

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

§1

Postanowienia ogólne

1. Ogólne Warunki Umowy (**OWU**) stanowią integralną część **Umowy** o świadczenie usług odbioru energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacji, zawartej pomiędzy **Wytwórcą**, a **OSDn** i określają szczegółowe warunki świadczenia usług oraz prawa i obowiązki **Stron**.
2. Świadczenie usługi odbywa się na warunkach określonych w:
 - a) Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (zwana dalej Ustawą) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - b) Ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o energii odnawialnej (zwana dalej Ustawą OZE) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - c) **Umowie** i ogólnych warunkach umowy (**OWU**),
 - d) koncesji **OSDn** na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
 - e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSDn** (IRIESD),
 - f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP (IRiESP), z tym zastrzeżeniem, że jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, IRiESP wiąże **Wytwórcę** w takim zakresie, w jakim jej postanowienia zostały uwzględnione w **OWU**.
3. IRiESP dostępne są bezpłatnie w siedzibie **OSDn**, oraz na stronie internetowej **OSDn**.
4. **Umowę** stosuje się do **Wytwórców** przyłączonych do sieci **OSDn** i nie będących prosumentami, w świetle definicji prosumenta zawartej w Ustawie OZE, którzy wytwarzają energię elektryczną w mikroinstalacji.
5. **OSDn** może zlecić osobom trzecim realizację swoich obowiązków wynikających z **Umowy**, w szczególności czynności polegające na dokonywaniu odczytów, sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją **Umowy**, w tym faktur VAT.
6. W celu realizacji **Umowy**, **OSDn** oraz osoby trzecie o których mowa wyżej, będą porozumiewać się z **Wytwórcą** listownie za pośrednictwem operatora pocztowego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. - Prawo pocztowe (Dz. U. poz. 1529), telefonicznie lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej, w szczególności pocztą elektroniczną.
7. **OSDn** oświadcza, że stosuje się do zbioru praktyk opracowanych przez Urząd Regulacji Energetyki „Dobre Praktyki Sprzedawców energii elektrycznej i Operatorów Systemów Dystrybucyjnych, z którymi można zapoznać się na stronie www.ure.gov.pl.

§2

Definicje

Użyte w **OWU** oraz w **Umowie** pojęcia oznaczają:

1. **mikroinstalacja** – instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączonej 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;
2. **energia elektryczna wprowadzona do sieci OSDn** – energia elektryczna wytworzona w jednostkach generacji **Wytwórcy** i wprowadzona do sieci **OSDn**;
3. **awaria w sieci dystrybucyjnej** – warunki w sieci dystrybucyjnej lub taki jej stan, który wpływa lub z dużym prawdopodobieństwem może wpływać na zdolności **OSDn** do odbioru od **Wytwórcy** energii elektrycznej, zagraża lub z dużym prawdopodobieństwem może zagrażać bezpieczeństwu osób

i urządzeń. O zakwalifikowaniu zaistniałej sytuacji jako awarii w sieci dystrybucyjnej, decydują odpowiednie służby ruchowe **OSDn**;

4. **miejsce odbioru** – punkt w sieci dystrybucyjnej **OSDn**, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w **Umowie**, będący jednocześnie punktem odbioru energii od **Wytwórcy**;
5. **cykl odczytowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez **OSDn** na potrzeby właściwej umowy dla zasilania w energię zużywaną na użytek własny;
6. **POB** (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;
7. **siła wyższa** – zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli **Stron** uniemożliwiające wykonanie **Umowy** w całości lub w części;
8. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci **OSDn**;
9. **Ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (tekst jedn.: Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy;
10. **Ustawa OZE** – Ustawa z dnia 20 lutego 2015 roku o odnawialnych źródłach energii (tekst jedn.: Dz. U. z 2020 r. poz. 261 z późn. zm.);
11. **układ zabezpieczający** – zabezpieczenie zwarciowo-przeciążeniowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego, zaplombowane przez **OSDn**. Pojęcia niezdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia **Umowy** lub **OWU** posiadają znaczenie nadane im w **Ustawie**, **Ustawie OZE** oraz w **IRIESD**.

§ 3

Podstawowe obowiązki Stron

1. Do podstawowych obowiązków **OSDn** należy:
 - 1) odbieranie wytworzonej przez **Wytwórcę** energii elektrycznej z miejsc odbioru energii elektrycznej opisanych w **Umowie**,
 - 2) przyjmowanie zgłoszeń zmiany **POB Wytwórcy**,
 - 3) dokonywanie odczytów i ustalania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci **OSDn**,
 - 4) potwierdzanie na wnioskach **Wytwórcy** ilości energii elektrycznej wprowadzanej przez **Wytwórcę** do sieci **OSDn**, w celu uzyskania przez **Wytwórcę** gwarancji pochodzenia energii elektrycznej,
 - 5) przekazywanie danych pomiarowych sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe **Wytwórcy**,
 - 6) przekazywanie **Wytwórcy** informacji mających wpływ na świadczone usługi,
 - 7) informowanie **Wytwórcy** o zauważonych wadach lub usterkach w działaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- 8) obsługa i utrzymanie z należytą starannością urządzeń sieci dystrybucyjnej w części stanowiącej własność **OSDn**,
- 9) instalowanie, na własny koszt, urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu przygotowanym przez **Wytwórcę** oraz systemu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 10) niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w odbiorze energii elektrycznej,
- 11) umożliwianie wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wyników kontroli prawidłowości wskazań tego układu.

2. Do podstawowych obowiązków **Wytwórcy** należy:

- 1) wprowadzanie do miejsc odbioru określonych w **Umowie** energii elektrycznej, wytworzonej w mikroinstalacji,
- 2) dotrzymanie parametrów jakościowych wytworzonej i wprowadzonej do sieci **OSDn** energii elektrycznej, w tym utrzymywanie optymalnego współczynnika mocy $\text{tg}\phi_0$,
- 3) przekazywanie do **OSDn**, zgodnie z zasadami określonymi w **IRiESD**, danych oraz informacji w zakresie niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu sieciowego oraz eksploatacji sieci elektroenergetycznej będącej własnością **OSDn**,
- 4) prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w **IRiESD**. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji, mających wpływ na realizację **Umowy**, wymaga wcześniejszego uzgodnienia z **OSDn**,
- 5) uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością **Wytwórcy**, zgodnie z **IRiESD** i **Umową**,
- 6) umożliwienie uprawnionym przedstawicielom **OSDn** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie **Wytwórcy**, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej **OSDn**, odczytu wskazań układu, w szczególności kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków **Umowy**,
- 7) zabezpieczenie przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i **OSDn** oraz plomb układów zabezpieczających, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie **Wytwórcy**,
- 8) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej **OSDn**, o których **Wytwórca** został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,
- 9) niezwłoczne poinformowanie **OSDn** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej **OSDn** i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym,
- 10) umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania **Umowy**, z uwzględnieniem postanowień § 11 **OWU**,
- 11) powierzanie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
- 12) zapewnienie **POB**,
- 13) aktualizowanie wszelkich danych zawartych w **Umowie**, mających wpływ na jej realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż w terminie 14 dni od daty tej zmiany,
- 14) informowanie **OSDn** w formie opublikowanym na stronie internetowej **OSDn** o:

- a. zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej - w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych,
- b. zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii w mikroinstalacji - w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania,
- c. dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji biogazu rolniczego - w terminie 14 dni od daty wytworzenia,
- 15) dotrzymanie terminu 30 dni od zakończenia okresu wytworzenia energii elektrycznej na złożenie do **OSDn** wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia.

§ 4

Parametry jakościowe odbieranej energii elektrycznej

1. Ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej wprowadzanej do sieci **OSDn** - w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:

- 1) wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta w przedziale:
 - a) 50 Hz $\pm 1\%$ (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,
 - b) 50 Hz +4% / -6% (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia,
- 2) w każdym tygodniu 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznego napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm 10\%$ napięcia znamionowego;
- 3) przez 95% czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_{It} spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
- 4) w ciągu każdego tygodnia 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznego:
 - a) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0% do 2% wartości składowej kolejności zgodnej,
 - b) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej (u _h)
Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej (u _h)	Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej (u _h)		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>21	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

5) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8%.

2. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400V.

§ 5

Standardy jakościowe obsługi

1. **OSDn**, w ramach standardów jakościowych obsługi, ma w szczególności obowiązki:

- 1) rozpatrywania wniosków lub reklamacji **Wytwórcy** i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji,
- 2) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od **Wytwórcy** dotyczących odbioru energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,
- 3) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w odbiorze energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 4) udzielania **Wytwórcy**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia odbioru energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci,
- 5) pisemnego powiadomienia z rocznym (dla obiektu **Wytwórcy** przyłączonego do sieci niskiego napięcia) lub trzy letnim (dla obiektu **Wytwórcy** przyłączonego do sieci średniego napięcia) wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
- 6) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez **Wytwórcę** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci.

2. **OSDn**, na wniosek **Wytwórcy**, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo, lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem ingerencji w ten układ, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi **Wytwórca**, w wysokości i na zasadach określonych analogicznie jak w Taryfie **OSDn** dla sprawdzenia lub badania układu na wniosek odbiorcy energii elektrycznej.

3. **OSDn**, na wniosek **Wytwórcy**, kierowany do **OSDn** w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 2 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa **Wytwórca**. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy nie działa prawidłowo, a jego nieprawidłowe działanie nie jest wynikiem ingerencji w ten układ, poniesione przez **Wytwórcę** koszty badania i dodatkowej ekspertyzy zostaną mu zwrócone przez **OSDn**.

4. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie odbioru energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej odbioru, **OSDn** wydaje na żądanie **Wytwórcy** dokument zawierający dane identyfikujące układ i stan wskazań licznika w chwili jego wymiany lub demontażu. Czynności wymiany lub demontażu mogą być wykonane pod nieobecność **Wytwórcy**.

5. **Strony Umowy** zobowiązane są do bezwzględnego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze **Stron**.

§ 6

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Zakup, zainstalowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz okresowa legalizacja liczników odbywa się na koszt **OSDn**.
2. Każda ze **Stron** może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu (elementu), koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice – właściciel układu (elementu).

3. Właściciel wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.

4. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez **OSDn**, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z **OSDn** bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli **OSDn**.

5. W przypadku, gdy **POB** przejmuje do bilansowania handlowego więcej niż jedno miejsce wytwarzania, **Wytwórca** zobowiązany jest zgłosić każde miejsce wytwarzania energii oddzielnie.

6. **Wytwórca** wyraża zgodę na przekazywanie przez **OSDn** danych pomiarowych do **POB** z punktów pomiarowych, dla których dany **POB** prowadzi bilansowanie handlowe oraz do podmiotów, z którymi zawarł umowy sprzedaży wygenerowanej energii.

7. **Strony Umowy** zobowiązane są do bezwzględnego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze **Stron**.

8. **Strony** ustalają następujący tryb postępowania na potrzeby uzyskania przez **Wytwórcę** gwarancji pochodzenia energii:

- 1) **Wytwórca** przesyła do **OSDn** wypełniony wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia. Prawidłowo wypełniony wniosek powinien zawierać dane w zakresie zgodnym z zapisami **Ustawy**,
- 2) **OSDn** przekazuje Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, wniosek o którym mowa wyżej, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej, w terminie określonym w **Ustawie OZE**.

9. **Strony** ustalają w **Umowie** miejsce odbioru energii elektrycznej. **OSDn** odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych.

10. **Wytwórca** może zlecić **OSDn** wykonanie następujących czynności:

- 1) założenie plomb na elementach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
- 2) sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez **Wytwórcę**;
- 3) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);
- 4) przeniesienie, na życzenie **Wytwórcy** układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.

11. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy **Wytwórcą**, a **OSDn** na zasadach analogicznych jak w Taryfie **OSDn**.

§ 7

Zmiana **POB**

1. Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (**POB**) jest ustanawiany przez **Wytwórcę** poprzez złożenie do formularza stanowiącego załącznik do **Umowy**.

2. Zmiana **POB** realizowana jest poprzez złożenie w terminie zgodnym z **IRIESD** zgłoszenia rozpoczęcia bilansowania handlowego przez wybranego **POB**.

3. Zasady i terminy zmiany **POB** określa **IRIESD**, w szczególności:

- 1) **OSDn** dokonuje weryfikacji powiadomienia o zmianie **POB** w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu,
- 2) zmiana **POB** następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji

powiadomienia, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty,

3) powiadomienie **OSDn** o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy **POB** i **Wytwórcą**, powinno nastąpić nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego.

4. Informacje dotyczące zasad zmiany **POB** udostępnione są w siedzibie **OSDn**, oraz na stronie internetowej **OSDn**.

5. W przypadku, gdy **POB Wytwórcy** zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowy **POB** na **OSDn**. Jeżeli **Wytwórca** utraci wskazany przez siebie **POB**, wówczas **Wytwórca**, w porozumieniu z **OSDn**, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej, a **OSDn** ma prawo do wyłączenia **Wytwórcy**, bez ponoszenia odpowiedzialności przez **OSDn** z tego tytułu. Energia niezbilansowana w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzania przez **Wytwórcę** energii do sieci dystrybucyjnej **OSDn**, rozliczana będzie po cenach sprzedaży energii na rynku bilansującym.

6. **OSDn**, niezwłocznie po uzyskaniu informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez **POB** powiadamia **Wytwórcę** o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazany **POB**. W takim przypadku **Wytwórca** jest zobowiązany do zmiany **POB**. Zmiana ta musi nastąpić przed terminem planowanego zaprzestania działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowy **POB**, na zasadach określonych w **IRIESD**.

§ 8

Odpowiedzialność Stron

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze **Stron** zobowiązana jest wobec drugiej **Strony** do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania chyba, że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które **Strona** nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności **Strona** nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą **Strona** nie ponosi odpowiedzialności.

2. Nie stanowi naruszenia warunków **Umowy** przerwy lub ograniczenia w odbiorze energii elektrycznej:

1) wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi **OSDn**,

2) spowodowane wstrzymaniem świadczenia usługi odbioru energii elektrycznej od **Wytwórcy** z przyczyn, o których mowa w § 9 ust. 1 **OWU**,

3) spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej wynikającym z realizacji umowy właściwej dla zasilania potrzeb związanych z poborem energii na własny użytek przez **Wytwórcę**,

4) spowodowane ograniczeniem pracy lub odłączeniem od sieci mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW, przyłączonej do sieci **OSDn**, w przypadku gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci.

3. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie obiektu **Wytwórcy**, ponosi koszty jego demontażu, zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego, analogicznie do zasad ponoszenia kosztów w takich przypadkach przez odbiorców, określonych w Taryfie **OSDn**, chyba że utrata,

zniszczenie lub uszkodzenie tego układu jest następstwem okoliczności, za które **Wytwórca**, nie ponosi odpowiedzialności.

4. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub **OSDn**, znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Wytwórcy**, **Wytwórca** ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, na zasadach analogicznych jak w Taryfie **OSDn**, chyba że uszkodzenie lub zerwanie plomb jest następstwem okoliczności, za które **Wytwórca** nie ponosi odpowiedzialności.

5. W przypadku wadliwego działania urządzeń **Wytwórcy**, mających wpływ na sieć dystrybucyjną **OSDn**, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, **Wytwórca** będzie zobowiązany do pokrycia szkody poniesionej przez **OSDn** w związku z roszczeniami osób trzecich, chyba że szkoda będzie następstwem okoliczności, za które **Wytwórca** nie ponosi odpowiedzialności.

6. **OSDn** nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością **Wytwórcy**.

§ 9

Zasady wstrzymywania świadczenia usługi dystrybucji energii wygenerowanej

1. **OSDn** wstrzymuje odbieranie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u **Wytwórcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska.

2. **OSDn** jest obowiązane do bezwzględnego wznowienia odbierania energii elektrycznej wstrzymanego z powodów, o których mowa w ust. 1, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie odbioru.

3. **Wytwórca** będzie obciążony opłatami za wznowienie odbioru energii elektrycznej, wstrzymanego z przyczyn określonych w ust. 1, analogicznymi do opłat ponoszonych przez odbiorców za wznowienie dostarczania, określonymi w Taryfie **OSDn**.

§ 10

Warunki rozwiązania i zmiany Umowy

1. **Wytwórca** przysługuje prawo do wypowiedzenia **Umowy** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie **Wytwórcy** dotarło do **OSDn**, po złożeniu przez **Wytwórcę** w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu **Umowy**, z zastrzeżeniem ust. 3.

2. **Wytwórca** jest zobowiązany umożliwić **OSDn** dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia.

3. **Wytwórca** obowiązany jest poinformować **OSDn** z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu, o którym mowa w § 2 ust. 1 **Umowy**. Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez **OSDn**, jako oświadczenie **Wytwórcy** o wypowiedzeniu **Umowy** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia. W określonym powyżej terminie **Wytwórca** jest zobowiązany umożliwić **OSDn** dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4. **Umowa** może być rozwiązana za porozumieniem **Stron** w każdym czasie.

5. **Umowa** może zostać wypowiedziana przez **OSDn** z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, w przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez **Wytwórcę** obowiązków określonych w § 3 ust. 2 pkt 2, pomimo uprzedniego wystosowania odpowiedniego pisemnego wezwania i wyznaczenia mu dodatkowego terminu, lub zająć przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, jeżeli dalsza

realizacja **Umowy** naraziłaby **OSDn** na odpowiedzialność wobec osób trzecich.

6. **Umowa** może zostać wypowiedziana ze skutkiem natychmiastowym przez **OSDn**, po upływie 2 dni od bezskutecznego upływu terminu wyznaczonego pisemnie przez **OSDn**, na usunięcie stwierdzonych nieprawidłowości w zakresie dotyczącym:

1) wprowadzania do sieci **OSDn** zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,

2) utrzymywania przez **Wytwórcę** nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,

3) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom **OSDn** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością **OSDn**, znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Wytwórcy**, w celu usunięcia awarii w sieci,

4) utraty podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe i nie zaprzestaniu przez **Wytwórcę** wprowadzania energii elektrycznej do sieci **OSDn**.

7. Oświadczenie o wypowiedzeniu **Umowy** lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.

8. Zmiany **Umowy** będą dokonywane w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.

9. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do **Umowy**, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do **Umowy**.

10. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian **Umowy** będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana do zmiany danych teleadresowych **Stron Umowy** i innych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej **Strony Umowy**.

11. Zmiany lub wprowadzenie nowej **IRiESD**, obowiązują **Strony** bez konieczności sporządzenia aneksu do **Umowy**, z datą wejścia w życie zmienionej **IRiESD** – jej treść jest nadrzędna w stosunku do **Umowy**. Jeżeli zmiany **IRiESD** wymagają dostosowania postanowień **Umowy** do powyższych zmian, dostosowanie **Umowy** nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 12 niniejszego paragrafu.

12. Zmiany **Umowy** nastąpią poprzez dostarczenie **Wytwórcy** pisemnej propozycji zmiany **Umowy**. Do projektu zmiany **Umowy** zostanie dołączona informacja o prawie **Wytwórcy** do wypowiedzenia **Umowy**. Zmiany **Umowy** wiążą **Strony** poczynając od daty wskazanej w przesłanej **Wytwórcy** propozycji zmian **Umowy**, o ile **Wytwórca** nie wypowie **Umowy**, w najbliższym terminie wypowiedzenia.

13. Treść nowej lub zmienionej Taryfy **OSDn**, **OSDn** podaje do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej.

14. Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez **Wytwórcę** wybranego Sprzedawcy/**POB**. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i w terminach określonych w **IRiESD**, poprzez przesłanie przez **Wytwórcę** informacji zgodnie z treścią załącznika nr 2 do **Umowy**.

§ 11

Postanowienia końcowe

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z **Umową** należy powoływać się na numer **Umowy**, lub na kod identyfikacyjny punktu odbioru energii elektrycznej (**PPE**).

2. **Wytwórca** będący konsumentem ma możliwość skorzystania z pozasądowych sposobów rozpatrywania reklamacji i dochodzenia roszczeń. Informacje dotyczące tych możliwości oraz zasadach dostępu do tych procedur dostępne są w siedzibach oraz na stronach internetowych powiatowych (miejskich) rzeczników konsumentów, organizacji społecznych, do których zadań statutowych należy ochrona konsumentów, Wojewódzkich Inspektoratów Inspekcji Handlowej oraz pod adresem internetowym Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów https://www.uokik.gov.pl/wazne_adresy.php. Powyższe postanowienie nie oznacza zapisu na sąd polubowny.

3. W sprawach nieuregulowanych **Umową** mają zastosowanie w szczególności przepisy **Ustawy ,Ustawy OZE** postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na ich podstawie oraz Kodeks cywilny.