
 - b) $R_{\text{pob II}}$ - energia bierna pobrana z sieci OSD wykorzystywana do wyliczenia współczynnika mocy podczas wprowadzania energii czynnej do sieci OSD;
 - c) $R_{\text{wpr III}}$ - energia bierna wprowadzona do sieci OSD wykorzystywana do wyliczenia współczynnika mocy podczas wprowadzania energii czynnej do sieci OSD;
 - d) A_{pob} - energia czynna pobrana z sieci OSD;
 - e) A_{wpr} - energia czynna wprowadzona do sieci OSD.
9. Moc umowna zamawiana jest przez Wytwórcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku i nie może być większa od mocy przyłączeniowej. Dopuszcza się za zgodą OSD zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.
10. W przypadku Wytwórcy zaliczonego do II, III grupy przyłączeniowej zmiana mocy umownej odbywa się według następującej procedury:
 - 1) Wytwórca w terminie do 30 września każdego roku kalendarzowego zamawia dla każdego miejsca dostarczania moc umowną odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania z sieci dystrybucyjnej OSD w następnym roku kalendarzowym. Formularz zamówienia mocy umownej znajduje się na stronie internetowej OSD,
 - 2) w przypadku braku zamówienia mocy umownej na następny rok w terminie określonym w pkt 1), w roku tym do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy umownej dotychczas obowiązującą, dla poszczególnych miejsc dostarczania,
 - 3) zmiana mocy umownej w zakresie nieprzekraczającym mocy przyłączeniowej dokonuje się na pisemny wniosek Wytwórcy, z pierwszym dniem miesiąca kalendarzowego; Złożenie przez Wytwórcę wniosku w tym zakresie powinno nastąpić minimum 7 dni przed następnym okresem rozliczeniowym Usług dystrybucji, na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSD,
 - 4) w przypadku zmniejszenia, za zgodą OSD, mocy umownej dla jednego lub więcej miejsc dostarczania:

- a) na następny rok kalendarzowy po terminie określonym w pkt 1), albo
 - b) w ciągu roku kalendarzowego
- w rozliczeniach z Wytwórcą za świadczenie Usług dystrybucji składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą,
- 5) zwiększenie mocy umownej powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez Wytwórcę wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania umowy o przyłączenie do sieci,
 - 6) prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej, a przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,5 albo 5 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2 lub 0,5S, albo 1 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2S,
 - 7) moc umowna nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i licznika energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez Wytwórcę,
 - 8) zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego),
 - 9) zmniejszenie mocy umownej poniżej mocy przyłączeniowej, spowoduje wprowadzenie przez OSD kontroli mocy pobranej w każdym miejscu dostarczania i dokonywania rozliczeń z tego tytułu, z uwzględnieniem punktów 3) - 8), co nie wymaga zmiany Umowy w formie aneksu.
- 11. Wytwórcza wnosi należności za Usługi dystrybucji w wysokości i terminie określonymi w fakturze, przy czym termin nie może być krótszy niż 10 dni od daty wystawienia faktury. OSD zobowiązany jest dostarczyć Wytwórcy fakturę, co najmniej na 7 dni przed terminem płatności. Wytwórcza nie ponosi odpowiedzialności za zawinione przez OSD opóźnienia w dostarczeniu faktury Wytwórcy.
 - 12. Termin zapłaty wypadający w dniu wolnym od pracy zostaje automatycznie przesunięty na pierwszy dzień roboczy wypadający po określonym terminie, przy czym dla potrzeb Umowy sobota traktowana jest jako dzień wolny od pracy.
 - 13. 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, OSD dokonuje korekty wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości. Faktury korygujące, płatne będą w terminie określonym w ust. 11 lub 12.
 - 14. Należności za Usługi dystrybucji regulowane będą przez Wytwórcę na rachunek bankowy wskazany na fakturze. Za dzień zapłaty uważa się dzień wpływu należności na rachunek bankowy OSD. OSD nie ponosi odpowiedzialności za ewentualne skutki wpłat dokonanych przez Wytwórcę na inny numer rachunku bankowego niż wskazany na fakturze.
 - 15. OSD ma prawo naliczyć Wytwórcy odsetki ustawowe za opóźnienie lub odsetki ustawowe za opóźnienie w transakcjach handlowych określone w przepisach prawa za każdy dzień opóźnienia płatności.
 - 16. Wszelkie należności wpłacone przez Wytwórcę zaliczane będą zgodnie ze wskazaniem Wytwórcy w tytule płatności. Jeśli Wytwórcza nie wskaże tytułu płatności, wówczas zarachowanie należności wpłaconej może nastąpić według wymagalności, w pierwszej kolejności na poczet należności ubocznych, w tym odsetek, następnie na należność główną, a jeżeli jest kilka długów wymagalnych na poczet najdawniej wymagalnego.
 - 17. W przypadku zmian cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego Usług dystrybucji szczegółowe zasady rozliczeń określa Taryfa.
 - 18. W przypadku zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w innym miejscu niż miejsce rozgraniczenia własności sieci, OSD do rozliczeń mocy i energii uwzględni również wielkości strat mocy i energii zgodnie z zasadami:
 - 1) na podstawie wskazań urządzenia do pomiaru wielkości strat – do rozliczeń przyjmuje się wskazania tego urządzenia pomnożone przez współczynniki uwzględniające parametry techniczne transformatora lub linii zasilającej. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia pomiaru wielkości strat energii biernej, wówczas w rozliczeniach uwzględnia się stałą wartość strat energii biernej w wysokości 1 kvar/15 min pomnożoną przez współczynnik strat energii biernej wynikający z parametrów technicznych transformatora lub linii zasilającej, albo
 - 2) w przypadku braku urządzenia do pomiaru wielkości strat na podstawie procentowego współczynnika strat – do rozliczeń przyjmuje się wielkości strat mocy i energii czynnej w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiaroworozliczeniowy, a straty energii elektrycznej biernej, w wysokości 10% ilości energii elektrycznej biernej wykazanej przez układ pomiaroworozliczeniowy.
- Jeżeli sposób rozliczania strat mocy i energii nie jest ujęty w Umowie, wówczas stosuje się zasady określone w pkt 2). W sytuacji gdy OSD zainstaluje urządzenie do pomiaru wielkości strat, wówczas do rozliczeń przyjmuje się wskazania tego urządzenia pomnożone przez współczynniki uwzględniające parametry techniczne transformatora lub linii zasilającej.

19. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Wytwórcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii elektrycznej w porównywalnym okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji, pomnożone przez liczbę dni, podczas których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zaliczony Wytwórca.
20. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Wytwórcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej.
21. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy Usług dystrybucji niesprawności elementu układu pomiaroworozliczeniowego, będącego własnością Wytwórcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której jest możliwe dokonywanie rozliczeń na podstawie wskazań sprawnego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego.
22. W przypadku niesprawności, o której mowa w ust. 21, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy Usług dystrybucji lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością OSD, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się analogicznie do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji.
23. Przepisów ust. 19 – 22 nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością OSD lub Wytwórcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
24. W przypadku powstania w wyniku rozliczenia:
 - 1) nadpłaty – jest zaliczana na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy Usług dystrybucji, chyba że Wytwórca zażąda zwrotu tej nadpłaty, poprzez złożenie odpowiedniego wniosku w formie papierowej lub w postaci elektronicznej opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym,
 - 2) niedopłaty – jest doliczona do pierwszej faktury wystawionej Wytwórcy za najbliższy okres rozliczeniowy Usług dystrybucji, chyba że OSD zażąda jej wcześniejszego uregulowania na podstawie wysłanego wezwania do zapłaty.
25. Układ pomiarowo-rozliczeniowy jest dostosowany do mocy umownej oraz do wybranej przez Wytwórcę grupy taryfowej. W przypadku zmiany mocy umownej lub grupy taryfowej, obowiązek poniesienia kosztów dostosowania układu pomiaroworozliczeniowego do nowych warunków spoczywa na właścicielu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
26. Koszty napraw i legalizacji ponosi właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem, że jeżeli uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, stanowiącego własność OSD, nastąpiło z przyczyn leżących po stronie Wytwórcy, to kosztami napraw i legalizacji OSD ma prawo obciążyć Wytwórcę.
27. W przypadku stwierdzenia niesprawności lub niewłaściwej pracy elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego należącego do Wytwórcy, jest on zobowiązany dostosować ten układ lub dokonać jego naprawy, a w przypadku, gdy jest to wymagane, również do ponownej legalizacji lub wzorcowania naprawionych elementów przed upływem ważności cech legalizacyjnych.
28. W przypadku stwierdzenia niesprawności lub niewłaściwej pracy układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach generatorów, służących do potwierdzania ilości energii elektrycznej wytworzonej w OZE, dopuszcza się potwierdzenie ilości energii elektrycznej wytworzonej w OZE w oparciu o wskazania podstawowego układu pomiaroworozliczeniowego.
29. Do czasu naprawy uszkodzonych elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub do czasu legalizacji, wzorcowania wymaganych elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiących własność Wytwórcy, OSD zastrzega sobie prawo do zastosowania rozliczenia ryczałtowego według Taryfy.
30. Działanie układu pomiarowo-rozliczeniowego uważa się za nieprawidłowe, gdy błąd pomiaru przekracza uchyby dopuszczalne wynikające z klasy dokładności lub gdy zachodzą inne przesłanki wskazujące na zaistnienie błędu.
31. W przypadku:
 - 1) braku możliwości pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu – OSD wyznacza zastępcze dane pomiarowe,
 - 2) gdy dane pomiarowe pozyskane z licznika zdalnego odczytu są błędne – OSD wyznacza skorygowane dane pomiarowe.Zastępcze dane pomiarowe lub skorygowane dane pomiarowe służą do dokonania rozliczenia. Zastępczych danych pomiarowych oraz skorygowanych danych pomiarowych nie wyznacza się jeżeli z rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego możliwe jest wyznaczenie prawidłowych danych pomiarowych.
32. W przypadku wniosku Wytwórcy o zmianę grupy taryfowej, wymagającej dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozliczanie Usług dystrybucji według nowej grupy taryfowej następuje z dniem dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do tej zmiany.

33. W razie nielegalnego pobierania energii elektrycznej OSD pobiera opłatę w wysokości określonej w Taryfie albo dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych.

§ 8 Bonifikaty

1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego, określonych w odrębnych przepisach, oblicza się bonifikatę, wyrażoną w zł, oznaczoną symbolem „WUT”:

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną Wytwórca elektrycznej 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 odchyień 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 %, Wytwórca przysługuje w okresie doby bonifikata w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną Wytwórca 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 odchyień 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 odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby wyrażoną w zł za godzinę,

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

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 Wytwórca, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym Usług dystrybucji 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 Usług dystrybucji.
3. Z zastrzeżeniem ust. 2, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej Wytwórca 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. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Umowie lub w odrębnych przepisach.
4. Z zastrzeżeniem ust. 2, za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej Wytwórca przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV 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. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Umowie lub w odrębnych przepisach.
5. W przypadku niedotrzymania przez OSD standardów jakościowych obsługi Wytwórców, o których mowa w § 5 ust. 15, Wytwórca przysługuje bonifikaty w następującej wysokości:
- 1) 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy OSD, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” za:
- a) nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od Wytwórcy,

- b) odmowę udzielenia Wytwórcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci,
 - c) niepowiadomienie Wytwórców 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,
 - d) nieudzielenie, na żądanie Wytwórcy, informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnej Taryfie OSD.
- 2) 1/15 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1) za:
- a) nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - b) niepoinformowanie na piśmie Wytwórców 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,
 - c) niepoinformowanie na piśmie Wytwórców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem,
 - d) nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia czynności w sieci mających na celu umożliwienie bezpiecznego wykonania przez Wytwórcę lub inny podmiot prac na obszarze oddziaływania tej sieci,
 - e) uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego na wniosek Wytwórcy złożony w terminie trzydziestu dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego.
- 3) 1/10 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1) za:
- a) niepowiadomienie Wytwórców 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,
 - b) niepoinformowanie na piśmie Wytwórców 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 trzyletnim wyprzedzeniem.
- 4) 1/250 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1) za:
- a) każdy dzień zwłoki w przypadku przekroczenia czternastodniowego terminu na udzielenie odpowiedzi na wniosek lub reklamację Wytwórcy w sprawie zasad rozliczeń,
 - b) 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.
6. OSD udziela Wytwórcy bonifikaty w terminie 30 dni od:
- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło względem Wytwórcy niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi tych wytwórców, o których mowa w § 5 ust. 15;
 - 2) dnia otrzymania wniosku tego Wytwórcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w § 5 ust. 2 oraz ust. 3, 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, o których mowa w § 5 ust. 1¹ oraz ust. 1^{2,3}, dla Wytwórcy przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
 - 4) dnia otrzymania wniosku Wytwórcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, o których mowa w § 5 ust. 11 oraz ust. 12, dla Wytwórcy przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
 - 5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4), w odniesieniu do innych wytwórców niż Wytwórca, który złożył ten wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co Wytwórca, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
7. OSD zamieszcza na fakturze za usługi dystrybucji informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
8. OSD uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy Usług dystrybucji lub w przypadku otrzymania od Wytwórcy wniosku o wypłatę bonifikaty na wskazane konto bankowe.

¹ . Wytwórca ma obowiązek ustanowienia POB_Z oraz prawo do zmiany POB_Z. Lista POB_Z świadczących usługi bilansowania na terenie OSD, dostępna jest na stronie internetowej OSD.

² . Wytwórca ustanawia i zmienia POB_Z, przesyłając do OSD wypełniony i podpisany formularz powiadamiania OSD o ustanowieniu lub zmianie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie Wytwórcy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.

³ . Rozpoczęcie bilansowania energii elektrycznej przez nowego POB_Z następuje w terminie zgodnym z IRIESD.

§ 9 Wstrzymanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej

1. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej Wytwórcy, jeżeli:
 - 1) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - 2) Wytwórca zwleka z zapłatą za świadczone usługi (w zakresie odbioru energii elektrycznej), co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
2. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej do Wytwórcy:
 - 1) na żądanie Sprzedawcy, jeżeli Wytwórca zwleka z zapłatą za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności,
 - 2) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Wytwórcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
3. Przepisów ust. 1 pkt 2) i ust. 2 pkt 1) nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.
4. OSD zobowiązany jest do realizacji żądań wstrzymania dostarczania energii elektrycznej wystawionych przez Sprzedawcę, Sprzedawcę rezerwowego lub Sprzedawcę z urzędu. OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieuzasadnionego lub bezprawnego wstrzymania dostarczania energii elektrycznej z tytułu realizacji żądania Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowego lub Sprzedawcy z urzędu.
5. OSD jest obowiązane niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w ust. 1 oraz w ust. 2, jeżeli ustaną wszelkie przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania.
6. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do Wytwórcy powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości dostarczania energii elektrycznej do sieci OSD wytworzonej przez Wytwórcę, chyba że Wytwórca posiada odrębne miejsce dostarczania dla energii wprowadzanej do sieci OSD.

§ 10 Zasady ustanowienia i zmiany POBz

1. Wytwórca ma obowiązek ustanowienia POBz oraz prawo do zmiany POBz. Lista POBz świadczących usługi bilansowania na terenie OSD, dostępna jest na stronie internetowej OSD.
2. Wytwórca ustanawia i zmienia POBz, przysyłając do OSD wypełniony i podpisany formularz powiadamiania OSD o ustanowieniu lub zmianie podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie Wytwórcy, który publikowany jest na stronie internetowej OSD.
3. Rozpoczęcie bilansowania energii elektrycznej przez nowego POBz następuje w terminie zgodnym z IRIESD.
4. Szczegółową procedurę zmiany POBz określa IRIESD.

§ 11 Zasady zmiany Sprzedawcy dla Wytwórcy będącego równocześnie odbiorcą

1. Wytwórca ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie Sprzedawcy. Lista dostępnych Sprzedawców dostępna jest na stronie internetowej OSD.
2. Wytwórca zawiera z wybranym Sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, który powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób zgodny z IRIESD.
3. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie zgodnym z IRIESD. Z uwzględnieniem postanowień IRIESD w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2, może zostać określony termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę.
4. Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRIESD.

§ 12 Zasady sprzedaży rezerwowej dla Wytwórcy będącego równocześnie odbiorcą końcowym

1. Wytwórca zobowiązany jest do niezwłocznego informowania OSD o wypowiedzeniu, rozwiązaniu lub zakończeniu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z wybranym przez siebie Sprzedawcą.
2. OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci OSD, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.
3. OSD działając na podstawie upoważnienia zawartego w Umowie, zawrze umowę sprzedaży rezerwowej, w imieniu i na rzecz Wytwórcy, ze Sprzedawcą rezerwowym:
 - 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:

- a) sprzedaży energii elektrycznej Wytwórcy, z wyłączeniem rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży,
 - b) świadczenia przez OSD usług dystrybucji na rzecz Sprzedawcy,
- 2) w przypadku wygaśnięcia umowy sprzedaży z dotychczasowym Sprzedawcą
- jeżeli Wytwórca nie powiadomił OSD o zawarciu umowy sprzedaży z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, zgodnie z IRIESD lub gdy sprzedawca wybrany przez Wytwórcę nie podjął sprzedaży energii elektrycznej. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez OSD Sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
4. Umowa, o której mowa w ust. 3, obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez Sprzedawcę i zawierana jest na czas nieokreślony.
5. OSD nie zawrze z Wytwórcą umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do Wytwórcy.
6. OSD informuje Wytwórcę o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy sprzedaży rezerwowej, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teleadresowych Sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.
7. W przypadku, gdy umowa, o której mowa w ust. 3, przestanie obowiązywać lub ulegnie rozwiązaniu, a OSD nie otrzyma informacji o zawarciu przez Wytwórcę umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z innym sprzedawcą, w ramach procedury zmiany sprzedawcy, zgodnie z IRIESD, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej Wytwórcy.
8. Jeżeli Sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej Wytwórcy, a:
- 1) w Umowie zawartej przez Wytwórcę nie został wskazany Sprzedawca rezerwowi lub umowa ta nie zawiera upoważnienia dla OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Wytwórcy umowy sprzedaży rezerwowej albo
 - 2) Sprzedawca rezerwowi wskazany przez Wytwórcę nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej – OSD, działając w imieniu i na rzecz Wytwórcy, zawiera ze Sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.
- Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSD Sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty i dotyczy energii pobieranej przez Wytwórcę.
9. OSD informuje Wytwórcę o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy kompleksowej ze Sprzedawcą z urzędu, w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.
10. Umowa, o której mowa w ust. 8, obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy przez Sprzedawcę albo Sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży przez takiego sprzedawcę i jest zawierana na czas nieokreślony.
11. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży ze Sprzedawcą i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży, w przypadku Wytwórcy, któremu wstrzymano dostarczanie energii elektrycznej, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej Wytwórcy.
12. OSD zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w ust. 3 albo realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w ust. 8, z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRIESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez Wytwórcę sprzedawcą.

§ 13 Klauzula poufności i dane osobowe

-
1. Informacje uzyskane wzajemnie przez Strony w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze Stron stanowią tajemnicę handlową, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz 5 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
2. Postanowienia dotyczące tajemnicy handlowej zawarte w ust. 1, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji, jeżeli:
- 1) druga Strona wyrazi na to zgodę na piśmie,
 - 2) informacja ta należy do informacji powszechnie znanych,
 - 3) ujawnienie informacji wymagane jest na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
3. Postanowienia o poufności nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnieniu informacji zleceńbiorcom działającym w imieniu Strony przy wykonaniu niniejszej Umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji.
4. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków gwarantujących dochowanie zobowiązania ust. 1 przez jej pracowników i ewentualnych podwykonawców.

§ 14 Warunki zawarcia, zmiany Umowy i jej wypowiedzenia

1. Zawarcie Umowy oraz jej zmiana lub uzupełnienie, które zgodnie z OWU wymagają zawarcia aneksu do Umowy, następuje w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem ust. 6.
2. Dla dokonania czynności, o których mowa w ust. 1 powyżej - Strony zgodnie dopuszczają formę elektroniczną opatrzoną kwalifikowanymi podpisami elektronicznymi pod rygorem nieważności.
3. Umowa oraz aneksy do niej są zawarte z datą złożenia ostatniego z wymaganych podpisów, przez osobę uprawnioną do reprezentacji Strony.
4. W przypadku zawierania Umowy/aneksu bez równoczesnej fizycznej obecności Stron Umowa/aneks zostają zawarte poprzez wymianę dokumentów zawierających treść Umowy/aneksu, z których każdy jest podpisany przez jedną ze Stron. Wówczas Umowa/aneks zostają zawarte z chwilą dostarczenia do adresata ostatniego z podpisanych oświadczeń woli.
5. W razie zmiany przepisów prawa mających wpływ na Umowę lub OWU, ich postanowienia tracą moc z dniem wejścia w życie tych zmian, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa. Strony zobowiązane są do niezwłocznego dostosowania Umowy lub OWU do tych zmian.
6. Jeżeli Umowa wyraźnie nie stanowi inaczej, wszelkie zmiany lub uzupełnienia Umowy mogą być dokonywane tylko w formie pisemnego aneksu do Umowy, pod rygorem nieważności. Nie jest wymagany aneks do Umowy w przypadku:
 - 1) zmiany grupy taryfowej, okresu rozliczeniowego, mocy umownej albo zamówienia mocy umownej dokonanej przez Wytwórcę w formie pisemnego zgłoszenia na formularzu udostępnionym przez OSD w siedzibie OSD lub na stronie internetowej OSD. Z chwilą potwierdzenia przez OSD stają się one integralną częścią Umowy.
 - 2) zmiany danych kontaktowych Wytwórcy dokonanych w formie pisemnego zgłoszenia, 3) zmiany IRIESD,
 - 4) zmiany Taryfy,
 - 5) zmiany Sprzedawcy rezerwowego dokonanej poprzez wskazanie nowego Sprzedawcy rezerwowego w powiadomieniu OSD o umowie sprzedaży energii elektrycznej zawartej ze Sprzedawcą zgodnie z OWU. Wytwórca będący równocześnie odbiorcą końcowym może również zmienić Sprzedawcę rezerwowego poprzez pisemne wskazanie OSD nowego Sprzedawcy rezerwowego. Zmiana Sprzedawcy rezerwowego, o której mowa w zdaniu poprzednim jest traktowana, jako nowe upoważnienie do zawarcia przez OSD w imieniu i na rzecz tego Wytwórcy.
7. Wytwórcy przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego po miesiącu, w którym oświadczenie Wytwórcy o wypowiedzeniu dotarło do OSD z zastrzeżeniem ust. 16 zdanie drugie. Wytwórca może wskazać późniejszy termin rozwiązania Umowy.
8. OSD może rozwiązać Umowę za wypowiedzeniem, ze skutkiem na koniec następnego miesiąca kalendarzowego po miesiącu, w którym oświadczenie OSD o wypowiedzeniu dotarło do Wytwórcy, w przypadku:
 - 1) bezskutecznego upływu terminu wyznaczonego Wytwórcy na usunięcie usterek stanu technicznego instalacji Wytwórcy,
 - 2) nieusunięcia w terminie wyznaczonym przez OSD przyczyn zakłóceń, o których mowa w § 4 ust. 2 pkt 16),
 - 3) braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii do Wytwórcy, jeśli wstrzymanie miało nastąpić z przyczyn określonych w § 9 ust. 1 pkt 2),
 - 4) uniemożliwienia OSD dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przeprowadzenia kontroli, mimo uprzedniego wezwania przez OSD,
 - 5) bezskutecznego upływu terminu na aktualizację lub opracowanie Instrukcji Współpracy Ruchowej, określonego w § 4 ust. 3.
9. OSD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli:
 - 1) dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich ze względu na nieposiadanie przez Wytwórcę tytułu prawnego do nieruchomości lub obiektu, do którego dostarczana i w którym wytwarzana jest energia elektryczna,
 - 2) OSD wstrzymał dostarczanie energii do Wytwórcy, z przyczyn określonych w § 9 ust. 1 pkt 2) (tj. gdy Wytwórca zwleka z zapłatą za świadczone usługi co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności) i upłynął okres 30 dni od tego wstrzymania, 3) w przypadku cesji praw i obowiązków wynikających z niniejszej Umowy, z naruszeniem § 15 ust. 4.
10. Strona, wobec której sąd wydał postanowienie o otwarciu postępowania likwidacyjnego, powinna o tym fakcie poinformować drugą Stronę, której służy wtedy prawo wypowiedzenia przedmiotowej Umowy z zachowaniem 10 dniowego okresu wypowiedzenia.
11. Wypowiedzenie Umowy następuje w formie pisemnego oświadczenia, pod rygorem nieważności.
12. Umowa ulega rozwiązaniu w trybie natychmiastowym w przypadku rozwiązania umów lub wygaśnięcia koncesji OSD, wyszczególnionych w § 3.
13. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy za porozumieniem Stron w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie. Rozwiązanie umowy nastąpi z dniem fizycznego wykonania niezbędnych czynności technicznych, w tym wskazanych w ust. 14 pkt 1).

14. W przypadku zakończenia obowiązywania Umowy, Wytwórca jest zobowiązany:
- 1) w uzgodnionym z OSD terminie umożliwić dokonanie końcowego odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, a także demontażu tego układu będącego własnością OSD, w sytuacji przewidywanego braku kontynuacji świadczenia Usługi dystrybucji na rzecz kolejnego Wytwórcy, oraz
 - 2) podać adres, pod który OSD wyśle rozliczenie końcowe, a w przypadku niepodania adresu, OSD wyśle rozliczenie końcowe na dotychczasowy adres korespondencyjny.
15. W przypadku niedopełnienia przez Wytwórcę obowiązków określonych w ust. 14 pkt 1) Umowa ulega rozwiązaniu, a dalszy pobór energii elektrycznej po dniu rozwiązania Umowy stanowi nielegalny pobór energii elektrycznej.
16. Dopuszczalna jest zmiana OWU o ile spowodowana jest ona m. in.:
- 1) zmianą przepisów, wydanych orzeczeń sądowych lub decyzji odpowiednich organów (np. Prezesa URE, Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów) mających wpływ na świadczenie Usług dystrybucji lub dotychczasowe brzmienie OWU,
 - 2) obowiązkiem OSD do równoprawnego traktowania podmiotów w zakresie świadczenia Usług dystrybucji.
- Informację o treści zmian OWU i dacie ich wejścia w życie, przesyła się Wytwórcy w sposób przyjęty w Umowie. Zmienione postanowienia stają się obowiązujące w wyznaczonej dacie wejścia ich w życie, chyba że Wytwórca, w ciągu 14 dni od daty doręczenia informacji o zmianach, wypowie Umowę w formie wskazanej w ust. 11 z zachowaniem 14 dniowego okresu wypowiedzenia.
17. Z dniem rozpoczęcia realizacji nowej umowy kompleksowej – zawartej przez Wytwórcę albo przez OSD na podstawie §12 ust. 8 - zastępuje ona Umowę w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji, a Umowa ulega rozwiązaniu bez składania dodatkowych oświadczeń.

§ 15 Postanowienia końcowe

-
1. W razie powstania sporu między Stronami dotyczącego realizacji Umowy, Strony dołożą starań w celu rozwiązania go w terminie 30 dni od daty zaistnienia w sposób polubowny.
 2. W razie nie rozstrzygnięcia sporu w powyższy sposób będzie on rozstrzygnięty przez sąd powszechny właściwy dla Strony pozwanej, za wyjątkiem spraw zastrzeżonych dla Prezesa URE.
 3. Wystąpienie sporu dotyczącego realizacji Umowy nie zwalnia Stron od wykonania zobowiązań wymaganych Umową.
 4. Żadna ze Stron niniejszej Umowy nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części, bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej Strony. Nie jest wymagane uzyskanie zgody drugiej Strony Umowy w przypadku cesji wierzytelności istniejących na dzień dokonywania przelewu.
 5. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie w szczególności przepisy Ustawy oraz Kodeksu cywilnego.
 6. Niniejsze OWU obowiązują od dnia 04 lutego 2025 r.