Załącznik do umowy o świadczenie usługi kompleksowej nr

Dodatkowe postanowienia dotyczące Klientów będących Prosumentami

Rozdział 1
Postanowienia ogólne

§ 1. Zakres obowiązywania niniejszego Załącznika

1. Zawarte w niniejszym załączniku postanowienia stanowią odrębne:
   1) zasady rozliczeń dla Klientów będących **Prosumentami** oraz
   2) warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej dla **Prosumentów** w zakresie energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej **OSD**, określające szczegółowe zasady świadczenia przez **OSD** na rzecz **Prosumenta** dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzanej do sieci.
2. Użyte w niniejszym załączniku pojęcia oznaczają:
   1) **Gwarancja pochodzenia** – dokument poświadczający odbiorcy końcowemu wartości środowiskowe wynikające z unikniętej emisji gazów cieplarnianych oraz, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci **OSD** została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji;
   2) **Instalacja odnawialnego źródła energii** – oznacza instalację stanowiącą wyodrębniony zespół: a) urządzeń służących do wytwarzania energii opisanych przez dane techniczne i handlowe, w których energia jest wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, lub b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego - a także połączony z tym zespołem magazyn energii, w tym magazyn biogazu rolniczego;
   3) **IRiESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez **OSD** i zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, określająca procedury i sposób wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym, eksploatacją sieci i działalnością dystrybucyjną. IRiESD jest udostępniana przez **OSD** do publicznego wglądu w siedzibie **OSD** i w punktach obsługi klienta **OSD**, a także zamieszczana na stronie internetowej **OSD**: www.operator.enea.pl. IRiESD, która została zatwierdzona przez Prezesa URE jest również publikowana w Biuletynie URE;
   4) **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego **Prosument** dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie miejscem jej odbioru przez **OSD**;
   5) **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 albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW;
   6) **Prosument/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 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 o statystyce publicznej będący stroną Umowy;
   7) **Sprzedawca zobowiązany** – sprzedawca, który na mocy Ustawy o OZE jest zobowiązany do rozliczenia energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci **OSD;**
   8) **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 w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci **OSD** i rozliczeń za tę energię;
   9) **Układ zabezpieczający** – układ zainstalowany przez **OSD** zgodnie art. 7 ust. 8d[4] Ustawy;
   10) **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi;
   11) **Umowa** – zawarta pomiędzy **Klientem** a **Sprzedawcą** umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej;
   12) **Ustawa o OZE** - ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi;
   13) **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.
3. Pojęcia niezdefiniowane w niniejszym załączniku posiadają znaczenie nadane im w Umowie lub OWU oraz aktach prawnych i dokumentach w nich przywołanych, a także Ustawie o OZE.
4. W przypadku rozbieżności postanowień Umowy lub OWU z postanowieniami niniejszego załącznika w stosunku do **Prosumentów** decydujące znaczenie mają postanowienia niniejszego załącznika.

§ 2. Dane dotyczące Mikroinstalacji

a) rodzaj źródła energii Mikroinstalacji:

b) łączna moc zainstalowana elektryczna Mikroinstalacji - kW / ☐ nie dotyczy;
moc osiągalna cieplna Mikroinstalacji w skojarzeniu: kW / ☐ nie dotyczy;
(dotyczy energii wytwarzanej w skojarzeniu)

c) data wytworzenia energii w Mikroinstalacji po raz pierwszy (dzień w którym energia z Mikroinstalacji została po raz pierwszy wprowadzona do sieci dystrybucyjnej) / ☐ nie dotyczy.

Rozdział 2
Odrębne zasady rozliczeń dotyczące Klientów będących Prosumentami

§ 1. Odrębne zasady rozliczeń

1. W związku z zainstalowaniem przez **Prosumenta** Mikroinstalacji, na potrzeby Obiektu wskazanego w Umowie **Sprzedawca** będzie prowadził rozliczenia na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa. Na dzień zawarcia Umowy zasady te uregulowane są w art. 4 i 5 Ustawy o OZE i zostały wskazane w ust. 2-7 poniżej.
2. **Sprzedawca** będzie dokonywał rozliczenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci **OSD** wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne przez Prosumenta wytwarzającego energię elektryczną w Mikroinstalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej:
   - większej niż 10 kW – w stosunku ilościowym 1 do 0,7;
   - nie większej niż 10 kW – w stosunku ilościowym 1 do 0,8.
3. **Sprzedawca** dokonuje rozliczenia ilości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 2, na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przekazywanych przez OSD, a w przypadku mikroinstalacji trójfazowej z uwzględnieniem danych, o których mowa w ust. 4.
4. W przypadku mikroinstalacji trójfazowej, OSD przekazuje **Sprzedawcy** dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci OSD przez Prosumenta po wcześniejszym sumarycznym bilansowaniu ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci OSD ze wszystkich faz.
5. Od ilości rozliczonej energii elektrycznej, w sposób o którym mowa w ust. 2, **Sprzedawca** nie będzie pobierał (a) opłat z tytułu jej rozliczenia oraz (b) opłat za usługę dystrybucji, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez **Prosumenta**.
6. Rozliczeniu, w sposób o którym mowa w ust. 2, podlega energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD nie wcześniej niż 12 miesięcy przed datą wprowadzenia tej energii do sieci. Na potrzeby rozliczeń, o których mowa w ust. 2, jako datę wprowadzenia energii elektrycznej do sieci przyjmuje się ostatni dzień danego miesiąca kalendarzowego, w którym ta energia została wprowadzona do sieci OSD, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia w danym okresie rozliczeniowym, przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż kolejne 12 miesięcy od daty wprowadzenia tej energii do sieci OSD.
7. Rozliczeniu, o którym mowa powyżej, podlega energia elektryczna wprowadzona przez **Prosumenta** do sieci nie wcześniej niż w dniu rozpoczęcia świadczenia przez **Sprzedawcę** usługi kompleksowej, na podstawie Umowy oraz zawartych ze **Sprzedawcą** umów kompleksowych wcześniej obowiązujących, jeżeli pomiędzy tymi umowami nie nastąpiła przerwa w świadczeniu usługi kompleksowej przez **Sprzedawcę**.
8. Zasady rozliczeń, o których mowa wyżej obowiązują:
   a) do dnia / ☐ nie dotyczy;[1),2)]
   do dnia, w którym upłynie 15 lat od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z mikroinstalacji nie dłużej jednak niż do dnia 30 czerwca 2039 r. / ☐ nie dotyczy [3)]
   b) do dnia, w którym zgodnie z przepisami prawa **Sprzedawca** przestanie być zobowiązany do prowadzenia rozliczeń na zasadach określonych powyżej,
   w zależności od tego, które zdarzenie nastąpi wcześniej.

§ 2. Obowiązek Prosumenta informowania o zmianach wpływających na rozliczenia

Prosument poinformuje **Sprzedawcę** o zmianach wpływających na sposób prowadzenia rozliczeń, o których mowa w niniejszym załączniku w szczególności o utracie statusu Prosumenta, zmianach łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji, rodzaju źródła energii w Mikroinstalacji, trwałego odłączenia Mikroinstalacji od sieci OSD, w terminie 14 dni od dnia zmiany. Informacje te **Prosument** przekazywać będzie **Sprzedawcy** w formie pisemnej na adres do korespondencji wskazany w Umowie.

Rozdział 3
Warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej dla Prosumentów w zakresie energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD

§ 1 Podstawowe zasady świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji Prosumenta i wprowadzonej do sieci

1. **OSD** w szczególności:
   a) dystrybuuje energię elektryczną wytworzoną przez **Prosumenta** w Mikroinstalacji i wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej **OSD**;
   b) stosuje się do obowiązującej IRiESD;
   c) instaluje, na własny koszt, urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe oraz Układ zabezpieczający;
   d) przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe **Sprzedawcy** (jako Sprzedawcy zobowiązanemu) w terminach wynikających z okresów rozliczeniowych określonych w Umowie;
   e) umożliwia wgląd do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej **OSD** energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tego Układu;
   f) przyjmuje od **Prosumenta** wnioski o wydanie Gwarancji pochodzenia i dokonuje ich weryfikacji, w formie i trybie określonym w niniejszym rozdziale.
2. Warunki dostarczania energii elektrycznej **Prosumentowi** na potrzeby własne, w tym na potrzeby zasilania Mikroinstalacji, w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określa Umowa lub OWU.

§ 2 Podstawowe zasady korzystania przez Prosumenta z usług dystrybucji świadczonych przez OSD

1. **Prosument** powinien:
   a) nie wprowadzać energii elektrycznej do sieci **OSD** do czasu zainstalowania przez **OSD** Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz Układu zabezpieczającego;
   b) przygotować miejsce do zainstalowania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego i Układu zabezpieczającego;
   c) postępować w związku z wytwarzaniem energii elektrycznej w Mikroinstalacji zgodnie z IRiESD oraz zapisami niniejszego rozdziału;
   d) umożliwić przedstawicielom **OSD** dokonywania odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego;
   e) umożliwić przedstawicielom **OSD** dostęp, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** służących do odbioru energii elektrycznej od **Prosumenta** oraz elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Prosumenta**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w tych elementach sieci **OSD**;
   f) zabezpieczyć przed utratą, zniszczeniem lub uszkodzeniem Układ pomiarowo-rozliczeniowy, zabezpieczenia oraz plomby założone przez **OSD** i plomby legalizacyjne, a w szczególności plomby na elementach tego układu oraz na Układzie zabezpieczającym, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do tych układów, w przypadku gdy układy te znajdują się na terenie lub w obiekcie **Prosumenta**;
   g) dostosować swoje urządzenia i instalacje do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, o których **Prosument** został uprzednio powiadomiony zgodnie z Umową;
   h) niezwłocznie informować **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci i w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o powstałych przerwach w odbiorze energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach;
   i) nie wprowadzać do sieci **OSD** zaburzeń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej, powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w IRiESD;
   j) utrzymywać należące do **Prosumenta** sieci, urządzenia i instalacje w należytym stanie technicznym, w tym wyposażanie instalacji elektrycznych, zarówno nowych jak i modernizowanych, w urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej zgodnie z przepisami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;
   k) używać Mikroinstalację w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu elementów sieci **OSD** służących wyprowadzaniu energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** do sieci **OSD**;
   l) przestrzegać obowiązujące przepisy w zakresie budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez **Prosumenta** sieci, urządzeń i instalacji;
   m) powierzać budowę, eksploatację lub dokonywanie zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach **Prosumenta** osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.
2. **Prosument** może zdjąć plombę założoną przez **OSD** na elementach Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub na Układzie zabezpieczającym bez zgody **OSD** jedynie w przypadku zaistnienia zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia. W każdym przypadku **Prosument** powinien niezwłocznie powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomby. **Prosument** powinien zabezpieczyć i przekazać plomby numerowane założone przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia.
3. Mając na uwadze obowiązki informacyjne wynikające z przepisów Ustawy o OZE, **Prosument** powinien poinformować **OSD** o zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w Mikroinstalacji, w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej w Mikroinstalacji. Jednocześnie **Prosument** wytwarzający energię elektryczną w Mikroinstalacji z biogazu rolniczego powinien poinformować **OSD** o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w Mikroinstalacji, w terminie 14 dni od dnia wytworzenia.

§ 3 Obowiązki dotyczące Układów pomiarowo-rozliczeniowych

1. Za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę i legalizację elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego odpowiada **OSD**. Ponowne zalegalizowanie elementu Układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegającego legalizacji powinno się odbyć przed upływem okresu ważności cech legalizacyjnych.
2. **Prosument** ma prawo żądać sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach określonych w Umowie.
3. W przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie świadczenia usług dystrybucji, a także po jej zakończeniu, **OSD** wydaje **Prosumentowi** dokument zawierający dane identyfikujące Układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.

§ 4 Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. **OSD** odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do Miejsca dostarczania.
2. **OSD** ma prawo kontroli mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji i zainstalowanego Układu zabezpieczającego.
3. Zmiana rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej odbywa się według następującej procedury:
   a) **Prosument** informuje **OSD** o zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej, w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych, z zastrzeżeniem lit. b) – d), przy czym informacja powinna zawierać takie same dane jak w formularzu stosowanym przy zgłoszeniu przyłączenia Mikroinstalacji, dostępnym na stronie internetowej **OSD**;
   b) zwiększenie mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji powyżej wartości mocy przyłączeniowej wymaga złożenia przez **Prosumenta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia nowej umowy o przyłączenie Mikroinstalacji do sieci, z zastrzeżeniem lit. c) poniżej;
   c) zwiększenie mocy zainstalowanej elektrycznej dotychczasowej Mikroinstalacji powyżej 40 kW wymaga złożenia przez **Prosumenta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i zrealizowania nowej umowy o przyłączenie do sieci, a także zawarcia nowej umowy o świadczenie usług dystrybucji dla instalacji niebędącej Mikroinstalacją;
   d) zmiana rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej może być związana z koniecznością dostosowania sieci, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych (w tym Układu pomiarowo-rozliczeniowego).
4. Zgodnie z art. 7a ust. 1 Ustawy, Mikroinstalacja powinna spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
   a) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;

b) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci;
c) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii elektrycznej;
d) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii elektrycznej;
e) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach;
f) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobraną energię elektryczną.

5. Zgodnie z art. 7a ust. 2 Ustawy Mikroinstalacja musi spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności: przepisach prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii elektrycznej.

§ 5 Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. Dla energii elektrycznej wprowadzanej przez **Prosumenta** do sieci **OSD** w Miejscu dostarczania, **Prosument** zobowiązany jest utrzymywać parametry jakościowe zgodnie z normami określonymi w Ustawie, tj.
   a) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta w przedziale:
      - 50 Hz ±1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia,
      - 50 Hz +4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia;
   b) w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyleń ±10 % napięcia znamionowego;
   c) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{lt} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
   d) w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
      - składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej,
      - 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%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

   e) 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 230/400 V.
3. Ze względów technicznych przerwy w odbiorze energii elektrycznej wprowadzanej przez **Prosumenta** do sieci **OSD** w Miejscu dostarczania odpowiadają przerwom w dostarczaniu energii elektrycznej przez **OSD**, określonym w Umowie lub OWU.
4. Wyróżnia się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej:
   a) planowane – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej;
   b) nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez **OSD** informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej.
5. Przerwy w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
   a) przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę;
   b) krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;
   c) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;
   d) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;
   e) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.
6. Przerwa planowana, o której **Prosument** nie został powiadomiony na zasadach określonych w Umowie jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
7. **OSD** zapewnia następujące warunki ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej:
   a) dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych:
      - czas trwania przerwy jednorazowej – do 16 godzin,

- łączny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich – do 35 godzin;

b) dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
   - czas trwania przerwy jednorazowej – do 24 godzin,
   - łączny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich – do 48 godzin.

8. Do czasów trwania przerw nieplanowanych nie zalicza się przerw spowodowanych przez sieci, urządzenia lub instalacje elektroenergetyczne należące do **Prosumenta**.

§ 6 Ciągłość usług dystrybucji

1. Ze względów technicznych wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej przez **OSD** do instalacji **Prosumenta** na zasadach określonych w Umowie skutkuje wstrzymaniem odbioru energii elektrycznej wytworzonej w Mikroinstalacji przez **Prosumenta**.
2. **OSD** wstrzymuje odbiór energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Prosumenta** stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
3. Przywrócenie świadczenia usługi dystrybucji (cofnięcie ograniczenia, wznowienie świadczenia) następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyny wstrzymania lub ograniczenia świadczenia usługi oraz usunięciu ewentualnych okoliczności (w tym przeszkód technicznych) spowodowanych przez to wstrzymanie lub ograniczenie bądź przez ich przyczynę, uniemożliwiających przywrócenie świadczenia usługi.

§ 7 Przeprowadzanie kontroli

1. Upoważnieni przedstawiciele **OSD** mają prawo do wykonywania kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego, dotrzymania zawartych umów, w tym Umowy oraz prawidłowości rozliczeń.
2. Upoważnionym przedstawicielom **OSD**, po okazaniu **Prosumentowi** lub osobie przez niego upoważnionej legitymacji służbowej i pisemnego upoważnienia wydanego przez **OSD**, przysługuje prawo:
   a) wstępu na teren nieruchomości lub do pomieszczeń, gdzie jest przeprowadzana kontrola, o ile przepisy innych ustaw nie stanowią inaczej;
   b) przeprowadzania, w ramach kontroli, niezbędnych przeglądów urządzeń będących własnością **OSD**, wykonywania prac związanych z ich eksploatacją lub naprawą oraz przeprowadzania ich badania i pomiarów;
   c) zbierania i zabezpieczania dowodów dotyczących naruszania przez **Prosumenta** warunków używania Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz warunków Umowy.

§ 8 Gwarancje pochodzenia

1. Wniosek o wydanie Gwarancji pochodzenia **Prosument** składa do Prezesa URE za pośrednictwem **OSD**.
2. Pisemny wniosek o wydanie Gwarancji pochodzenia składa się do **OSD** w terminie 30 dni od zakończenia wytworzenia danej ilości energii elektrycznej objętej wnioskiem.
3. Wniosek o wydanie Gwarancji pochodzenia powinien zawierać:
   a) oznaczenie **Prosumenta**;
   b) określenie lokalizacji, rodzaju i łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej Mikroinstalacji;
   c) dane dotyczące ilości wprowadzonej do sieci **OSD** energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w Mikroinstalacji;
   d) określenie okresu, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w którym energia elektryczna została wytworzona z odnawialnych źródeł energii w Mikroinstalacji, ze wskazaniem daty rozpoczęcia i zakończenia wytwarzania tej energii;
   e) wskazanie czy Mikroinstalacja określona we wniosku korzystała z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej w tej Mikroinstalacji;
   f) wskazanie daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii;
   g) szacunkową wartość uniknięte emisji gazów cieplarnianych w związku z wytworzeniem i wprowadzeniem do sieci energii elektrycznej, o której mowa w lit c).
4. **OSD** dokonuje weryfikacji danych, o których mowa w ust. 3 lit. a) i b), zawartych we wniosku o wydanie Gwarancji pochodzenia i w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania od **Prosumenta** przekazuje ten wniosek Prezesowi URE wraz z potwierdzeniem ilości wytworzonej energii elektrycznej w Mikroinstalacji wprowadzonej do sieci **OSD**, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Rozdział 4
Postanowienia końcowe

1. **Sprzedawca** ma prawo zmienić określone w niniejszym Załączniku postanowienia regulujące zasady rozliczeń oraz warunki świadczenia usług dystrybucji w przypadku zmiany przepisów prawa powodujących konieczność dostosowania tych postanowień do zmienionych przepisów.
2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 **Sprzedawca** będzie każdorazowo powiadamiał **Prosumenta** o zmianach przesyłając **Prosumentowi** treść zmienionych postanowień, ze wskazaniem zmian.
3. Zmiany, o których mowa w ust. 2 wchodzą w życie w terminie wskazanym w powiadomieniu o zmianach, o ile w terminie 14 dni od jego otrzymania **Prosument** nie złoży **Sprzedawcy** pisemnego wypowiedzenia Umowy. W takim przypadku Umowa rozwiąże się z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu, w którym oświadczenie o wypowiedzeniu dotarło do **Sprzedawcy**.

* niepotrzebne usunąć
1) Okres sprzedaży energii z mikroinstalacji nie może być dłuższy niż 15 lat od daty wytworzenia energii po raz pierwszy z mikroinstalacji, jednakże nie dłuższy niż do 30.06.2039 r.
2) Dotyczy mikroinstalacji, z których energia wytworzona została po raz pierwszy przed dniem zawarcia umowy.
3) Dotyczy mikroinstalacji, z których energia wytworzona zostanie po raz pierwszy po dniu zawarcia umowy.