

Załącznik nr do umowy o świadczenie usługi kompleksowej nr

Dodatkowe postanowienia dotyczące Klientów będących Prosumentami (net – billing)

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) **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;
 - 4) **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 zamieszczany 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;
 - 5) **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**;
 - 6) **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;
 - 7) **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, elektrolizera lub ogniwa paliwowego podaną przez producenta na tabliczce znamionowej – w przypadku instalacji innej niż wskazana w lit. a);
 - 8) **Operator informacji rynku energii** – podmiot odpowiedzialny za zarządzanie i administrowanie centralnym systemem informacji rynku energii oraz przetwarzanie zgromadzonych w nim informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii;
 - 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, 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) **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 o OZE, do reprezentacji prosumentów wirtualnych lub prosumentów zbiorowych, w szczególności w relacjach z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zarządcą budynku wielolokalowego lub organami administracji architektoniczno-budowlanej, a w przypadku prosumenta wirtualnego energii odnawialnej - także podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe;
 - 15) **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii bierniej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi;
 - 16) **Układ zabezpieczający** – układ zainstalowany przez **OSD** zgodnie z art. 7 ust. 8d⁴ Ustawy;
 - 17) **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;

- 18) **Umowa** – zawarta pomiędzy **Klientem a Sprzedawcą** umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej;
 - 19) **Ustawa o OZE** - ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi;
 - 20) **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.
 5. **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.
 6. Zmiany, o których mowa w ust. 5 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**.

Rozdział 2

Odrębne zasady rozliczeń dotyczące Klientów będących Prosumentami

§ 1 Odrębne zasady rozliczeń – postanowienia ogólne.

1. W związku z posiadaniem przez Klienta statusu **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** w zakresie PPE wskazanego/-ych w niniejszym Załączniku oraz zaistnienia przesłanek do prowadzenia rozliczeń na zasadach uregulowanych w art. 4 ust. 1a – 4d Ustawy o OZE (net-billing) **Sprzedawca** będzie prowadził rozliczenia na zasadach wynikających z tych przepisów. Aktualne na dzień zawarcia Umowy zasady rozliczeń zostały wskazane poniżej.
2. **Sprzedawca** będzie dokonywał rozliczenia **wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD** przez **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** wobec wartości energii elektrycznej pobranej z tej sieci w celu jej zużycia na potrzeby własne na zasadach określonych w § 2 poniżej (net-billing).
3. **Sprzedawca** dokonuje rozliczenia, na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonującego pomiaru ilości energii elektrycznej w PPE (z uwzględnieniem ust. 8 poniżej), z zastosowaniem poniższych zasad:
 - a) **Operator informacji rynku energii** udostępni **Sprzedawcy** dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci przez:
 - **Prosumenta**,
 - **Prosumenta zbiorowego**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**;
 - **Prosumenta wirtualnego**, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania tego samego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej, zarejestrowanej uprzednio przez liczniki zdalnego odczytu, po uprzednim ustaleniu tej ilości energii, w systemie operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, odpowiednio do udziału **Prosumenta wirtualnego** w wytwarzaniu energii odnawialnej w tej instalacji, określonego w umowie, o której mowa w art. 4a ust. 1 ustawy o OZE, i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej na wszystkich fazach instalacji elektrycznej.
 - b) rozliczenia pomiędzy **Sprzedawcą** a **Prosumentem**, **Prosumentem zbiorowym** lub **Prosumentem wirtualnym** są prowadzone na podstawie ilości energii sumarycznie zbilansowanej w każdej godzinie; sumarycznie zbilansowana ilość energii elektrycznej, wprowadzona do i pobrana z sieci przez **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** jest wyznaczana dla danej godziny metodą wektorową według następującego wzoru:
$$Eb(t) = Ep(t) - Ew(t),$$
gdzie poszczególne symbole oznaczają:
 - $Eb(t)$ - 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,
 - $Ep(t)$ – sumę ze wszystkich faz ilości energii elektrycznej pobranej w godzinie (t) z sieci, wyrażoną w kWh,
 - $Ew(t)$ – sumę ze wszystkich faz ilości energii elektrycznej wprowadzonej w godzinie (t) do sieci, wyrażoną w kWh, przy czym dla **Prosumenta wirtualnego** jako ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przyjmuje się ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii wyznaczoną zgodnie z ust. 8 pkt 3 lit. b.
4. W zakresie rozliczania, o którym mowa w ust. 3 powyżej, w przypadku gdy:
 - a) **Prosument zbiorowy** lub **Prosument wirtualny** pobierze odpowiednio z instalacji albo z sieci w miejscu, w którym dokonywany jest pomiar energii elektrycznej pobieranej, większą ilość energii elektrycznej niż przysługująca mu ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, to uznaje się, że brakującą ilość energii elektrycznej ponad wytworzoną dla niego w instalacji odnawialnego źródła energii pobiera on z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.
 - b) **Prosument zbiorowy** lub **Prosument wirtualny** pobierze odpowiednio z instalacji albo z sieci w miejscu, w którym dokonywany jest pomiar energii pobieranej, mniejszą ilość energii elektrycznej niż przysługująca mu ilość energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii, to uznaje się, że nadwyżkę energii elektrycznej ponad jego pobór wprowadza on do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.

- c) energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest pobierana przez podmiot będący jednocześnie **Prosumentem** oraz **Prosumentem zbiorowym** lub **Prosumentem wirtualnym**, 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**.
- d) energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest pobierana przez podmiot będący jednocześnie **Prosumentem zbiorowym** oraz **Prosumentem wirtualnym**, w pierwszej kolejności jest rozliczana energia elektryczna wprowadzona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej i pobrana z tej sieci przez ten podmiot działający jako **Prosument zbiorowy**.
- e) energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest wprowadzana do sieci dystrybucyjnej przez **Prosumenta**, a udziały, o których mowa w art. 4a ust. 1 pkt 1 ustawy o OZE, w tej energii posiadają także **Prosumenci zbiorowi** lub **Prosumenci wirtualni**, ilość energii przypisanej **Prosumentom zbiorowym** lub **Prosumentom wirtualnym** ustala się jako iloczyn ich udziałów, wyrażonych w procentach, oraz ilości energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w danej godzinie, po sumarycznym bilansowaniu energii przypisanej **Prosumentom zbiorowym** i **Prosumentom wirtualnym** nie uwzględnia się w rozliczeniu **Prosumenta**.
- f) energia elektryczna w jednym miejscu dostarczania energii elektrycznej jest wprowadzana do sieci dystrybucyjnej przez **Prosumenta zbiorowego**, a udziały, o których mowa w art. 4a ust. 1 pkt 1 Ustawy o OZE, w tej energii posiadają także **Prosumenci wirtualni**, ilość energii przypisanej **Prosumentom wirtualnym** ustala się jako iloczyn ich udziałów, wyrażonych w procentach, oraz ilości energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej w danej godzinie, po sumarycznym bilansowaniu, energii przypisanej **Prosumentom wirtualnym** nie uwzględnia się w rozliczeniu **Prosumenta zbiorowego**.
5. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w punkcie poboru energii elektrycznej przez **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to OSD ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem standardowego profilu zużycia, o którym mowa w art. 3 pkt 39 Ustawy.
6. **Prosument zbiorowy** lub **Prosument wirtualny** może przypisać do jednego punktu poboru energii, w którym pobiera energię elektryczną, moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnych źródeł energii, która nie przekracza mocy umownej ustalonej dla tego punktu poboru energii, nie większą niż 50 kW.
7. Moc zainstalowaną elektryczną, o której mowa w ust. 6 powyżej, ustala się na podstawie:
 - 1) mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego**;
 - 2) udziału w mocy zainstalowanej elektrycznej przysługującej:
 - a) **Prosumentowi zbiorowemu** lub
 - b) **Prosumentowi wirtualnemu**.
8. Rozliczenia, o których mowa w ust. 2 i § 2, w odniesieniu do:
 - 1) **Prosumenta** - dokonuje się z uwzględnieniem zasad, o których mowa w ust. 3-5 powyżej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonującego pomiaru ilości energii elektrycznej w punkcie poboru energii **Prosumenta**;
 - 2) **Prosumenta zbiorowego** - dokonuje się z uwzględnieniem zasad, o których mowa w ust. 3-5 powyżej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonującego pomiaru ilości energii elektrycznej:
 - a) wytworzonej w Mikroinstalacji lub małej instalacji, przy czym ilość energii elektrycznej wytworzonej ustala się odpowiednio do udziału **Prosumenta zbiorowego** w wytwarzaniu energii odnawialnej w tej instalacji, określonego w umowie, o której mowa w art. 4a ust. 1 ustawy o OZE,
 - b) pobranej przez **Prosumenta zbiorowego**.
 - 3) **Prosumenta wirtualnego** - dokonuje się z uwzględnieniem zasad, o których mowa w ust. 3b-5 powyżej, na podstawie:
 - a) wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonującego pomiaru ilości energii elektrycznej pobranej przez **Prosumenta wirtualnego**,
 - b) ilości energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta wirtualnego** w instalacji odnawialnego źródła energii, przy czym ilość energii elektrycznej wytworzonej ustala się jako iloczyn ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej z tej instalacji odnawialnego źródła energii oraz udziału, wyrażonego w procentach z dokładnością do czterech miejsc po przecinku, **Prosumenta wirtualnego** w wytwarzaniu energii odnawialnej w tej instalacji, określonego w umowie, o której mowa w art. 4a ust. 1 ustawy o OZE:
 - udziału **Prosumenta wirtualnego** w wytwarzaniu energii odnawialnej w instalacji odnawialnego źródła energii, określonego w umowie, o której mowa w art. 4a ust. 1 ustawy o OZE, oraz
 - ilości energii elektrycznej określonej dla danego okresu rozliczania niezbilansowania (t) jako energia planowana do wprowadzenia do sieci z tej instalacji odnawialnego źródła energii - w przypadku gdy instalacja odnawialnego źródła energii i **Sprzedawca** energii mają różny podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe, albo
 - ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej z tej instalacji odnawialnego źródła energii, w przypadku gdy instalacja odnawialnego źródła energii i **Sprzedawca** energii mają ten sam podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe i **Sprzedawca** energii wyrazi zgodę na taki sposób ustalania ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii.

§ 2 Rozliczenie wartości energii elektrycznej, o którym mowa w § 1 ust. 2.

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. 4 poniżej, oraz wartością energii elektrycznej pobranej z tej sieci, ustaloną w sposób określony w ust. 5.3 poniżej.
2. W przypadku gdy **Prosument**, **Prosument zbiorowy** lub **Prosument wirtualny** 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**, **Prosumentowi zbiorowemu** lub **Prosumentowi wirtualnemu** przez **Sprzedawcę**, w terminie nie dłuższym niż do końca 13. miesiąca następującego po danym miesiącu. **Sprzedawca** zwróci nadpłatę na wskazany przez **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** numer rachunku bankowego.

3. Wysokość zwracanej nadpłaty, o której mowa w ust. 2, nie może przekroczyć:
- 3.1. 20 % wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w miesiącu kalendarzowym, którego dotyczy zwrot nadpłaty – w przypadku gdy wartość energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** lub **Prosumenta zbiorowego** jest wyznaczana zgodnie z ust. 4.1;
- 3.2. 30 % wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w miesiącu kalendarzowym, którego dotyczy zwrot nadpłaty – w przypadku gdy wartość energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** jest wyznaczana zgodnie z ust. 4.2.

4. Wyznaczanie wartości energii elektrycznej, upoważnienie Sprzedawcy.

- 4.1. W przypadku **Prosumenta** lub **Prosumenta zbiorowego**, który po raz pierwszy wytworzył energię w Mikroinstalacji i wprowadził ją do sieci do 30 czerwca 2024r. wartość energii wyznaczana jest dla każdego miesiąca kalendarzowego i stanowi iloczyn:
- sumy ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez **Prosumenta** lub **Prosumenta zbiorowego** 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;
 - rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej, wyznaczonej dla danego miesiąca kalendarzowego.
- 4.2. W przypadku **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego**, który po raz pierwszy wytworzył energię w Mikroinstalacji i wprowadził ją do sieci od 1 lipca 2024 r., wartość energii wyznaczana jest dla każdego miesiąca kalendarzowego i stanowi sumę następujących iloczynów wyznaczonych dla poszczególnych okresów rozliczania niezbilansowania (t) w tym miesiącu:
- ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** oznaczonej w § 1 ust. 3 lit. b) symbolem Eb(t) przyjmującym wartości ujemną;
 - rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4.5. poniżej, przy czym jeżeli wartość tej ceny jest ujemna dla danego okresu rozliczania niezbilansowania (t), to w celu wyznaczania wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci w okresie t przez **Prosumenta** niebędącego równocześnie **Prosumentem zbiorowym** lub **Prosumentem wirtualnym** przyjmuje się cenę równą zero, z zastrzeżeniem ust. 4.18. i 4.19.
- 4.3. **Prosument** i **Prosument zbiorowy**, o którym mowa w ust. 4.1., może złożyć **Sprzedawcy**, oświadczenie o zmianie sposobu wyznaczania wartości energii elektrycznej, o której mowa w § 1 ust. 1 powyżej, na sposób określony w ust. 4.2. Zmiana sposobu wyznaczania wartości energii elektrycznej, o której mowa w § 1 ust. 1 powyżej, oraz zmiana wysokości zwracanej nadpłaty, o której mowa w § 2 ust. 2 powyżej, na określoną w § 2 ust. 3 następuje od pierwszego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu 1 niniejszego ustępu, składa się do **Sprzedawcy**, w formie pisemnej, elektronicznej lub w formie dokumentowej (w tym w postaci elektronicznej opatrzonej podpisem zaufanym lub podpisem osobistym).
- 4.4. W przypadku złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 4.3, zmiana sposobu wyznaczania wartości energii elektrycznej, o którym mowa w ust. 4.2, na sposób, o którym mowa w ust. 4.1, nie jest możliwa.
- 4.5. 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:
- przez giełdę towarową oraz
 - w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego prowadzonego przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej.
- 4.6. Rynkowa cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4.5 powyżej, jest obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

CGs – cenę energii elektrycznej określoną w systemie kursu jednolitego na sesji notowań s rynku dnia następnego [zł/MWh],

EGs – ilość energii elektrycznej stanowiącą wolumen obrotu na sesji notowań s rynku dnia następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego [MWh],

S – zbiór sesji notowań rynku dnia następnego z określaniem 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.

- 4.7. 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 ust. 4.5.
- 4.8. Rynkowa miesięczna cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4.5, 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:

Et – sumaryczny wolumen energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej w okresie rozliczania niezbilansowania t przez prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej 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],

RC_{Et} – rynkową cenę energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4, w okresie rozliczania niezbilansowania t, przy czym jeżeli RC_{Et} ma wartość ujemną dla danego okresu t, to dla tego okresu t przyjmuje się RC_{Et} równą zero [zł/MWh],

T – zbiór okresów rozliczania niezbilansowania w miesiącu.

- 4.9. 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 określaną w systemie kursu jednolitego dla rynku dnia następnego, wyznaczoną dla okresu obejmującego dany okres rozliczania niezbilansowania.
- 4.10. 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.
- 4.11. W przypadku gdy dla okresu rozliczania niezbilansowania t nie jest możliwe wyznaczenie rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4.5., 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.
- 4.12. W przypadku gdy rozliczenia pomiędzy **Sprzedawcą** i **Prosumentem**, **Prosumentem zbiorowym** lub **Prosumentem wirtualnym** są prowadzone z wykorzystaniem danych pomiarowych wyznaczanych dla okresów dłuższych niż okres rozliczania niezbilansowania lub gdy dla **Prosumenta wirtualnego** nie jest możliwe ustalenie ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci w okresie rozliczania niezbilansowania to ustalenie ilości energii elektrycznej dla danego okresu rozliczania niezbilansowania, przyjmowanej do wyznaczenia wartości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4.2. oraz zobowiązań z tytułu zakupu energii elektrycznej od **Sprzedawcy**, o których mowa w ust. 5.3., 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.
- 4.13. **Prosument**, **Prosument zbiorowy** lub **Prosument wirtualny**, 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) wyłączania 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 ust. 4.5, jest ujemna, oraz
 - b) zainstalowania, utrzymywania w sprawności oraz użytkowania urządzeń sterujących tą Mikroinstalacją w celu, o którym mowa w lit. a).
- 4.14. 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).
- 4.15. **Sprzedawcy**, nie przysługuje od **Prosumenta** wynagrodzenie za realizację postanowień Umowy, o których mowa w ust. 4.13.
- 4.16. **Prosumentowi**, nie przysługuje odszkodowanie lub rekompensata za zmniejszoną ilość wytwarzanej energii elektrycznej w Mikroinstalacji w następstwie wykonania postanowień, o których mowa w ust. 4.13.
- 4.17. **OSD**, do którego sieci jest przyłączona Mikroinstalacja, ma obowiązek współpracować z **Prosumentem** oraz **Sprzedawcą**, przy realizacji postanowień ust. 4.13.
- 4.18. **Sprzedawca**, może wystąpić do **Prosumenta**, o zmianę albo zawarcie umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży zawierającej postanowienia, o których mowa w ust. 4.13). 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 ust. 4.2. lit. b), dla tego **Prosumenta** bez uwzględniania reguły zastępowania ujemnych wartości tej ceny wartością równą zero, w celu wyznaczania wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.
- 4.19. W przypadku gdy **Prosument** wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, z wnioskiem o rozwiązanie sporu dotyczącego stosowania rynkowej ceny energii elektrycznej z uwzględnieniem ust. 4.18, wówczas do czasu rozwiązania sporu przez Koordynatora przy stosowaniu rynkowej ceny energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4.2. lit. b), dla tego **Prosumenta** uwzględnia się regułę zastępowania ujemnych wartości tej ceny wartością równą zero, w celu wyznaczania wartości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.

5. Depozyt i Konto Prosumenta.

- 5.1. **Sprzedawca** w celu prowadzenia rozliczeń, o których mowa w niniejszym Załączniku prowadzi konto dla **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** zwane dalej „Kontem prosumenta”, na którym ewidencjonuje ilości energii elektrycznej i wartości energii elektrycznej, oraz wynikającą z nich wartość środków należną **Prosumentowi** za energię elektryczną wprowadzoną do sieci, zwaną dalej „Depozytem prosumenckim”.
- 5.2. Depozyt prosumencki przeznaczany jest na rozliczenie zobowiązań **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego** z tytułu zakupu energii elektrycznej od **Sprzedawcy**.
- 5.3. Zobowiązanie **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego**, 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**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego**, 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.

- 5.4. Wartość Depozytu prosumentckiego dotycząca danego miesiąca kalendarzowego jest ustalana, zwiększana o współczynnik 1,23 i przyporządkowywana do Konta prosumentckiego w kolejnym miesiącu kalendarzowym.
- 5.5. Kwota środków stanowiąca Depozyt prosumentcki może być rozliczana na Koncie prosumentckim przez 12 miesięcy od dnia przypisania tej kwoty jako Depozytu prosumentcki na Koncie prosumenta.
- 5.6. Po upływie 12 miesięcy od dnia przypisania danej kwoty środków do Depozytu prosumentckiego niewykorzystane lub niezwrócone na podstawie postanowienia ust. 2 środki umarza się.
- 5.7. Na rozliczenie ze **Sprzedawcą** w pierwszej kolejności przeznaczają się środki o najstarszej dacie przypisania do Konta prosumenta jako Depozyt prosumentcki.
- 5.8. Na wniosek **Prosumenta** wytwarzającego energię elektryczną w mikroinstalacji przyłączonej za układem pomiarowo-rozliczeniowym nieruchomości wspólnej, o której mowa w art. 3 ust. 2 ustawy z dnia 24 czerwca 1994 r. o własności lokali (Dz. U. z 2021 r. poz. 1048 i z 2023 r. poz. 1688), w skład której wchodzi część budynku wielolokalowego, którego przeważającą funkcją jest funkcja mieszkalna, a moc mikroinstalacji jest nie większa niż moc przyłączeniowa całego tego budynku, w tym jego części wspólnej i części składającej się z indywidualnych lokali, kwota środków stanowiąca Depozyt prosumentcki jest przekazywana na wskazany rachunek bankowy lub rachunek w spółdzielczej kasie oszczędnościowo-kredytowej na koniec danego okresu rozliczeniowego. Przepisów ust. 5.2. i § 2 ust. 2 nie stosuje się.
- 5.9. Wniosek, o którym mowa w ust. 5.8, zawiera oznaczenie **Prosumenta**, jego siedziby lub adresu, adres poczty elektronicznej oraz numer telefonu **Prosumenta**, jeżeli posiada, numer identyfikacyjny punktu poboru energii, a także numer rachunku bankowego lub rachunku w spółdzielczej kasie oszczędnościowo-kredytowej.
- 5.10. Wniosek, o którym mowa w ust. 5.8, składa się do **Sprzedawcy**, w formie pisemnej lub elektronicznej lub w postaci elektronicznej opatrzonej podpisem zaufanym lub podpisem osobistym.
- 5.11. **Sprzedawca** rozlicza Depozyt prosumentcki w sposób określony w ust. 5.8. najpóźniej od drugiego miesiąca następującego po miesiącu, w którym otrzymał wniosek.
- 5.12. Na wniosek **Prosumenta** powraca się do dotychczasowej formy rozliczania Depozytu prosumentckiego. Przepisy ust. 5.8. – 5.11. stosuje się odpowiednio.
- 5.13. Środki Depozytu prosumentckiego, przekazane zgodnie z ust. 5.8, przeznaczają się na rozliczenie przez **Prosumenta**, o którym mowa w ust. 5.8., zobowiązań z tytułu zakupu energii elektrycznej, przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, o których mowa w art. 19 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, dotyczących nieruchomości wspólnej, o których mowa w art. 3 ust. 2 ustawy z dnia 24 czerwca 1994 r. o własności lokali, zarządzanych przez tego prosumenta energii odnawialne lub na obniżenie opłat związanych z lokalami mieszkalnymi w budynku, o którym mowa w ust. 5.8., lub innych budynkach o przeważającej funkcji mieszkalnej, których części wspólne są zarządzane przez tego **Prosumenta**.

§ 3 Udostępnianie danych dotyczących rozliczeń.

1. **Sprzedawca** udostępnia **Prosumentowi**, **Prosumentowi zbiorowemu** lub **Prosumentowi wirtualnemu** 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**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego**, ustalone na zasadach określonych w § 1 ust. 3 -5 i § 2 ust. 1 oraz dane obejmujące wartości tej energii wprowadzonej do sieci oraz pobranej z sieci przez **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** lub **Prosumenta wirtualnego**.

§ 4 Opłaty.

1. **Prosument**, **Prosument zbiorowy** lub **Prosument wirtualny** ponosi opłaty za usługi dystrybucji, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD, z uwzględnieniem ust. 2 i 3 poniżej.
2. Opłaty, których wysokość, zgodnie z Taryfą OSD, zależy od ilości energii elektrycznej pobranej **Prosument**, **Prosument zbiorowy** lub **Prosument wirtualny** uiszcza na rzecz **Sprzedawcy**.
3. Wysokość opłat, o których mowa w ust. 2 powyżej uiszczanych przez:
 - a) **Prosumenta**, **Prosumenta zbiorowego** w odniesieniu do energii elektrycznej podlegającej rozliczeniu na zasadach określonych w § 1 ust. 2 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),
 - b) **Prosumenta wirtualnego** ustala się na podstawie sumy ilości energii pobranej przez **Prosumenta wirtualnego** we wszystkich godzinach (t) okresu rozliczeniowego, oznaczonej w ust. w § 1 ust. 3 symbolem Ep(t).

§ 5 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.

§ 6 Obowiązek Prosumenta będącego czynnym podatnikiem VAT do wystawienia faktury VAT za depozyt prosumentcki naliczony.

1. **Prosument** będący czynnym podatnikiem VAT, który zawarł umowę w związku z prowadzoną działalnością gospodarczą, jest zobligowany do wystawienia faktury VAT na rzecz ENEA na kwotę odpowiadającą wartości energii wprowadzonej do sieci (depozyt prosumentcki naliczony).
2. Fakturę należy wystawiać dla nabywcy:

ENEA S.A.
ul. Pastelowa 8
60-198 Poznań
NIP 777 00 20 640

3. Faktura będzie wystawiana:
 - a. do czasu wejścia w życie przepisów dot. KSeF (Krajowy System e-Faktur) zobowiązujących Prosumenta do wystawiania faktur ustrukturyzowanych przy pomocy KSeF: w formie elektronicznej - przesłanej na adres: faktury_elektroniczne@enea.pl albo w formie papierowej - przesłanej na adres:
ENEA S.A.
Centrum Zarządzania Dokumentami
ul. Zacisze 28
65-792 Zielona Góra
 - b. od dnia wejścia w życie przepisów dot. KSeF zobowiązujących Prosumenta do wystawiania faktur ustrukturyzowanych przy pomocy KSeF: w formie ustrukturyzowanej, udostępnionej w KSeF. W celu uniknięcia wątpliwości, w przypadku awarii lub niedostępności KSeF, faktury wystawiane będą w formie elektronicznej i przesyłane będą na adres: faktury_elektroniczne@enea.pl
4. Zmiana ww. adresów nie wymaga zmiany Umowy w formie aneksu.

Rozdział 3

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

Postanowienia Rozdziału 3 mają zastosowanie jedynie dla **Prosumenta**.

§ 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 w miejscu przygotowanym przez **Prosumenta**, zgodnie z IRIESD;
 - d) udostępnia lub przekazuje **Prosumentowi**, **Sprzedawcy** (jako Sprzedawcy zobowiązanemu) oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez tego **Prosumenta**, dane pomiarowe na zasadach określonych w IRIESD;
 - e) umożliwia **Prosumentowi** 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;
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 należytych 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) nie dokonywać, bez uzgodnienia z **OSD**, odłączenia zasilania od miejsca dostarczania i pozbawiania napięcia układ pomiarowo-rozliczeniowego;
 - l) używać Mikroinstalację w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu elementów sieci **OSD** służących wyprowadzaniu energii elektrycznej wytworzonej przez **Prosumenta** do sieci **OSD**;
 - m) 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;
 - n) 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 zabezpieczeniu przelicznikowym 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. Urządzenia i instalacje **Prosumenta** powinny spełniać wymagania techniczne w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej, zgodnie z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje.
4. Mając na uwadze obowiązki informacyjne wynikające z przepisów Ustawy o OZE, **Prosument** lub **Reprezentant prosumentów** 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.

§ 3 Obowiązki dotyczące Układów pomiarowo-rozliczeniowych.

1. Za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę i legalizację elementów Układu pomiarowo-rozliczeniowego odpowiada właściciel elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego. 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** lub **Reprezentant prosumentów**, informuje **OSD** o zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w Mikroinstalacji lub magazynu energii elektrycznej lub ich łącznej Mocy zainstalowanej elektrycznej, w terminie 5 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 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) dotrymanie 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.
6. Mikroinstalacje przyłączane do sieci muszą spełniać postanowienia rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.

§ 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 odchyłań ± 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 każdym tygodniu 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 (o rzędach od 2 do 50) powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		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%				
>25	0,5+25/h				

- e) w każdym tygodniu wartość maksymalna ze zbioru 10-minutowych średnich wartości współczynnika odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego (THD) uwzględniających wyższe harmoniczne do rzędu 50, powinna być mniejsza lub równa 8 %.
2. **OSD** zapewnia utrzymanie parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w ust. 1) – 5) pod warunkiem, że:
- prosument energii odnawialnej pobiera z sieci **OSD** lub wprowadza do tej sieci moc czynną równą mocy umownej lub mniejszą;
 - moc bierna pobierana z sieci **OSD** lub wprowadzana do tej sieci przez prosumenta energii odnawialnej nie przekracza granicznych wartości określonych w umowie kompleksowej lub rezerwowej umowie kompleksowej;
 - prosument energii odnawialnej wypełnia zobowiązania dotyczące regulacji mocy biernej i napięcia określone w umowie kompleksowej lub rezerwowej umowie kompleksowej.
3. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400 V.
4. 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.
5. Wyróżnia się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej:
- planowane – wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej;
 - nieplanowane – spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili uzyskania przez **OSD** informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania i odbioru energii elektrycznej.
6. Przerwy w dostarczaniu i odbiorze energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
- przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę;
 - krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;
 - długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;
 - bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;
 - katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.
7. Przerwa planowana, o której **Prosument** nie został powiadomiony na zasadach określonych w Umowie jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
8. **OSD** zapewnia następujące warunki ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej:
- dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych są następujące:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – 16 godzin,
 - łączny czas trwania przerw w roku kalendarzowym stanowiący sumę czasów trwania przerw planowych jednorazowych długich i bardzo długich – 35 godzin;
 - dopuszczalne czasy trwania przerw nieplanowanych:
 - czas trwania przerwy jednorazowej – nie może przekroczyć 24 godzin,
 - łączny czas trwania przerw w roku kalendarzowym stanowiący sumę czasów trwania przerw nieplanowych jednorazowych długich i bardzo długich – 48 godzin.
9. Do czasów trwania przerw nieplanowanych nie zalicza się przerw spowodowanych przez sieci, urządzenia lub instalacje elektroenergetyczne należące do **Prosumenta**.

§ 6 Ciągłość usług dystrybucji.

- 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**.
- OSD** wstrzymuje odbiór energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Prosumenta** stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 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.

- Upoważnieni przedstawiciele **OSD** mają prawo do wykonywania kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, 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.
3. W razie nieobecności prosumenta energii odnawialnej lub osoby przez niego upoważnionej, upoważnienie do przeprowadzenia kontroli oraz legitymacja służbowa mogą być okazane innemu przedstawicielowi prosumenta energii odnawialnej lub przywołanemu świadkowi. W takim przypadku upoważnienie OSD doręcza niezwłocznie prosumentowi energii odnawialnej, nie później niż trzeciego dnia od dnia wszczęcia kontroli.

Rozdział 4

Wykaz PPE, objętych rozliczeniami, o których mowa w niniejszym Załączniku wraz z danymi Mikroinstalacji (w przypadku Prosumenta) oraz okres prowadzenia rozliczeń na zasadach wskazanych w Załączniku.

Wykaz PPE objętych rozliczeniami z uwzględnieniem zasad net-billingu oraz dane dot. Mikroinstalacji (w przypadku **Prosumentów**) znajdują się w Tabeli nr 1.

Prosument zobowiązany jest do dysponowania tytułem prawnym do każdej wskazanej w Tabeli nr 1. Mikroinstalacji oraz tytułem prawnym do nieruchomości lub obiektu budowlanego, na którym została zlokalizowana dana Mikroinstalacja.

Tabela nr 1.

PPE	Numer PPE w ramach którego Klienta posiada status Prosumenta , Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego	
	Adres Obiektu (PPE)	
Dane Mikroinstalacji (dotyczy Prosumenta)	Rodzaj źródła energii Mikroinstalacji	
	Łączna Moc zainstalowana elektryczna Mikroinstalacji	kW
	Moc osiągalna cieplna Mikroinstalacji w skojarzeniu / nie dotyczy	kW
	Data wytworzenia energii w Mikroinstalacji po raz pierwszy (dzień, w którym energia z Mikroinstalacji została po raz pierwszy wprowadzona do sieci dystrybucyjnej)	
Okres prowadzenia rozliczeń z uwzględnieniem zasady net-billingu)	Sprzedawca rozlicza PPE z uwzględnieniem zasady net-billingu w okresie: 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) W przypadku rozliczeń Klienta jako Prosumenta: do dnia / nie dotyczy;^{1),2)} do dnia, w którym upłynie 15 lat od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektr. z Mikroinstalacji, / nie dotyczy³⁾ W przypadku rozliczeń Klienta jako Prosumenta wirtualnego do dnia utraty statusu Prosumenta wirtualnego. W przypadku rozliczeń Klienta jako Prosumenta zbiorowego do dnia utraty statusu Prosumenta zbiorowego. W każdym przypadku nie dłużej niż 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. ¹⁾ Okres prowadzenia rozliczeń na zasadach, o którym mowa w Załączniku 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.	

PPE	Numer PPE w ramach którego Klienta posiada status Prosumenta , Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego	
	Adres Obiektu (PPE)	
Dane Mikroinstalacji (dotyczy Prosumenta)	Rodzaj źródła energii Mikroinstalacji	
	Łączna Moc zainstalowana elektryczna Mikroinstalacji	kW
	Moc osiągalna cieplna Mikroinstalacji w skojarzeniu / nie dotyczy	kW
	Data wytworzenia energii w Mikroinstalacji po raz pierwszy (dzień, w którym energia z Mikroinstalacji została po raz pierwszy wprowadzona do sieci dystrybucyjnej)	
Okres prowadzenia rozliczeń z uwzględnieniem zasady net-billingu)	Sprzedawca rozlicza PPE z uwzględnieniem zasady net-billingu w okresie: 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) W przypadku rozliczeń Klienta jako Prosumenta: do dnia / nie dotyczy;^{1),2)} do dnia, w którym upłynie 15 lat od daty wytworzenia po raz pierwszy energii elektr. z Mikroinstalacji, / nie dotyczy³⁾ W przypadku rozliczeń Klienta jako Prosumenta wirtualnego do dnia utraty statusu Prosumenta wirtualnego. W przypadku rozliczeń Klienta jako Prosumenta zbiorowego do dnia utraty statusu Prosumenta zbiorowego. W każdym przypadku nie dłużej niż 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. ¹⁾ Okres prowadzenia rozliczeń na zasadach, o którym mowa w Załączniku 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.	