

**OGÓLNE WARUNKI UMOWY O ŚWIADCZENIE
USŁUG ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ
WYTWORZONEJ Z MIKROINSTALACJI (OWU)**

§1

Postanowienia ogólne

1. Ogólne Warunki Umowy (OWU) stanowią integralną część Umowy o świadczenie usług odbioru energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej w Mikroinstalacji, zawartej pomiędzy Wytwórcą, a Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (dalej OSD) i określają szczegółowe warunki świadczenia usług oraz prawa i obowiązki Stron.
2. Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na warunkach określonych w obowiązującej z późn.zm.:
 - a) Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (zwana dalej Ustawą) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - b) Ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o energii odnawialnej (zwana dalej Ustawą OZE) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - c) Ustawie z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny;
 - d) Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej, zwanego dalej: Rozporządzeniem 714/2009 oraz rozporządzenia opracowane na podstawie art. 6 i 18 Rozporządzenia 714/2009, w tym:
 - e) Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27 kwietnia 2016 r.) (dalej „Rozporządzenie (UE) 2016/631”),
 - f) Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312 z dnia 28 listopada 2017 r.) (dalej „Rozporządzenie (UE) 2017/2196”),
 - g) oraz metodach, warunkach i wymogach ustanowionych na podstawie rozporządzeń opracowanych na podstawie art. 6 i 18 Rozporządzenia (UE) 714/2009.

2.1 Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na warunkach określonych w obowiązującej:

- a) Umowie i ogólnych warunkach umowy (OWU),
- b) koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
- c) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (IRiESD),
- d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Operatora Sieci Przesyłowej (dalej OSP) (IRiESP), z tym zastrzeżeniem, że jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, IRiESP wiąże Wytwórcę w takim zakresie, w jakim jej postanowienia zostały uwzględnione w OWU,
- e) Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.

- f) IRiESD dostępnej bezpłatnie do wglądu w siedzibie OSD, punktach obsługi klienta oraz na stronie internetowej tauron-dystrybucja.pl.
3. Umowę stosuje się do Wytwórcy przyłączonego do sieci OSD, wytwarzającego energię elektryczną w Mikroinstalacji, nie będącego Prosumentem energii odnawialnej posiadającym umowę kompleksową lub posiadającego Mikroinstalację wytwarzającą energię na rzecz Prosumenta zbiorowego.
4. OSD może zlecić osobom trzecim realizację swoich obowiązków wynikających z Umowy, w szczególności czynności polegających na dokonywaniu odczytów, sprawdzeniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją Umowy, w tym faktur VAT.
5. W celu realizacji Umowy, OSD oraz osoby trzecie o których mowa wyżej, będą porozumiewać się z Wytwórcą listownie za pośrednictwem operatora pocztowego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. - Prawo pocztowe (z późn.zm.), telefonicznie lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej.
6. OSD oświadcza, że stosuje się do zbioru praktyk opracowanych przez Urząd Regulacji Energetyki "Dobre praktyki przedsiębiorstw energetycznych sprzedawców energii elektrycznej i Operatorów Systemów Dystrybucyjnych", z którymi można zapoznać się na stronie www.ure.gov.pl.

§2

Definicje

Użyte w OWU oraz w Umowie pojęcia oznaczają:

1. Awaria w sieci dystrybucyjnej – warunki w sieci dystrybucyjnej lub taki jej stan, który wpływa lub z dużym prawdopodobieństwem może wpływać na zdolności OSD do odbioru od Wytwórcy energii elektrycznej, zagraża lub z dużym prawdopodobieństwem może zagrażać bezpieczeństwu osób i urządzeń. O zakwalifikowaniu zaistniałej sytuacji jako awarii w sieci dystrybucyjnej, decydują odpowiednie służby ruchowe OSD;
2. Cykl odczytowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD na potrzeby umowy zapewniającej dostarczanie energii elektrycznej dla obiektu wytwórcy;
3. Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD – energia elektryczna wytworzona w Mikroinstalacji i wprowadzona do sieci OSD;
4. Konsument - osoba fizyczna dokonująca czynności prawnej, niezwiązanej bezpośrednio z jej działalnością gospodarczą lub zawodową;
5. Koordynator - Koordynator do spraw negocjacji działający przy Prezesie URE, prowadzący postępowania w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów między odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwie domowym a przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między prosumentami, prosumentami zbiorowymi energii odnawialnej będącymi konsumentami a przedsiębiorstwami energetycznymi wynikłych z umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Koordynator jest podmiotem uprawnionym do prowadzenia postępowania w sprawie pozasądowego rozwiązywania sporów

- konsumenckich w rozumieniu ustawy z dnia 23 września 2016 r. (z późn. zm.) o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich oraz osobą prowadzącą to postępowanie w rozumieniu tej ustawy. Informacje o Koordynatorze można znaleźć na stronie internetowej www.ure.gov.pl lub uzyskać w Urzędzie Regulacji Energetyki Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa;
6. Magazyn energii elektrycznej – oznacza instalację umożliwiającą magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzanie jej do sieci elektroenergetycznej;
 7. Miejsce odbioru – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, określony w umowie o przyłączenie obiektu do sieci dystrybucyjnej OSD lub Umowie, do którego zgodnie z Umową, dostarczana jest energia elektryczna. Punkt ten jest jednocześnie punktem odbioru energii od Wytwórcy;
 8. Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych – miejsce określone w umowie o przyłączenie obiektu do sieci dystrybucyjnej OSD;
 9. Mikroinstalacja – instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW;
 10. Moc maksymalna (Pmax) oznacza maksymalną 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 niewprowadzane do sieci, jak określono w umowie przyłączeniowej lub jak uzgodnili właściwy operator systemu i Właściciel zakładu wytwarzania energii;
 11. Moduł parku energii (PPM) oznacza jednostkę lub zestaw jednostek wytwarzających energię elektryczną, który jest przyłączony do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki, i który ma również jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego, lub systemu HVDC;
 12. Moduł wytwarzania energii (PGM) - synchroniczny moduł wytwarzania energii albo moduł parku energii;
 13. POB (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;
 14. Prosument energii odnawialnej – odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (z późn. zm.);
 15. Prosument zbiorowy energii odnawialnej – odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w Mikroinstalacji lub małej instalacji przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, w której znajduje się punkt poboru energii elektrycznej tego odbiorcy, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 Ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (z późn. zm.);
 16. Reprezentant prosumentów – osoba fizyczna, osoba prawna lub jednostka organizacyjna niebędąca osobą prawną, której ustawa przyznaje zdolność prawną, uprawnioną na podstawie umowy, o której mowa w art. 4a ust. 1 Ustawy OZE, do reprezentacji prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w szczególności w relacjach z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zarządcą budynku wielolokalowego lub organami administracji architektoniczno-budowlanej;
 17. Siła wyższa – zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
 18. 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;
 19. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci OSD;
 20. Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy (z późn. zm.);
 21. Układ zabezpieczający – zabezpieczenie zwarciovo-przeciążeniowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego, zaplombowane przez OSD;
 22. Ustawa OZE – Ustawa z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii (z późn. zm.);
 23. Właściciel zakładu wytwarzania energii - oznacza osobę fizyczną lub osobę prawną będącą właścicielem Zakładu wytwarzania energii;
 24. Zakład wytwarzania energii - oznacza zakład, który przekształca energię pierwotną w energię elektryczną i który składa się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii przyłączonych do sieci w co najmniej jednym punkcie przyłączenia.
- Pojęcia niezdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy lub OWU posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Ustawie OZE, kodeksie sieci NC RfG oraz w IRiESD.

§ 3

Podstawowe obowiązki Stron

1. Do podstawowych obowiązków OSD należy:
 - 1) odbieranie wytworzonej przez Wytwórcę Energii elektrycznej z Miejsc odbioru energii elektrycznej oraz transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSD,
 - 2) dokonywanie odczytów i ustalania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD,
 - 3) potwierdzanie na wnioskach Wytwórcy ilości Energii elektrycznej wytworzonej/wprowadzanej przez Wytwórcę do sieci OSD, w celu uzyskania przez Wytwórcę świadectw/gwarancji pochodzenia Energii elektrycznej,
 - 4) przekazywanie danych pomiarowych sprzedawcy oraz Podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe Wytwórcy w Mikroinstalacji,
 - 5) przekazywanie Wytwórcy informacji mających wpływ na świadczone usługi,
 - 6) informowanie Wytwórcy o zauważonych wadach lub usterkach w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - 7) obsługa i utrzymanie z należytą starannością urządzeń sieci dystrybucyjnej w części stanowiącej własność OSD,
 - 8) instalowanie, na koszt OSD, urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu przygotowanym przez Wytwórcę
 - 9) niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w odbiorze energii elektrycznej,
 - 10) umożliwianie wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu.
2. Do podstawowych obowiązków Wytwórcy należy:
 - 1) wprowadzanie do Miejsc odbioru określonych w Umowie nadwyżek energii elektrycznej, wytworzonej w Mikroinstalacji,
 - 2) dotrzymanie parametrów jakościowych wytworzonej i wprowadzonej do sieci OSD Energii elektrycznej, w tym utrzymywanie optymalnego współczynnika mocy $\text{tg}\phi_0$,
 - 3) przekazywanie do OSD, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, danych oraz informacji w zakresie niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu sieciowego oraz eksploatacji sieci elektroenergetycznej będącej własnością OSD,
 - 4) prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji, mających wpływ na realizację Umowy, wymaga wcześniejszego uzgodnienia z OSD,
 - 5) uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Wytwórcy, zgodnie z IRiESD i Umową,
 - 6) umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz Układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności kontroli tego Układu oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków Umowy,
 - 7) zabezpieczenie przed uszkodzeniem Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb układów zabezpieczających, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy,
 - 8) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których Wytwórca został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
 - 9) niezwłoczne poinformowanie OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym,
 - 10) umożliwienie dokonania odczytu danych pomiarowych z Układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 10 OWU,
 - 11) powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
 - 12) posiadanie zawartej umowy na zakup lub rozliczenie Energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji,
 - 13) zapewnienie POB dla energii wprowadzanej ze źródła wytwarzania do sieci OSD, poprzez zawarcie umowy o której mowa w pkt. 12) ze sprzedawcą posiadającym POB zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD,
 - 14) poinformowanie OSD o potrzebie pomiaru energii wytworzonej w mikroinstalacji w celu uzyskania świadectw/gwarancji pochodzenia energii elektrycznej, na zasadach opisanych w Ustawie OZE,
 - 15) zapewnienie Reprezentanta Prosumentów dla mikroinstalacji przyłączonej do sieci OSD, wytwarzającej energię elektryczną na rzecz tych prosumentów,
 - 16) nie podłączanie dodatkowych źródeł wytwórczych w tym Magazynów energii bez uprzedniego zgłoszenia przyłączenia Mikroinstalacji lub zawarcia umowy o przyłączenie do sieci,
 - 17) aktualizowanie wszelkich danych zawartych w Umowie, mających wpływ na jej realizację, w szczególności informowanie o zmianie adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż w terminie 14 dni od daty tej zmiany,
 - 18) informowanie OSD, w sposób wskazany przez OSD na stronie internetowej o:
 - a. zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub Magazynu energii elektrycznej lub ich łącznej mocy zainstalowanej

elektrycznej - w terminie 14 dni od dnia zaistnienia takiej zmiany,

- b. zawieszeniu, trwającym od 30 dni do 24 miesięcy, lub zakończeniu wytwarzania Energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii w Mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania,
- c. dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w Mikroinstalacji biogazu rolniczego – w terminie 14 dni od daty wytworzenia.

- 19) rozpoczęcie lub zmiana wytwarzania w terminie zgodnym z informacją złożoną OSD przez Reprezentanta prosumentów o:
- a) przysługującym Prosumentom zbiorowym energii odnawialnej udziale, wyrażonym w procentach, w wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii oraz o maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, wyrażonej w jednostkach mocy, której ten udział odpowiada – w terminie 30 dni przed rozpoczęciem wytwarzania energii,
 - b) położeniach oraz numerach identyfikacyjnych punktów poboru energii elektrycznej poszczególnych prosumentów zbiorowych energii odnawialnej – w terminie 30 dni przed rozpoczęciem wytwarzania energii,
 - c) zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii – w terminie 30 dni przed rozpoczęciem wytwarzania energii,
 - d) danych kontaktowych Reprezentanta prosumentów – w terminie 30 dni przed rozpoczęciem wytwarzania energii.

§ 4

Parametry jakościowe odbieranej Energii elektrycznej

1. Ustala się następujące parametry jakościowe Energii elektrycznej wprowadzanej do sieci OSD - w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta 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 powinno mieścić się w przedziale odchyień ± 10 % napięcia znamionowego;
 - 3) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{it} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
 - 4) w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się

w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,

- b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego 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%	>21	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

- 5) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %.
2. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400V.

§ 5

Standardy jakościowe obsługi

1. OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi, ma w szczególności obowiązek:
 - 1) rozpatrywania wniosków lub reklamacji Wytwórcy i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji,
 - 2) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Wytwórcy dotyczących odbioru Energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
 - 3) bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w odbiorze Energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - 4) udzielania Wytwórcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia odbioru Energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci,
 - 5) pisemnego powiadomienia z rocznym (dla obiektu Wytwórcy przyłączonego do sieci niskiego napięcia) lub trzy letnim (dla obiektu Wytwórcy przyłączonego do sieci średniego napięcia) wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany

- rodzaju przyłącza 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.
 2. OSD, na wniosek Wytwórcy, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że Układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo, lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem ingerencji w ten Układ, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Wytwórca, w wysokości i na zasadach określonych analogicznie jak w Taryfie OSD dla sprawdzenia lub badania Układu na wniosek odbiorcy Energii elektrycznej.
 3. OSD, na wniosek Wytwórcy, kierowany do OSD w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 2 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Wytwórca. W przypadku stwierdzenia, że Układ pomiarowo-rozliczeniowy nie działa prawidłowo, a jego nieprawidłowe działanie nie jest wynikiem ingerencji w ten układ, poniesione przez Wytwórcę koszty badania i dodatkowej ekspertyzy zostaną mu zwrócone przez OSD.
 4. W przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie odbioru Energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej odbioru, OSD wydaje na żądanie Wytwórcy dokument zawierający dane identyfikujące Układ i stan wskazań licznika w chwili jego wymiany lub demontażu. Czynności wymiany lub demontażu mogą być wykonane pod nieobecność Wytwórcy.
 5. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

§ 6

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Wytwórca zobowiązany jest do zapewnienia zgodności Modułu wytwarzania Energii z wymogami mającymi zastosowanie na podstawie Rozporządzenia UE 2016/631.
2. OSD ma prawo do oceny zgodności Modułu wytwarzania energii na etapie jego przyłączenia jak i przez cały okres funkcjonowania Mikroinstalacji.
3. Zmiana typu lub parametrów Modułu wytwarzania może nastąpić wyłącznie na warunkach i za pisemną zgodą OSD.
4. Zakup i zainstalowanie licznika oraz jego okresowa legalizacja odbywa się na koszt OSD.
5. Zakup i zainstalowanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego (za wyjątkiem licznika) dla III grupy przyłączeniowej odbywa się na koszt Wytwórcy.
6. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu. Jeśli badania wykazą poprawność funkcjonowania Układu (elementu), koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel Układu (elementu), zgodnie z Taryfą OSD.
7. Właściciel wadliwego elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.
8. Wszelkie prace przy Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
9. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
10. Strony ustalają następujący tryb postępowania na potrzeby uzyskania przez Wytwórcę świadectw/gwarancji pochodzenia energii:
 - 1) Wytwórca przesyła do OSD wypełniony wniosek o wydanie świadectwa/gwarancji pochodzenia. Prawidłowo wypełniony wniosek powinien zawierać dane w zakresie zgodnym z postanowieniami Ustawy,
 - 2) OSD przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, wniosek o którym mowa wyżej, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości Energii elektrycznej, w terminie określonym w Ustawie OZE.
11. Strony ustalają w Umowie Miejsce odbioru Energii elektrycznej. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych.
12. Wytwórca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
 - 1) założenie plomb na elementach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
 - 2) sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Wytwórcę;
 - 3) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);
 - 4) przeniesienie, na życzenie Wytwórcy Układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu;
13. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności, o których mowa w ust. 11, dokonane będą pomiędzy Wytwórcą, a OSD na zasadach analogicznych jak w Taryfie OSD.

§ 7

Podmiot Odpowiedzialny za Bilansowanie Handlowe

1. Podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe (POB) jest ten podmiot, który pełni funkcję POB dla sprzedawcy wybranego, sprzedającego Wytwórcy Energię elektryczną na jego potrzeby własne lub dla Prosumentów zbiorowych. Ustanowienie innego POB realizowane jest w trybie zmiany POB. Zmiana POB realizowana jest poprzez złożenie w terminie zgodnym z IRiESD zgłoszenia rozpoczęcia bilansowania handlowego przez wybranego POB, bądź zgłoszenie umowy sprzedaży przez sprzedawcę wybranego przez Wytwórcę.
2. Informacje dotyczące zasad zmiany POB wskazane są w IRiESD udostępnionej na stronie internetowej OSD.

§ 8

Odpowiedzialność Stron

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania chyba, że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania Siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.
2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przerwy lub ograniczenia w odbiorze Energii elektrycznej:
 - 1) wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
 - 2) spowodowane wstrzymaniem świadczenia usługi odbioru Energii elektrycznej od Wytwórcy z przyczyn, o których mowa w § 9 ust. 1 OWU,
 - 3) spowodowane wstrzymaniem dostarczania Energii elektrycznej wynikającym z realizacji umowy właściwej dla zasilania potrzeb związanych z poborem energii na własny użytek przez Wytwórcę,
 - 4) spowodowane ograniczeniem pracy lub odłączeniem od sieci Mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW, przyłączonej do sieci OSD, w przypadku gdy wytwarzanie Energii elektrycznej w tej Mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci.
3. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie Układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę tego Układu, Wytwórca ponosi koszty jego demontażu, zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego, analogiczne do zasad ponoszenia kosztów w takich przypadkach przez odbiorców, określonych w Taryfie OSD, chyba

że utrata, zniszczenie lub uszkodzenie tego Układu jest następstwem okoliczności, za które Wytwórca nie ponosi odpowiedzialności.

4. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy, Wytwórca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, na zasadach analogicznych jak w Taryfie OSD, chyba że uszkodzenie lub zerwanie plomb jest następstwem okoliczności, za które Wytwórca nie ponosi odpowiedzialności.
5. W przypadku wadliwego działania urządzeń Wytwórcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Wytwórca będzie zobowiązany do pokrycia szkody poniesionej przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich, chyba że szkoda będzie następstwem okoliczności, za które Wytwórca nie ponosi odpowiedzialności.
6. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Wytwórcy.

§ 9

Zasady wstrzymywania świadczenia usługi odbioru Energii elektrycznej

1. OSD wstrzymuje odbieranie Energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Wytwórcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska.
2. OSD jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia odbierania Energii elektrycznej wstrzymanego z powodów, o których mowa w ust. 1, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie odbioru.
3. Wytwórca będzie obciążony opłatami za wznowienie odbioru Energii elektrycznej, wstrzymanego z przyczyn określonych w ust. 1, analogicznymi do opłat ponoszonych przez odbiorców za wznowienie dostarczania, określonymi w Taryfie OSD.
4. Wstrzymanie odbierania Energii elektrycznej na podstawie ust. 1 lub uniemożliwienie wykorzystywania przyłącza do wprowadzania Energii elektrycznej do sieci, powoduje wstrzymanie lub uniemożliwienie jej dostarczania do Wytwórcy.
5. Wstrzymanie dostarczania Energii elektrycznej do Wytwórcy na podstawie umowy na dostarczanie zgodnie z przepisami Ustawy, powoduje wstrzymanie jej odbierania przez OSD oraz uniemożliwienie wykorzystywania przyłącza do wprowadzania Energii elektrycznej do sieci OSD.

§ 10

Warunki rozwiązania i zmiany Umowy

1. Wytwórca przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Wytwórcy o wypowiedzeniu Umowy dotarło do OSD.
2. Wytwórca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia.
3. Wytwórca zobowiązany jest poinformować OSD z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu, o którym mowa w § 2 ust. 1 Umowy. Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez OSD, jako oświadczenie Wytwórcy o wypowiedzeniu Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia. W określonym powyżej terminie Wytwórca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
4. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie.
5. Umowa może zostać wypowiedziana przez OSD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, z zastrzeżeniem bezskutecznego upływu dodatkowego terminu wyznaczonego do usunięcia nieprawidłowości w wezwaniu, lub zajęcia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich, w przypadku:
 - 1) niewykonania lub nienależytego wykonania przez Wytwórcę obowiązków określonych w § 3 ust. 2 pkt 2,
 - 2) wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - 3) utrzymywania przez Wytwórcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej,
 - 4) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy, w celu usunięcia awarii w sieci,
 - 5) utraty Podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe i nie zaprzestaniu przez Wytwórcę wprowadzania Energii elektrycznej do sieci OSD.
6. W przypadku braku zgodności Modułu wytwarzania energii z wymogami mającymi zastosowanie na mocy Rozporządzenia UE 2016/631, Wytwórca zaprzestanie wprowadzania Energii elektrycznej do sieci OSD.
7. OSD ma prawo wypowiedzieć Umowę na zasadach opisanych w § 10 ust. 5, jeżeli Wytwórca nie zapewni zgodności Modułu wytwarzania energii z wymogami mającymi zastosowanie na mocy Rozporządzenia UE 2016/631.
8. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
9. Zmiany Umowy będą dokonywane w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
10. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa, bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
11. Nie wymaga zmiany Umowy w formie aneksu wymiana elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiana danych teleadresowych Stron Umowy lub innych danych o charakterze informacyjnym niebędących parametrem technicznym, których aktualizacja następować będzie z dniem złożenia drugiej Stronie Umowy pisemnego zawiadomienia o zaistniałej zmianie.
12. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRiESD, obowiązującej Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmienionej IRiESD – jej treść jest nadrzędna w stosunku do Umowy. Jeżeli zmiany IRiESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 13 niniejszego paragrafu.
13. Zmiany Umowy nastąpią poprzez dostarczenie Wytwórcy pisemnej propozycji zmiany Umowy. Do projektu zmiany Umowy zostanie dołączona informacja o prawie Wytwórcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany Umowy wiążą Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Wytwórcy propozycji zmian Umowy, o ile Wytwórca nie wypowie Umowy, w najbliższym terminie wypowiedzenia.
14. Treść nowej lub zmienionej Taryfy OSD, OSD podaje do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej.
15. Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez Wytwórcę wybranego Sprzedawcy/POB. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i w terminach określonych w IRiESD.
16. W przypadku gdy Wytwórca będący Prosumentem, zawrze umowę kompleksową na potrzeby dostarczania Energii elektrycznej do jego obiektu, Umowa rozwiązuje się z dniem rozpoczęcia obowiązywania umowy kompleksowej.

§ 11

Postanowienia końcowe

1. Aby skorzystać z prawa odstąpienia od Umowy, Wytwórca poinformuje OSD o swojej decyzji o odstąpieniu przesyłając pisemne oświadczenie pocztą lub pocztą elektroniczną z podpisem elektronicznym kwalifikowanym. Dane do kontaktu z OSD znajdują się w nagłówku Umowy oraz w załączonym formularzu odstąpienia od Umowy stanowiącym załącznik do Umowy.
2. Wytwórca może skorzystać z wzoru formularza odstąpienia od Umowy stanowiącego załącznik do Umowy, jednak nie jest to obowiązkowe. Aby zachować termin do odstąpienia od Umowy, wystarczy, aby Wytwórca wysłał informację pocztą lub pocztą elektroniczną z podpisem elektronicznym kwalifikowanym dotyczącą wykonania przysługującego Wytwórcy prawa odstąpienia od Umowy przed upływem terminu do odstąpienia od Umowy.
3. Na skutek odstąpienia od Umowy OSD zaprzestanie odbioru Energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji Wytwórcy. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na kod identyfikacyjny punktu odbioru energii elektrycznej (PPE).
4. Wytwórca będący konsumentem ma możliwość skorzystania z pozasądowych sposobów rozpatrywania reklamacji i dochodzenia roszczeń, np. za pośrednictwem Koordynatora do spraw negocjacji działającego przy Prezesie URE.
5. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie w szczególności przepisy Ustawy, Ustawy OZE postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na ich podstawie oraz Kodeks cywilny.