

Załącznik nr 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) **Giełda towarowa** – giełda towarowa w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych;
 - 2) **Godzinowe ilości energii elektrycznej wykorzystywane do rozliczeń Prosumenta** - ilości energii elektrycznej odpowiadające okresom godzinowym lub innym, dla których wyznaczane są dane pomiarowe stanowiące podstawę rozliczeń pomiędzy **Prosumentem** a **Sprzedawcą**;
 - 3) **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;
 - 4) **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;
 - 5) **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. Tekst IRIESD zamieszczony jest w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, tekst ujednolicony IRIESD dostępny jest na stronie internetowej **OSD**: www.operator.enea.pl, a także udostępniany do publicznego wglądu w biurach obsługi klienta;
 - 6) **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**;
 - 7) **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;
 - 8) **Moc zainstalowana elektryczna instalacji odnawialnego źródła energii** – łączna moc znamionowa czynna:
 - a) zespołu urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej – zespołu prądotwórczego, podaną przez producenta na tabliczce znamionowej, a w przypadku jej braku, moc znamionową czynną tego zespołu określoną przez jednostkę posiadającą akredytację Polskiego Centrum Akredytacji – w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biogaz lub biogaz rolniczy,
 - b) generatora, modułu fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego podaną przez producenta na tabliczce znamionowej – w przypadku instalacji innej niż wskazana w lit. a);
 - 9) **Prosument** - 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 r. o statystyce publicznej będący stroną Umowy;
 - 10) **Prosument zbiorowy** - 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;
 - 11) **Prosument wirtualny** - odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, która jednocześnie nie jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, 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;
 - 12) **Sprzedawca zobowiązany** – sprzedawca, który na mocy Ustawy o OZE jest zobowiązany do rozliczeń **Prosumenta** w sposób określony w § 1 Rozdziału 2 niniejszego Załącznika;
 - 13) **Punkt poboru energii (PPE)** – punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy;
 - 14) **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 biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi;
 - 15) **Układ zabezpieczający** – układ zainstalowany przez **OSD** zgodnie art. 7 ust. 8^d Ustawy;
 - 16) **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;
 - 17) **Umowa** – zawarta pomiędzy **Klientem** a **Sprzedawcą** umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej;

- 18) **Ustawa o OZE** - ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi;
 - 19) **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 w 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.

Prosument zobowiązany jest do dysponowania tytułem prawnym do Mikroinstalacji oraz tytułem prawnym do nieruchomości lub obiektu budowlanego, na którym została zlokalizowana Mikroinstalacja.

Rozdział 2

Odrębne zasady rozliczeń dotyczące Klientów będących Prosumentami

§ 1 Odrębne zasady rozliczeń – postanowienia ogólne.

1. W związku z zainstalowaniem Mikroinstalacji, na potrzeby Obiektu wskazanego w Umowie, w której wytworzenie energii elektrycznej po raz pierwszy i jej wprowadzenie do sieci nastąpiło w okresie od 01.04.2022 r. i jednocześnie zachodzą określone w Ustawie o OZE przesłanki do rozliczania energii wytworzonej w tej instalacji w sposób określony w niniejszym Załączniku bądź **Prosument** złożył **Sprzedawcy** pisemne oświadczenie o skorzystaniu z zasad prowadzenia rozliczeń określonych w ust. 2 lit b), **Sprzedawca** będzie prowadził rozliczenia na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa. Na dzień zawarcia Umowy zasady te uregulowane są w art. 4 ust. 1a – 4d Ustawy o OZE i zostały wskazane poniżej.
2. **Sprzedawca** będzie dokonywał rozliczenia:
 - a) **ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD w okresie od 1 kwietnia 2022 roku do 30 czerwca 2022 roku** wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w tym okresie 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,w odniesieniu do Mikroinstalacji, w których energia elektryczna została wytworzona i wprowadzona do sieci po raz pierwszy w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 30 czerwca 2022 r.;
 - b) **wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD od 1 lipca 2022 r.** przez **Prosumenta** wobec wartości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne;na zasadach określonych w § 2 i 3 poniżej.
3. **Sprzedawca** dokonuje rozliczenia, na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonującego pomiaru ilości energii elektrycznej w PPE, z uwzględnieniem poniższych zasad:
 - a) **OSD** udostępni **Sprzedawcy** dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci przez **Prosumenta** przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci, zarejestrowanej uprzednio przez Liczniki zdalnego odczytu na wszystkich fazach instalacji elektrycznej, dokonywanym w systemie informatycznym **OSD**;
 - b) rozliczenia pomiędzy **Sprzedawcą** a **Prosumentem** są prowadzone na podstawie ilości energii sumarycznie zbilansowanej w każdej godzinie; sumarycznie zbilansowana ilość energii elektrycznej, wprowadzona do i pobrana z sieci przez **Prosumenta** jest wyznaczana dla danej godziny metodą wektorową według następującego wzoru:

$$E_b(t) = E_p(t) - E_w(t),$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$E_b(t)$ - ilość energii sumarycznie zbilansowanej w godzinie (t), wyrażoną w kWh, podlegającą rozliczeniu w danym okresie rozliczeniowym; wartość dodatnia oznacza ilość energii elektrycznej pobranej w danej godzinie (t) z sieci, a wartość ujemna oznacza ilość energii elektrycznej wprowadzonej w danej godzinie (t) do tej sieci,

$E_p(t)$ – sumę ze wszystkich faz ilości energii elektrycznej pobranej w godzinie (t) z sieci, wyrażoną w kWh,

$E_w(t)$ – sumę ze wszystkich faz ilości energii elektrycznej wprowadzonej w godzinie (t) do sieci, wyrażoną w kWh.

4. W zakresie rozliczania, o którym mowa w ust. 3 powyżej, w przypadku gdy energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest pobierana przez podmiot będący jednocześnie **Prosumentem energii odnawialnej** oraz **Prosumentem zbiorowym energii odnawialnej** lub **prosumentem wirtualnym energii odnawialnej**, w pierwszej kolejności jest rozliczana energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobrana z tej sieci przez ten podmiot działający jako **Prosument**, następnie jest rozliczana energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobrana z tej sieci przez ten podmiot działający jako **Prosument zbiorowy**, a jako ostatnia jest rozliczana energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobrana z tej sieci przez ten podmiot działający jako **Prosument wirtualny energii odnawialnej**.
5. Uprawnienie do rozliczenia energii, o której mowa w ust. 2 powstaje od daty wytworzenia po raz pierwszy energii w Mikroinstalacji i wprowadzenia jej do sieci dystrybucyjnej i trwa przez okres 15 lat.

§ 2 Rozliczenie ilości energii elektrycznej, o którym mowa w § 1 ust. 2 lit. a) - energia wprowadzona do sieci OSD w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 30 czerwca 2022 r.

1. **Sprzedawca** dokonuje rozliczenia z **Prosumentem** ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci, w okresie rozliczeniowym określonym w Umowie, według następującego wzoru:

$$Er(o) = Ebp + (Ebw * Wi) + Er(o-1)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Er(o) ilość energii rozliczonej jako wprowadzona do albo pobrana z sieci w danym okresie rozliczeniowym, wyrażoną w kWh,
Ebp sumę ilości energii sumarycznie zbilansowanej ze wszystkich godzin (t) okresu rozliczeniowego, dla których wynik sumarycznego bilansowania jest dodatni, oznaczoną symbolem Eb(t) we wzorze, o którym mowa w § 1 ust. 3 lit. b) powyżej, wyrażoną w kWh,
Ebw sumę ilości energii sumarycznie zbilansowanej ze wszystkich godzin (t) okresu rozliczeniowego, dla których wynik sumarycznego bilansowania jest ujemny, oznaczoną symbolem Eb(t) we wzorze, o którym mowa w § 1 ust. 3 lit. b) powyżej, wyrażoną w kWh,
Er(o-1) ilość energii elektrycznej niewykorzystanej przez **Prosumenta** w poprzednich okresach rozliczeniowych rozliczaną w bieżącym okresie rozliczeniowym zgodnie z ust. 7, dla której wartość rozliczenia jest ujemna, wyrażoną w kWh,
Wi odpowiedni stosunek ilościowy, o którym mowa w § 1 ust. 2 lit. a), równy 0,8 dla Mikroinstalacji o łącznej Mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej 10 kW oraz równy 0,7 dla instalacji o łącznej mocy większej niż 10 kW.

2. W rozliczaniu energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci, o którym mowa w ust. 1 powyżej, niezależnie od liczby stref czasowych w danej Grupie taryfowej, w pierwszej kolejności, przed energią wprowadzoną w bieżącym okresie rozliczeniowym rozliczana jest energia z najstarszą datą wprowadzenia do sieci.
3. W przypadku gdy **Prosumient** rozliczany jest według Grupy taryfowej wielostrefowej, rozliczenie, o którym mowa w ust. 1, następuje w sposób określony w ust. 2 powyżej, przy czym w pierwszej kolejności rozlicza się energię elektryczną pobraną w tej samej strefie czasowej.
4. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w ust. 1, w danej strefie czasowej powstaną nadwyżki ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w stosunku do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci, nadwyżki te uwzględnia się w bilansowaniu pozostałych stref czasowych.
5. W przypadku gdy **Prosumient** rozliczany jest według Grupy taryfowej wielostrefowej, która obejmuje więcej niż dwie strefy czasowe, występujące nadwyżki uwzględnia się począwszy od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej.
6. Jeżeli po rozliczeniu, o którym mowa w ust. 1, dokonanym w kolejności określonej w ust. 2 – 5, w danym okresie rozliczeniowym powstaną nadwyżki, uwzględnia się je w rozliczeniu dokonywanym w kolejnych okresach rozliczeniowych, w kolejności od strefy czasowej z najwyższym poziomem składnika zmiennego stawki sieciowej zawartej w danej Grupie taryfowej Taryfy OSD, do którego jest przyłączony **Prosumient**, do strefy z najniższym poziomem tego składnika.
7. Rozliczeniu podlega energia elektryczna wprowadzona do sieci **OSD** nie wcześniej niż na 12 miesięcy przed datą wprowadzenia energii do sieci. Jako datę wprowadzenia energii elektrycznej do sieci przyjmuje się ostatni dzień danego miesiąca kalendarzowego, w którym ta energia została wprowadzona do sieci, z zastrzeżeniem, że niewykorzystana energia elektryczna w danym okresie rozliczeniowym przechodzi na kolejne okresy rozliczeniowe, jednak nie dłużej niż na kolejne 12 miesięcy od daty wprowadzenia tej energii do sieci.

§ 3 Rozliczenie wartości energii elektrycznej, o którym mowa w § 1 ust. 2 lit. b) – energia wprowadzona do sieci OSD od 1 lipca 2022 roku.

1. **Sprzedawca**, dokonuje rozliczenia, na podstawie ilości energii sumarycznie zbilansowanych zgodnie z § 1 ust. 3 w zakresie różnicy pomiędzy wartością energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, ustaloną w sposób określony w ust. 3 poniżej, oraz wartością energii elektrycznej pobranej z tej sieci, ustaloną w sposób określony w ust. 4.3.
2. W przypadku gdy **Prosumient** w ramach rozliczenia, nie wykorzysta zgromadzonych dla danego miesiąca kalendarzowego środków odpowiadających wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w tym miesiącu w okresie 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych, to niewykorzystane środki stanowią nadpłatę, która jest zwracana **Prosumentowi** przez **Sprzedawcę**, w terminie nie dłuższym niż do końca 13. miesiąca następującego po danym miesiącu. Wysokość zwracanej nadpłaty nie może przekroczyć dwudziestu procent (20%) wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w miesiącu kalendarzowym, którego dotyczy zwrot nadpłaty. **Sprzedawca** zwróci nadpłatę na wskazany przez **Prosumenta** numer rachunku bankowego.
3. **Wyznaczenie wartości energii elektrycznej, upoważnienie Sprzedawcy.**
 - 3.1. W przypadku gdy **Prosumient** wytworzył energię elektryczną w Mikroinstalacji i wprowadził ją do sieci w okresie od 1 lipca 2022 r. do 30 czerwca 2024r., wartość tej energii elektrycznej, jest wyznaczana dla każdego miesiąca kalendarzowego i stanowi iloczyn:
 - a) sumy ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez **Prosumenta** w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (t) składających się na dany miesiąc kalendarzowy, oznaczonej w § 1 ust. 3 lit. b) symbolem Eb (t) przyjmującym wartości ujemne;
 - b) rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej, wyznaczonej dla danego miesiąca kalendarzowego.
 - 3.2. W przypadku gdy **Prosumient** wytworzył energię elektryczną w odnawialnym źródle energii i wprowadził ją do sieci od 1 lipca 2024 r., wartość energii elektrycznej, jest wyznaczana dla każdego miesiąca kalendarzowego i stanowi sumę następujących iloczynów wyznaczonych dla poszczególnych okresów rozliczania niezbilansowania (t) w tym miesiącu:
 - a) ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez **Prosumenta** oznaczonej w § 1 ust. 3 lit. b) symbolem Eb(t) przyjmującym wartość ujemną;
 - b) rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.3. poniżej, przy czym jeżeli wartość tej ceny jest ujemna dla danego okresu rozliczania niezbilansowania (t), to w celu wyznaczenia wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w okresie t przez **Prosumenta** niebędącego równocześnie **Prosumentem zbiorowym** przyjmuje się cenę równą zero, z zastrzeżeniem pkt. 3.16 i 3.17.
 - 3.3. Rynkowa cena energii elektrycznej ustalana jest dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania, w rozumieniu art. 2 pkt 15 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.6.2019, str. 54), jako ważona wolumenem obrotu średnia z cen energii elektrycznej określonych dla polskiego obszaru rynkowego dla wszystkich sesji notowań danej doby w systemie kursu jednolitego na rynkach dnia następnego, prowadzonych:
 - a) przez giełdę towarową oraz
 - b) w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego prowadzonego przez wyznaczonego operatorów rynku energii elektrycznej.

3.4. Rynkowa cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 3.3 powyżej, jest obliczana według wzoru:

$$RCE = \frac{\sum_{s \in S} CG_s * EG_s}{\sum_{s \in S} EG_s}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- CG_s cenę energii elektrycznej określoną w systemie kursu jednolitego na sesji notowań s rynku dnia następnego [zł/MWh],
- EG_s ilość energii elektrycznej stanowiącą wolumen obrotu na sesji notowań s rynku dnia następnego z określeniem ceny energii w systemie kursu jednolitego [MWh],
- S zbiór sesji notowań rynku dnia następnego z określeniem ceny energii w systemie kursu jednolitego prowadzonych przez giełdę towarową lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej.

3.5. Rynkowa miesięczna cena energii elektrycznej ustalana jest dla każdego miesiąca kalendarzowego, jako ważona wolumenem energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez prosumentów lub prosumentów zbiorowych wytwarzających energię elektryczną w Mikroinstalacjach lub małych instalacjach, średnia z rynkowych cen energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.3.

3.6. Rynkowa miesięczna cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 3.5, jest obliczana według wzoru:

$$RCEm = \frac{\sum_{t \in T} (E_t \cdot RCE_t)}{\sum_{t \in T} E_t}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_t sumaryczny wolumen energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej w okresie rozliczania niezbilansowania t przez **Prosumentów** oraz **Prosumentów zbiorowych** wytwarzających energię elektryczną w Mikroinstalacjach lub małych instalacjach, przyłączonych do sieci operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, posiadających bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową oraz posiadających zawartą umowę na świadczenie usług dystrybucyjnych z co najmniej 200 000 odbiorcami końcowymi [MWh],
- RCE_t rynkową cenę energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.3., w okresie rozliczania niezbilansowania t, przy czym jeżeli RCE_t ma wartość ujemną dla danego okresu t, to dla tego okresu t przyjmuje się RCE_t równą zero [zł/MWh],
- T zbiór okresów rozliczania niezbilansowania w miesiącu.

- 3.7. W przypadku gdy notowania na rynku dnia następnego są prowadzone dla okresów dłuższych niż okres rozliczania niezbilansowania, to za rynkową cenę energii dla danego okresu rozliczania niezbilansowania przyjmuje się cenę rozliczeniową określoną w systemie kursu jednolitego dla rynku dnia następnego, wyznaczoną dla okresu obejmującego dany okres rozliczania niezbilansowania.
- 3.8. W przypadku gdy cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji notowań rynku dnia następnego wyrażona jest w walucie obcej, przeliczenia tej ceny dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania na złote dokonuje się według opublikowanego średniego kursu Narodowego Banku Polskiego z dnia, w którym odbywała się sesja notowań, a jeżeli kurs dla tego dnia nie został opublikowany, to kursu opublikowanego w najbliższym dniu poprzedzającym.
- 3.9. W przypadku gdy dla okresu rozliczania niezbilansowania t nie jest możliwe wyznaczenie rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.3., to dla tego okresu rozliczania niezbilansowania jako obowiązującą wartość tej ceny przyjmuje się wartość rynkowej ceny energii elektrycznej wyznaczonej dla okresu rozliczania niezbilansowania t w najbliższym dniu poprzedzającym, dla którego cena ta została wyznaczona.
- 3.10. W przypadku gdy rozliczenia pomiędzy **Sprzedawcą** i **Prosumentem** są prowadzone z wykorzystaniem danych pomiarowych wyznaczanych dla okresów dłuższych niż okres rozliczania niezbilansowania to ustalenie ilości energii elektrycznej dla danego okresu rozliczania niezbilansowania, przyjmowanej do wyznaczenia wartości energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.2. oraz zobowiązań z tytułu zakupu energii elektrycznej od **Sprzedawcy**, o których mowa w pkt. 4.3., dokonuje się na podstawie ilości energii elektrycznej odpowiednio wprowadzonej do sieci i pobranej z sieci, wyznaczonych dla okresu, dla którego prowadzone są rozliczenia, dzieląc tę ilość energii elektrycznej po równo na zawierające się w tym okresie okresy rozliczania niezbilansowania.
- 3.11. **Prosument** niebędący równocześnie **Prosumentem zbiorowym** lub **Prosumentem wirtualnym**, wytwarzający energię elektryczną w Mikroinstalacji i podlegający z tego tytułu rozliczeniom, o których mowa w niniejszym Załączniku, może upoważnić w Umowie (lub poprzez zawarcie aneksu do Umowy) **Sprzedawcę** do:
- a) wyłączenia Mikroinstalacji lub ograniczania ilości wytwarzanej energii elektrycznej w tej Mikroinstalacji, tak by nie następowało wprowadzanie tej energii do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w okresie, gdy rynkowa cena energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.3, jest ujemna, oraz
 - b) zainstalowania, utrzymywania w sprawności oraz użytkowania urządzeń sterujących tą Mikroinstalacją w celu, o którym mowa w lit. a).
- 3.12. W przypadku udzielenia upoważnienia, o którym mowa powyżej **Prosument** obowiązany jest do pokrycia 50% kosztu zakupu urządzeń służących do sterowania Mikroinstalacją, w terminie 3 miesięcy od daty zainstalowania tych urządzeń, przy czym:
- a) koszt związany z instalacją tych urządzeń ponosi **Sprzedawca**, a urządzenia te pozostają własnością **Sprzedawcy**;
 - b) **Sprzedawca** ma obowiązek zdemontowania tych urządzeń nie później niż z dniem zakończenia realizacji umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży z **Prosumentem**, chyba że postanowienia Umowy stanowią inaczej albo **Prosument** skorzysta z prawa zakupu, o którym mowa w lit. c) poniżej;
 - c) **Prosument** może zawrzeć ze **Sprzedawcą** umowę sprzedaży należących do **Sprzedawcy** urządzeń służących do sterowania Mikroinstalacją, za cenę nie wyższą niż pozostałe 50% kosztu zakupu tych urządzeń;
 - d) **Sprzedawca** nie może odmówić sprzedaży, o której mowa w lit. c).
- 3.13. **Sprzedawcy**, nie przysługuje od **Prosumenta** wynagrodzenie za realizację postanowień Umowy, o których mowa w pkt. 3.11.
- 3.14. **Prosumentowi**, nie przysługuje odszkodowanie lub rekompensata za zmniejszoną ilość wytwarzanej energii elektrycznej w Mikroinstalacji w następstwie wykonania postanowień, o których mowa w pkt. 3.11.
- 3.15. **OSD**, do którego sieci jest przyłączona Mikroinstalacja, ma obowiązek współpracować z **Prosumentem** oraz **Sprzedawcą**, przy realizacji postanowień pkt. 3.11.
- 3.16. **Sprzedawca**, może wystąpić do **Prosumenta**, o zmianę albo zawarcie umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży zawierającej postanowienia, o których mowa w pkt. 3.11). W przypadku gdy **Prosument** nie wyrazi zgody na zmianę albo zawarcie umowy, o której mowa w zdaniu pierwszym, to **Sprzedawca**, może stosować rynkową cenę energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.2. lit. b),

dla tego **Prosumenta** bez uwzględniania reguły zastępowania ujemnych wartości tej ceny wartością równą zero, w celu wyznaczenia wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.

- 3.17. W przypadku gdy **Prosument** wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, z wnioskiem o rozwiązanie sporu dotyczącego stosowania rynkowej ceny energii elektrycznej z uwzględnieniem pkt. 3.16, wówczas do czasu rozwiązania sporu przez Koordynatora przy stosowaniu rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 3.2. lit. b), dla tego **Prosumenta** uwzględnia się regułę zastępowania ujemnych wartości tej ceny wartością równą zero, w celu wyznaczenia wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.

4. Depozyt i Konto Prosumenta.

- 4.1. **Sprzedawca** w celu prowadzenia rozliczeń energii elektrycznej, o których mowa w § 1 ust. 2 lit. b) prowadzi konto dla **Prosumenta**, zwane dalej „**Kontem prosumenta**”, na którym ewidencjonuje ilości energii elektrycznej i wartości energii elektrycznej, oraz wynikającą z nich wartość środków za energię elektryczną należną **Prosumentowi** za energię elektryczną wprowadzoną do sieci, zwaną dalej „**Depozytem prosumentem**”.
- 4.2. Depozyt prosumentcki przeznaczony jest na rozliczenie zobowiązań **Prosumenta** z tytułu zakupu energii elektrycznej od **Sprzedawcy** prowadzącego Konto prosumenta.
- 4.3. Zobowiązanie **Prosumenta**, z tytułu zakupu energii elektrycznej od **Sprzedawcy** określa się dla danego okresu rozliczeniowego jako sumę iloczynów, dla wszystkich okresów rozliczania niezbilansowania (t) w okresie rozliczeniowym, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez **Prosumenta** oznaczonej w § 1 ust. 3 lit. b) symbolem Eb(t) przyjmującym wartość dodatnią, oraz ceny sprzedaży energii elektrycznej uwzględniającej obowiązkowe obciążenia podatkowe i fiskalne, stosowanej w rozliczeniach pomiędzy sprzedawcą i prosumentem dla tego okresu rozliczenia niezbilansowania.
- 4.4. Wartość Depozytu prosumentckiego dotycząca danego miesiąca kalendarzowego jest ustalana i przyporządkowywana do Konta prosumentckiego w kolejnym miesiącu kalendarzowym.
- 4.5. Kwota środków stanowiąca Depozyt prosumentcki może być rozliczana na Koncie prosumentckim przez 12 miesięcy od dnia przypisania tej kwoty jako Depozyt prosumentcki na Koncie prosumenta.
- 4.6. Po upływie 12 miesięcy od dnia przypisania danej kwoty środków do Depozytu prosumentckiego niewykorzystane lub niezwrócone na podstawie postanowienia ust. 2 środki umarza się.
- 4.7. Na rozliczenie ze **Sprzedawcą** w pierwszej kolejności przeznacza się środki o najstarszej dacie przypisania do Konta prosumenta jako Depozyt prosumentcki.
- 4.8. **Sprzedawca** dolicza do Konta prosumenta wartość energii elektrycznej wytworzonej i niezużytej przez **Prosumenta**, który korzystał z rozliczenia, o którym mowa w § 1 ust. 2 lit. a). Postanowienie ust. 2 stosuje się odpowiednio.
- 4.9. Wartość energii elektrycznej wytworzonej i niezużytej, o której mowa w pkt. 4.8, wyznacza się na podstawie miesięcznej rynkowej ceny energii elektrycznej ustalanej dla czerwca 2022 r., zgodnie z pkt. 3.5.

§ 4 Udostępnianie danych dotyczących rozliczeń.

Sprzedawca udostępnia **Prosumentowi** w przejrzystej i zrozumiałej formie, szczegółowe informacje dotyczące rozliczenia, o którym mowa w niniejszym Załączniku, w tym dane pomiarowe obejmujące ilości odnawialnej energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci przez **Prosumenta**, ustalone na zasadach określonych w § 1 ust. 3, a w przypadku rozliczenia, o którym mowa w § 3 również dane obejmujące wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci przez **Prosumenta**.

§ 5 Opłaty.

1. **Prosument** ponosi opłaty za usługi dystrybucji, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD, z uwzględnieniem ust. 2 - 4 poniżej.
2. Od energii elektrycznej rozliczanej zgodnie z § 1 ust. 2 lit. a), na podstawie ilości sumarycznie zbilansowanej zgodnie z § 1 ust. 3 lit. b) **Prosument** nie uiszcza opłat wynikających z Taryfy OSD, których wysokość zależy od ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez tego **Prosumenta**.
3. W przypadku dokonywania rozliczeń, o których mowa w § 1 ust. 2 lit. b) opłaty, których wysokość, zgodnie z Taryfą OSD, zależy od ilości energii elektrycznej pobranej **Prosument** uiszcza na rzecz **Sprzedawcy**.
4. Wysokość opłat uiszczanych przez **Prosumenta**, o których mowa w ust. 2 powyżej w odniesieniu do energii elektrycznej podlegającej rozliczeniu na zasadach określonych w § 1 ust. 2 oraz w § 2 ust. 1 powyżej, ustala się na podstawie sumy ilości energii sumarycznie zbilansowanej we wszystkich godzinach (t) okresu rozliczeniowego, których wynik bilansowania jest dodatni, oznaczonej w § 1 ust. 3 symbolem Eb(t).

§ 6 Okres prowadzenia rozliczeń na zasadach wskazanych w Załączniku.

1. Zasady rozliczeń, o których mowa w Załączniku obowiązują:
 - a) od dnia..... / nie dotyczy
od dnia:..... – jednak nie wcześniej niż z dniem przyjęcia do realizacji przez **OSD** Umowy, której integralną część stanowi niniejszy Załącznik bądź aneksu wprowadzającego do Umowy niniejszy Załącznik/ nie dotyczy
 - b) do dnia / nie dotyczy;^{1),2)}
do dnia, w którym upłynie 15 lat od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z Mikroinstalacji / nie dotyczy³⁾

albo 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.

§ 7 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, zmianie 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) dystrybuje 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.
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 należyтым 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 trwającym dłużej niż 30 dni zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w Mikroinstalacji, w terminie 14 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 50 kW wymaga złożenia przez **Prosumenta** wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia 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. Ponadto zgodnie z Ustawą oraz Ustawą o OZE 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 oraz w przepisach sanitarnych, a także wymogi określone dla jednostek wytwórczych w przepisach odrębnych.

§ 5 Parametry jakościowe energii elektrycznej.

1. Dla energii elektrycznej wprowadzanej przez **Prosumenta** do sieci **OSD** w Miejscu dostarczenia, **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 odchylenia ± 10 % napięcia znamionowego;
 - c) przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{it} 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		rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)
rzęd harmonicznej (h)	wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)	rzęd 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 dostarczenia 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 są następujące:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – 16 godzin,
 - czas trwania przerw planowych w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw planowych jednorazowych długich i bardzo długich – nie może przekroczyć 35 godzin;
 - b) dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – nie może przekroczyć 24 godzin,
 - czas trwania przerw nieplanowanych w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw nieplanowanych jednorazowych długich i bardzo długich – nie może przekroczyć 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 przedstawicielem **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.

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, w zakresie dostosowującym do tych zmian, przesyłając **Prosumentowi** treść zmienionych postanowień, ze wskazaniem zmian.
2. Zmiany, o których mowa wyżej wchodzi 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**.

¹⁾ Okres prowadzenia rozliczeń na zasadach, o których mowa w Rozdz. 2 § 1 ust. 2 nie może być dłuższy niż 15 lat od daty wytworzenia energii po raz pierwszy z Mikroinstalacji,

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.