



KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2025

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”).

Tekst zatwierdzony przez:

.....
Podpis i pieczęć osób zatwierdzających

Data zatwierdzenia: 29.01.2026 r.

KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2025**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej****1. Zakres zmian IRiESD**

- a) obowiązujących od daty wejścia w życie aktualizacji: data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2025 IRiESD przez osoby reprezentujące UNIHUT S.A.

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmienia się punkt:</u> I.1.7. <u>Dodaje się punkty</u> I.1.24., I.1.25.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDnn	<u>Zmienia się punkty:</u> II.1.1., II.1.2., II.1.5., II.1.11., II.1.13., II.1.15., II.1.19., II.1.21., II.1.22., II.1.24., II.1.27., II.1.36., II.1.37., II.1.38., II.1.39., II.1.40., II.1.46., II.1.47., II.1.48., II.1.49., II.1.50., II.1.51., II.2., II.3., II.3.3., II.4.1.1., II.4.1.2., II.4.4., II.4.5. <u>Dodaje się punkty:</u> II.1.4., II.1.6., II.1.7., II.1.8., II.1.14., II.1.52., II.1.53., II.1.54., II.1.55., II.1.56., II.1.57., II.1.58., II.1.59., II.1.60., II.1.61., II.1.62., II.1.63., II.1.64., II.2.3.,
3.	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmienia się punkty:</u> IV.5.1., IV.5.2., IV.5.3., IV.5.4., IV.5.5. <u>Dodaje się punkty:</u> IV.6., IV.7.
4.	V. WSPÓŁPRACA OSDnn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OSDnn A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	<u>Zmienia się rozdział V.</u>
5.	VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDnn	<u>Zmienia się punkty:</u> VI.3.1., VI.3.7.,
6.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Usuwa się punkt</u> A.9.2.
7.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<u>Zmienia się punkt</u> C.1.21.
8.	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY	<u>Zmienia się punkt</u> D.2.7.

	UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	
9.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	<u>Dodaje się skróty:</u> „OSDk”, „WOS NC RfG”, „ZIWWE”
10.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	<u>Dodaje się definicje:</u> „Bank Nastaw dla Polski”, „Moc przyłączeniowa odbiorcza”, „Moc przyłączeniowa wytwórcza”, „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedawca zobowiązany”, „Sprzedaż rezerwowa”, „Strażnik mocy”, „System OSD” <u>Zmienia się definicję:</u> „Prosument wirtualny energii odnawialnej”
11.	Załącznik nr 4 ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI	W części A <u>zmienia się punkty:</u> V, VIII, XII oraz dodano pkt VIIa W części B <u>zmienia się punkt VIII, X.</u>

b) obowiązujących od daty przystąpienia UNIHUT S.A. do CSIRE

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmienia się punkty:</u> IV.6.2.1., IV.7.2.1.
2.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Zmienia się punkt A.7.</u> <u>Usuwa się punkt A.8.</u>
3.	Załącznik nr 4 ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI	W części A <u>zmienia się punkt VIIa.</u>

c) obowiązujących od dnia 20 października 2026 r.

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Dodaje się punkt I.1.24.</u>

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

- 1) Zmienia się pkt I.1.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

„I.1.7. Postanowienia IRiESD obowiązują:

- 1) operatora systemu dystrybucyjnego - OSDnn,
- 2) OSDk przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
- 3) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
- 4) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
- 5) podmioty odpowiedzialne za bilansowanie i dostawców usług bilansujących,
- 6) sprzedawców,
- 7) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
- 8) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od 1) do 7).

Dodatkowo poniższe podmioty obowiązują również postanowienia IRiESP:

- 1) operatorzy systemów dystrybucyjnych,
- 2) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
- 3) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii, za których dysponowanie mocą, zgodnie z postanowieniami Ustawy, odpowiada OSP."

- 2) Dodaje się pkt I.1.24., o następującym brzmieniu:

„I.1.24. Postanowienia IRiESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego odnoszą się do Prosumenta wirtualnego, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania wyłącznie OSDnn.”

- 3) Dodaje się pkt I.1.25. o następującym brzmieniu:

„I.1.25. Ilekroć w IRiESD jest mowa o odbiorcy lub podmiocie przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDnn, za odbiorcę lub ten podmiot rozumie się również OSDk.”

- 4) Zmienia się pkt II.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSDnn następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSDnn albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w pkt II.1.22., (w przypadku sieci dystrybucyjnych OSDk jako przyłączenie traktuje się połączenie sieci dystrybucyjnych OSDnn i OSDk).”

- 5) Zmienia się pkt II.1.2. poprzez: zastąpienie na końcu ppkt 16) kropki przecinkiem i dodanie ppkt 16) o następującym brzmieniu:

„16) w przypadku OSDk, po uzyskaniu przez niego koncesji na dystrybucję energii elektrycznej oraz wyznaczeniu na OSD, OSDk zawiera nową lub aktualizuje zawartą z OSDnn umowę dystrybucji jako OSDk dla kierunku pobierania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej OSDnn. Powyższe może nastąpić po spełnieniu warunku, o którym mowa w pkt II.1.5., oraz zawarciu

i wykonaniu umowy o przyłączenie. Stosownie do potrzeb, OSDk zawiera z OSDnn umowę o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB, a w przypadku, gdy do sieci dystrybucyjnej OSDk są przyłączone podmioty zobowiązane do wykonania obowiązku mocowego, również umowę o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych.”

- 6) Dodaje się pkt II.1.4. (oraz zmienia się numerację istniejącego pkt II.1.4. na pkt II.1.5. oraz następujących po nim punktów) o następującym brzmieniu:

„II.1.4. W przypadku wytwórcy lub podmiotu zamierzającego posiadać moduł wytwarzania energii, dla wydanych już warunków przyłączenia lub zawartej umowy o przyłączenie, lub zawartej umowy dystrybucji, nie jest możliwa zmiana charakteru obiektu wymienionego w ww. warunkach lub umowach na sieć dystrybucyjną OSDk. Nie jest również możliwa zmiana charakteru podmiotu z OSDk na wytwórcę. Takie przypadki wymagają przeprowadzenia pełnego procesu przyłączeniowego odpowiednio jak dla OSDk lub wytwórcy. Nie jest możliwe, aby podmiot posiadający moduł wytwarzania energii, który jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDnn lub zawarł umowę o przyłączenie, lub posiada wydane warunki przyłączenia, został odłączony od sieci dystrybucyjnej OSDnn i przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDk, jeżeli nie przeprowadzono uprzednio procesu przyłączeniowego, w tym w zakresie możliwości przyłączenia mocy wytwórczej do sieci dystrybucyjnej tego OSDk. Nie jest możliwe także, aby pomiędzy siecią dystrybucyjną OSDnn, a podmiotem posiadającym moduł wytwarzania energii, w miejscu przyłączenia/miejsu dostarczania energii, został utworzony OSDk, który nie przeszedł uprzednio procesu przyłączeniowego do sieci dystrybucyjnej OSDnn.”

- 7) Zmienia się pkt II.1.4. (po zmianie pkt II.1.5.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.5. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDnn przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający wyłącznie moc przyłączeniową odbiorczą. Wydanie warunków przyłączenia przez OSDnn dla takiej przyszłej sieci, nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej lub modułów wytwarzania energii. Przyłączanie do takiej sieci magazynów energii elektrycznej i modułów wytwarzania energii, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z OSDnn, określonych w IRiESD, w szczególności w pkt II.1.20. i w pkt II.1.21. Przekazanie OSDnn projektu warunków przyłączenia, o którym mowa w pkt II.1.20. lub w pkt II.1.21., stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie magazynów energii elektrycznej lub modułów wytwarzania energii poprawnego i kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz spełnienia wszystkich wymagań formalnych, w tym w szczególności dotyczących wniesienia zaliczki ustawowej wynikającej z art. 7 ust. 8a Ustawy oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d Ustawy, w związku z art. 7 ust. 8d¹ Ustawy.”

- 8) Dodaje się pkt II.1.6. – pkt II.1.8. (oraz zmienia się odpowiednio numerację następujących po nich punktów) o następującym brzmieniu:

„II.1.6.

OSDk przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDnn, może wystąpić do OSDnn z wnioskiem o uzgodnienie ZIWWE lub warunków przyłączenia. W takim przypadku:

- 1) Jeżeli OSDk posiada moc przyłączeniową wytwórczą, to OSDnn przystępuje do uzgadniania ZIWWE lub warunków przyłączenia dla modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, planowanego do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDk, maksymalnie do wielkości mocy przyłączeniowej wytwórczej, z uwzględnieniem rodzaju modułu wytwarzania energii oraz magazynu energii elektrycznej. W przypadku gdy:
 - a) OSDk nie posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDnn strażnika mocy, warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo tj. przyłączenie modułu wytwarzania energii będzie uzależnione od zrealizowania zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDk w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDnn – parametry i nastawy strażnika mocy OSDk uzgadnia z OSDnn. Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDk zawartej umowy dystrybucji z OSDnn,
 - b) OSDk posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDnn strażnika mocy, OSDnn przystępuje do uzgodnienia ZIWWE lub warunków przyłączenia bez wymogu zmiany umowy przyłączeniowej w tym zakresie,
- 2) Jeżeli OSDk nie posiada mocy przyłączeniowej wytwórczej lub posiadana moc przyłączeniowa wytwórcza jest zbyt mała, a zawnioskuje o:
 - a) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej bez możliwości wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDnn – to warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo, a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDk może nastąpić po zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDk w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDnn – parametry i nastawy strażnika mocy OSDk uzgadnia z OSDnn;
 - b) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej z wprowadzaniem energii do sieci dystrybucyjnej OSDnn – to warunki mogą zostać uzgodnione warunkowo, a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDk nastąpi po zmianie charakteru OSDk z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy lub zwiększeniu mocy przyłączeniowej wytwórczej OSDk i zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDk w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDnn – parametry i nastawy strażnika mocy OSDk uzgadnia z OSDnn.

W przypadku braku spełnienia powyższego, OSDnn może odmówić uzgodnienia ZIWWE lub projektu warunków przyłączenia wskazując na konieczność realizacji procedury przyłączania OSDk w zakresie zmiany charakteru sieci na odbiorczo-wytwórczy lub zwiększenia mocy przyłączeniowej dla wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDnn.

- Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDk zawartej umowy dystrybucji z OSDnn.
- II.1.7. OSDk którego sieć dystrybucyjna jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej OSDnn, może wystąpić z wnioskiem o zmianę wydanych warunków przyłączenia w zakresie zmiany charakteru istniejącej sieci dystrybucyjnej z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy (np. w przypadku, gdy OSDk chce przyłączyć do swojej sieci moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej lub przyłączone na zgłoszenie do sieci dystrybucyjnej OSDk mikroinstalacje mogą powodować wprowadzanie energii do sieci dystrybucyjnej OSDnn).
- W takim przypadku OSDk składa do OSDnn wniosek o określenie warunków przyłączenia w zakresie zmiany charakteru sieci dystrybucyjnej z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy. Warunki przyłączenia będą zawierały m.in. informacje o konieczności instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDk w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDnn – parametry i nastawy strażnika mocy OSDk uzgadnia z OSDnn. Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDk zawartej umowy dystrybucji z OSDnn.
- W przypadku braku możliwości wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej OSDnn, odmowa wydania warunków przyłączenia dla OSDk w zakresie zmiany charakteru sieci dystrybucyjnej z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy, będzie zawierała informacje o konieczności instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDk na styku z siecią dystrybucyjną OSDnn sygnalizującego zagrożenie wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDnn ponad moc przyłączeniową wytwórczą.
- II.1.8. W przypadku, gdy OSDk został przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDnn przed wejściem w życie NC DC, wniosek o określenie warunków przyłączenia musi zostać poprzedzony złożeniem przez OSDk powiadomienia o modyfikacji (art. 4 NC DC).”

9) Zmienia się pkt II.1.7. (po zmianie pkt II.1.11.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.11. Do wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3 należy załączyć:

- 1) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim (w przypadku OSDk wykaz numerów działek, na których będzie zlokalizowana stacja/stacje elektroenergetyczne OSDk przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej OSDnn),
- 2) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów,
- 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie modułu wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje):
 - a) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo

- b) decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo
 - c) pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej, w przypadku budowy modułu wytwarzania energii w polskim obszarze morskim, które powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego modułu wytwarzania energii na terenie objętym wnioskiem,
- 4) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń,
 - 5) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie modułu wytwarzania energii, parametry techniczne modułu wytwarzania energii - parametry należy przedstawić zgodnie z załączonym do wniosku szablonem,
 - 6) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej,
 - 7) wykaz nieruchomości, na których jest planowana budowa przyłączanych do sieci urządzeń, instalacji lub sieci, oraz obiektów lub lokali, w których jest planowana ich budowa, wraz z planem zabudowy albo szkicem sytuacyjnym określającym ich usytuowanie względem istniejącej sieci oraz sąsiednich nieruchomości a w przypadku urządzeń lub instalacji lokalizowanych na polskim obszarze morskim – wskazanie współrzędnych geograficznych obszaru, na którym jest planowane ich usytuowanie,
 - 8) w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.4., opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, uwzględniający możliwość zabezpieczenia przez OSDnn, urządzeń realizujących to zabezpieczenie, przed zmianą ich ustawień,
 - 9) w przypadku, o którym mowa w pkt II.1.58., dokumenty, o których mowa w art. 7 ust. 8d pkt 1) Ustawy, jeżeli są wymagane na podstawie przepisów odrębnych, dla każdej z planowanych do przyłączenia do sieci instalacji, a także:
 - a) porozumienie zawarte przez wszystkie podmioty, których instalacje są objęte wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, określające w szczególności:
 - (i) strony porozumienia wraz z danymi umożliwiającymi ich identyfikację oraz przyporządkowanie przyłączanych instalacji do stron porozumienia, w szczególności:
 - imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy,
 - lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii,
 - podpis wytwórcy albo osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy,
 - (ii) stronę porozumienia, która we własnym imieniu zawiera umowę o przyłączenie do sieci oraz umowę dystrybucji dla wszystkich przyłączonych i planowanych do przyłączenia instalacji,

- (iii) zasady wspólnej realizacji uprawnień i obowiązków wynikających z warunków przyłączenia, umowy o przyłączenie do sieci oraz umowy dystrybucji,
 - (iv) zasady współdzielenia zespołów urządzeń służących do wyprowadzania mocy do miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i instalacji podmiotów przyłączanych,
 - (v) zasady współpracy z podmiotem będącym stroną umowy dystrybucji w realizacji jego obowiązków określonych w art. 9j ust. 7 Ustawy,
 - (vi) zasady rozdziału środków otrzymanych w ramach rekompensaty finansowej w przypadku zastosowania przez OSP lub OSD redysponowania, o którym mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, pomiędzy stronami porozumienia,
 - (vii) określenie lokalizacji punktów pomiarowych właściwych dla poszczególnych instalacji,
- b) dokumenty potwierdzające tytuły prawne do korzystania z nieruchomości, na których będą realizowane wszystkie instalacje odnawialnego źródła energii określone we wniosku,
 - c) zobowiązanie każdej ze stron porozumienia, do montażu urządzeń uniemożliwiających przekroczenie mocy przyłączeniowej, w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.4.,
 - d) upoważnienie dla strony porozumienia, o której mowa w lit. a) ppkt (ii), do reprezentowania wszystkich stron porozumienia przed OSDnn lub Prezesem URE w sprawach wynikających z treści porozumienia,
 - e) zobowiązanie każdej ze stron porozumienia do przestrzegania IRiESD, rozporządzenia systemowego, aktów prawnych wydanych na podstawie art. 59 - 61 rozporządzenia 2019/943 oraz metod, warunków, wymogów i zasad dotyczących wymagań technicznych dla modułów wytwarzania energii, ustanowionych na podstawie tych aktów prawnych,
 - f) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o przyjęciu wraz z pozostałymi stronami porozumienia solidarnej odpowiedzialności wobec OSDnn z tytułu przekroczenia mocy przyłączeniowej, w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.4.,
 - g) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o wyrażeniu zgody na weryfikację przez OSDnn parametrów technicznych instalacji odnawialnego źródła energii, treści porozumienia w zakresie określonym w lit. a) ppkt (i), dokumentów, o których mowa w lit. b), treści upoważnienia, o którym mowa w lit. d), i treści zobowiązania, o którym mowa w lit. e), a w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.4., również treści zobowiązania, o którym mowa w lit. c), oraz treści oświadczenia, o którym mowa w lit. f),
- 10) informacje o zarejestrowaniu danej spółdzielni energetycznej w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego oraz o PPE, do których będzie dostarczana energia - w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia dotyczy instalacji odnawialnego źródła energii, która będzie wytwarzać energię elektryczną w ramach spółdzielni energetycznej,
 - 11) pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez wnioskodawcę do występowania w jego imieniu.”
- 10) Zmienia się pkt II.1.9. (po zmianie pkt II.1.13.) poprzez zastąpienie na końcu ppkt 21) kropki przecinkiem oraz dodanie ppkt 22) o następującym brzmieniu:

„22. w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.4., OSDnn w warunkach przyłączenia określa sposób zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.”

11) Dodaje się pkt II.1.14. (oraz zmienia się odpowiednio numerację punktów następujących) o następującym brzmieniu:

„I.1.14. Wymagania dotyczące warunków przyłączenia, o których mowa w pkt II.1.13., w przypadku wydania ich dla OSDk, zawierają dodatkowo m.in.:

- 1) wartość mocy przyłączeniowej odbiorczej,
- 2) wartość mocy przyłączeniowej wytwórczej w przypadku wystąpienia o taką moc wytwórczą przez OSDk (w przypadku braku takiego wystąpienia OSDnn wpisuje w warunkach przyłączenia moc przyłączeniową wytwórczą w wysokości 0 kW lub wartość dotychczasową),
- 3) rodzaj modułu wytwarzania energii (energii pierwotnej) – jeżeli warunki obejmują moc przyłączeniową wytwórczą (z podziałem mocy na rodzaje modułów wytwarzania energii),
- 4) informację o możliwości ograniczenia pracy modułów wytwarzania energii przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDk - zgodnie z art. 9c ust. 7b Ustawy – jeżeli warunki obejmują moc przyłączeniową wytwórczą,
- 5) wykaz numerów działek na których jest lub będzie zlokalizowana stacja/stacje elektroenergetyczne OSDk przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
- 6) wymóg instalacji strażnika mocy niezależnie od wartości mocy przyłączeniowej wytwórczej – parametry i nastawy strażnika mocy OSDk uzgadnia z OSDnn,
- 7) odwzorowanie modułów wytwarzania energii w Systemie OSDnn w zakresie pomiarów i stanu łączników (po stronie OSDk jest udostępnienie łączności i sygnałów oraz pomiarów w uzgodnionym z OSDnn zakresie),
- 8) wymóg spełnienia wymagań NC DC oraz NC RfG w zakresie w jakim dotyczą obowiązków OSDk,
- 9) zapisy dotyczące redysponowania modułów wytwarzania energii według aktualnego stanu prawnego.”

12) Zmienia się pkt II.1.10. (po zmianie pkt II.1.15.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.15. OSDnn wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:

- 1) 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV,
- 2) 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV,
- 3) 60 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w moduł wytwarzania energii ani w magazyn energii elektrycznej,
- 4) 120 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej – dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, wyposażonego w moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej,

- 5) 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej biogazowni rolniczej o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 2 MW, spełniającej warunki określone w art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu,
- 6) 45 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej instalowanej na budynku instalacji odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW wykorzystującej do wytwarzania energii energię promieniowania słonecznego, wyposażonej albo niewyposażonej w magazyn energii elektrycznej, z wyłączeniem takiej instalacji odnawialnego źródła energii zaliczanej do IV, V i VI grupy przyłączeniowej przyłączanej do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV; przy czym w przypadku gdy wniosek dotyczy nie tylko instalacji, o której mowa powyżej, termin 45 dni kalendarzowych stosuje się wyłącznie do tej instalacji odnawialnego źródła energii.

W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy, o których mowa powyżej, liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnioskującego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.”

- 13) W pkt II.1.14. (po zmianie pkt II.1.19.) użyte odwołanie „pkt. II.1.13.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.18.”.

- 14) Zmienia się pkt II.1.16. (po zmianie pkt II.1.21.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.21. OSDk oraz przedsiębiorstwa energetyczne niebędące operatorem, przed wydaniem warunków przyłączenia dla wytwórcy należącego do grupy przyłączeniowej III, IV lub V, uzgadniają je z OSDnn (załączając do nich komplet dokumentacji, na podstawie której przygotowano warunki przyłączenia, w tym ekspertyzę wpływu przyłączanego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej na KSE, o której mowa w art. 7 ust. 8e Ustawy), z którego siecią ten OSDk lub to przedsiębiorstwo są połączeni.

Uzgodnienie przez OSDnn następowało będzie po pozytywnej ocenie istnienia warunków technicznych i ekonomicznych przyłączenia źródła energii elektrycznej przeprowadzonej na moment otrzymania projektu warunków przyłączenia.”

15) W pkt II.1.17. (po zmianie pkt II.1.22.) użyte odwołanie „pkt. II.1.15.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.20.”.

16) Zmienia się pkt II.19. (po zmianie pkt II.1.24.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.24. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii, OSDnn powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki, a w przypadku złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie oświadczenia, o którym mowa w art. 7 ust. 3ba Ustawy – o szczegółowych zasadach stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, które będą podstawą wydania warunków przyłączenia, o których mowa w art. 7 ust. 8d2a Ustawy. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia:

- 1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej lub zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, OSDnn wydaje warunki przyłączenia,
- 2) w ww. terminie nie wyraził zgody, o której mowa w ppkt 1), OSDnn odmawia wydania warunków przyłączenia.

Bieg terminu, o którym mowa w pkt II.1.15., ulega zawieszeniu do czasu otrzymania zgody od podmiotu ubiegającego się o przyłączenie.”

17) Zmienia się pkt II.1.22. (po zmianie pkt II.1.27.) poprzez zastąpienie na końcu ppkt 18) kropki przecinkiem oraz dodanie ppkt 19) – ppkt 22) o następującym brzmieniu:

- „19) w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, postanowienia uprawnijające OSDnn do ograniczania gwarantowanej mocy przyłączeniowej lub wprowadzania ograniczeń operacyjnych, skutkujących brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej, w celu równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, zgodnie z warunkami określonymi w IRiESD,
- 20) w przypadku instalacji odnawialnego źródła energii służącej do wytwarzania biogazu w rozumieniu art. 2 pkt 1) Ustawy OZE, energii elektrycznej z biogazu, ciepła z biogazu lub biometanu z biogazu, wyposażonej w magazyn biogazu, dla których wydano warunki przyłączenia, zgodnie z art. 7 ust. 8d2a Ustawy, postanowienia umowy o przyłączenie, o których mowa w ppkt 19):
- a) zawierają szczegółowe zasady stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej, w szczególności określają okresy doby w poszczególnych miesiącach roku, w których ograniczenia mogą zostać wprowadzone,
 - b) nie mogą ograniczyć możliwości tej instalacji do wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej z gwarantowaną mocą przyłączeniową przez co najmniej 12 godzin w ciągu doby bez wypłaty z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943,
- 21) w przypadku, o którym mowa w pkt II.1.59. – wymagania dotyczące lokalizacji oraz parametrów technicznych dla układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających pomiar ilości energii elektrycznej oddanej do sieci

dystrybucyjnej i pobranej z sieci dystrybucyjnej przez każdy moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej, przyłączoną w jednym miejscu przyłączenia na podstawie tej umowy o przyłączenie,

22) w przypadku, o którym mowa w pkt II.1.59., oraz gdy moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii i lub magazynu energii elektrycznej – szczegółowy opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, przy czym:

- a) koszt zakupu i zainstalowania urządzeń służących do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej ponoszą podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej,
- b) nadzór nad pracą urządzeń służących do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej sprawuje OSDnn, który w szczególności jest odpowiedzialny za zabezpieczenie tych urządzeń w sposób uniemożliwiający zmianę ich ustawień.”

18) Zmienia się pkt II.1.32. (po zmianie pkt II.1.36.) użyte odwołanie „pkt II.1.18.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.25.” oraz usuwa się wyrażenie o następującym brzmieniu: (Dz. U. z 2019 r., poz. 1292 z późn. zmianami)”.

19) Zmienia się pkt II.1.33. (po zmianie pkt II.1.37.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.37. Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.36., lub Reprezentant prosumentów, o którym mowa w pkt II.1.47. i II.1.48., informuje OSDnn o:

- 1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji, lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej oraz zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej magazynu energii elektrycznej – w terminie 5 dni kalendarzowych od dnia zmiany tych danych,
- 2) trwającym dłużej niż 30 dni kalendarzowych zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub w małej instalacji – w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub małej instalacji.”

20) W pkt II.1.34. (po zmianie pkt II.1.38.) użyte odwołania „pkt II.1.28.” i „pkt II.1.29.” zastępuje się odpowiednio następującymi odwołaniami: „pkt II.1.36.” i „pkt II.1.37.”.

21) W pkt II.1.29. użyte odwołanie „pkt. II.1.20.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.25.”.

22) Zmienia się pkt II.1.36. (po zmianie pkt II.1.40.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.40. Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.39. jest obowiązany informować OSDnn o:

- 1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zmiany,
- 2) zawieszeniu trwającym od 30 dni kalendarzowych do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni kalendarzowych od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej,
- 3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej wytworzenia.”

23) W pkt II.1.39. (po zmianie pkt II.1.46.) użyte odwołanie „pkt. II.1.39.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.45.”

24) W pkt II.1.40. (po zmianie pkt II.1.47.) użyte odwołanie „pkt. II.1.17.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.22.”.

25) Zmienia się pkt II.1.41. (po zmianie pkt II.1.48.), a użyte odwołanie „pkt. II.1.40.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.47.”. Punkt przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.48. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia i zawiera z OSDnn umowę o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, w tym umowę o przyłączenie do sieci mikroinstalacji - jeżeli nie jest możliwe zastosowanie do mikroinstalacji procedury określonej w pkt II.1.47., przy czym, w przypadku, gdy umowa o przyłączenie do sieci dla danej instalacji jest już zawarta, Reprezentant prosumentów składa wniosek o zmianę tej umowy w celu umożliwienia rozliczeń Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych.”

26) W pkt II.1.42. (po zmianie pkt II.1.49.) użyte odwołania pkt „II.1.40.” i „II.1.41.” zastępuje się odpowiednio następującymi odwołaniami pkt: „II.1.47.” i „II.1.48.”.

27) Zmienia się pkt II.1.43. (po zmianie pkt II.1.50.), który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.50. Reprezentant prosumentów przekazuje OSDnn, do którego sieci dystrybucyjnej przyłączana jest instalacja odnawialnego źródła energii, nie później niż w terminie 30 dni kalendarzowych przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji, zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii zawierające informacje o:

- 1) przysługującym Prosumentom zbiorowym lub Prosumentom wirtualnym udziale, wyrażonym w procentach, z dokładnością do czterech miejsc po przecinku, w wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii oraz o maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, wyrażonej w jednostkach mocy, której ten udział odpowiada;
- 2) adresach oraz kodach PPE poszczególnych Prosumentów wirtualnych lub Prosumentów zbiorowych;
- 3) zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii;
- 4) danych kontaktowych Reprezentanta prosumentów;
- 5) podmiocie odpowiedzialnym za bilansowanie instalacji odnawialnego źródła energii – dotyczy wyłącznie Prosumenta wirtualnego.

OSDnn dokonuje weryfikacji ww. zgłoszenia nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jego otrzymania i informuje o wyniku weryfikacji oraz jest zobowiązany do umożliwienia rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji nie później niż w terminie 30 dni od otrzymania przez OSDnn zgłoszenia, o ile zgłoszenie to zostało pozytywnie zweryfikowane.”

28) W pkt II.1.44. (po zmianie pkt II.1.51.) użyte odwołanie „pkt II.1.43.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt II.1.50.”.

29) Dodaje się pkt II.1.52. – II.1.64. o następującym brzmieniu:

- „II.1.52. Instalacja odnawialnego źródła energii zgłoszona do OSDnn zgodnie z pkt II.1.50., musi być przyłączona do sieci w sposób umożliwiający wprowadzanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDnn.
- II.1.53. W przypadku zmiany odbiorcy na zgłoszonym PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego i braku zgłoszenia, o którym mowa w pkt II.1.51., przez Reprezentanta prosumentów, OSDnn usuwa udziały Prosumenta zbiorowego i Prosumenta wirtualnego ze zgłoszonego PPE. W takiej sytuacji do czasu uwzględnienia zgłoszonej zmiany zgodnie z pkt II.1.51. OSDnn przypisuje energię elektryczną odpowiadającą usuniętym udziałom do PPE właściwego dla miejsca dostarczania, w którym energia wytworzona w tej instalacji odnawialnego źródła energii jest wprowadzana do sieci dystrybucyjnej OSDnn.
- II.1.54. Możliwa jest zmiana mocy zainstalowanej instalacji odnawialnego źródła energii zgłoszonej do OSDnn pod warunkiem przeprowadzenia procedury, o której mowa w pkt od II.1.47 do II.1.49.
- II.1.55. Reprezentant prosumentów zgłaszający instalację odnawialnego źródła energii do OSDnn zgodnie z pkt II.1.50. musi posiadać pełnomocnictwa do występowania do OSDnn w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych. Na żądanie OSDnn, Reprezentant prosumentów jest zobowiązany przedstawić pełnomocnictwa.
- II.1.56. Instalacja odnawialnego źródła energii, zgłoszona OSDnn zgodnie z pkt II.1.50., rozpoczynająca wytwarzanie energii elektrycznej na rzecz Prosumentów wirtualnych musi być przyłączoną instalacją.
- II.1.57. Instalacja odnawialnego źródła energii, zgłoszona do OSDnn zgodnie z pkt II.1.50., może być przypisana tylko do jednego Prosumenta wirtualnego lub do grupy Prosumentów wirtualnych reprezentowanych przez jednego Reprezentanta prosumentów.
- II.1.58. W przypadku, gdy odbiorca końcowy przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDnn na napięciu 110 kV wniośkuje o przyłączenie modułu wytwarzania energii o mocy do 10 MW i o napięciu nominalnym poniżej 110 kV, OSDnn rozpatruje wniosek i wydaje warunki przyłączenia z uwzględnieniem zasad określonych w NC RfG, dla modułu wytwarzania energii typu B.
- II.1.59. Do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, w jednym miejscu przyłączenia można przyłączyć dwie lub większą liczbę instalacji odnawialnego źródła energii należących do jednego lub większej liczby podmiotów. Zdania pierwszego nie stosuje się do instalacji odnawialnego źródła energii, dla których miejscem przyłączenia do sieci jest instalacja odbiorcy końcowego.
- II.1.60. Dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zgodnie z pkt II.1.59. wydaje się jedne warunki przyłączenia oraz zawiera się jedną umowę o przyłączenie.
- II.1.61. W przypadku, o którym mowa w pkt II.1.59., wniosek o określenie warunków przyłączenia zawiera moc przyłączeniową, określoną przez podmiot ubiegający się o przyłączenie łącznie dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii planowanych do przyłączenia w jednym miejscu przyłączenia oraz wskazanie miejsca przyłączenia. Wniosek składa się dla dwóch lub większej liczby instalacji odnawialnego źródła energii, które po przyłączeniu do sieci dystrybucyjnej będą posiadały wspólne miejsce dostarczania energii elektrycznej i oddzielne, dedykowane każdej z tych instalacji, punkty pomiarowe. W takim przypadku, gdy tytuły prawne do instalacji objętych wnioskiem o określenie warunków

przyłączenia posiadają różne podmioty, wniosek jest składany przez jeden z tych podmiotów po dniu zawarcia porozumienia, o którym mowa w art. 7 ust. 3de pkt 1) Ustawy.

II.1.62. W przypadku, o którym mowa w pkt II.1.59., do wniosku, o którym mowa w pkt II.1.61., należy załączyć:

- 1) porozumienie zawarte przez wszystkie podmioty, których instalacje są objęte wnioskiem o określenie warunków przyłączenia, określające w szczególności:
 - a) strony porozumienia wraz z danymi umożliwiającymi ich identyfikację oraz przyporządkowanie przyłączanych instalacji do stron porozumienia, w szczególności:
 - (i) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy,
 - (ii) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnego źródła energii,
 - (iii) podpis wytwórcy albo osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy,
 - b) stronę porozumienia, która we własnym imieniu zawiera umowę o przyłączenie oraz umowę dystrybucji dla wszystkich przyłączonych i planowanych do przyłączenia instalacji,
 - c) zasady wspólnej realizacji uprawnień i obowiązków wynikających z warunków przyłączenia, umowy o przyłączenie oraz umowy dystrybucji,
 - d) zasady współdzielenia zespołów urządzeń służących do wyprowadzania mocy do miejsca rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej OSDnn i instalacji podmiotów przyłączanych,
 - e) zasady współpracy z podmiotem będącym stroną umowy dystrybucji w realizacji jego obowiązków,
 - f) zasady rozdziału środków otrzymanych w ramach rekompensaty finansowej w przypadku zastosowania przez OSP lub OSD redysponowania, o którym mowa w art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943, pomiędzy stronami porozumienia,
 - g) określenie lokalizacji punktów pomiarowych właściwych dla poszczególnych instalacji,
- 2) dokumenty potwierdzające tytuły prawne do korzystania z nieruchomości, na których będą realizowane wszystkie instalacje odnawialnego źródła energii określone we wniosku,
- 3) zobowiązanie każdej ze stron porozumienia, do montażu urządzeń uniemożliwiających przekroczenie mocy przyłączeniowej w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.5.,
- 4) upoważnienie dla strony porozumienia, o której mowa w ppkt 1) lit. b), do reprezentowania wszystkich stron porozumienia przed OSDnn w sprawach wynikających z treści porozumienia,
- 5) zobowiązanie każdej ze stron porozumienia do przestrzegania IRiESD, rozporządzenia systemowego, aktów prawnych wydanych na podstawie art. 59 - 61 rozporządzenia 2019/943 oraz TCM dotyczących wymagań technicznych dla modułów wytwarzania energii, ustanowionych na podstawie tych aktów prawnych,
- 6) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o przyjęciu wraz z pozostałymi stronami porozumienia solidarnej odpowiedzialności wobec OSDnn z tytułu przekroczenia mocy przyłączeniowej w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.5,

- 7) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o wyrażeniu zgody na weryfikację przez OSDnn parametrów technicznych instalacji odnawialnego źródła energii, treści porozumienia w zakresie określonym w ppkt 1) lit. a), dokumentów, o których mowa w ppkt 2), treści upoważnienia, o którym mowa w ppkt 4), i treści zobowiązania, o którym mowa w ppkt 5), a w przypadku, o którym mowa w pkt II.3.3.5., również treści zobowiązania, o którym mowa w ppkt 3), oraz treści oświadczenia, o którym mowa w ppkt 6),
 - 8) opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.
- II.1.63. OSDnn w przypadku wydawania warunków przyłączenia dla instalacji odnawialnego źródła energii, która będzie wytwarzać energię elektryczną w ramach spółdzielni energetycznej, stosuje dodatkowe wymagania, o których mowa w Ustawie OZE.
- II.1.64. OSDnn pobiera opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej w wysokości określonej w pkt II.2.3.3.”

30) Zmienia się tytuł pkt II.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.2. ZASADY ODŁĄCZANIA ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZEZ WYTWÓRCÓW”

31) Dodaje się w pkt II.2.3. o następującym brzmieniu:

- „II.2.3. Zasady ograniczeń w zakresie wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej.
- II.2.3.1. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, OSDnn może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDnn albo całkowicie wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, bez wypłaty rekompensat oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki tych ograniczeń albo odłączenia. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje po wdrożeniu, wskazanego przez OSDnn, sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn.
- II.2.3.2. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, niezależnie od ograniczeń o których mowa w pkt II.2.3.1., OSDnn pobiera opłaty za przekroczenia mocy przyłączeniowej.
- II.2.3.3. Opłata za przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn (O_{PM}), o której mowa w pkt II.2.3.2., jest obliczana według wzoru:

$$O_{PM} = E_{PM} \cdot 5 \cdot (C_{RK} + S)$$

gdzie:

E_{PM} - ilość energii elektrycznej nadmiarowo wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSDnn w trakcie przekroczenia mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, w okresie rozliczeniowym [MWh].

C_{RK} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b Ustawy, obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn [zł/MWh].

S - suma zmiennych stawek opłat ustalonych w Taryfie OSDnn, obowiązującej w okresie, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, [zł/MWh].

II.2.3.4. Opłatę, o której mowa w pkt II.2.3.3., oblicza się dla okresu rozliczeniowego określonego w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn.

II.2.3.5. Należności za przekroczenie mocy przyłączeniowej przez wytwórcę w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn, są płatne w terminie do 14 dni kalendarzowych od daty wystawienia dokumentu księgowego.”

32) Zmienia się tytuł pkt II.3. który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH”

33) Zmienia się pkt II.3.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.3.3. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej

II.3.3.1. Wymagania techniczne i zalecenia dla modułów wytwarzania energii oraz magazynów energii elektrycznej są ustalane przez OSDnn, z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej określonych w IRiESD, w szczególności w Załączniku nr 1 do IRiESD oraz NC RfG i WOS NC RfG, a także w Banku Nastaw dla Polski.

II.3.3.2. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii, o których mowa w pkt II.3.3.1., obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:

- 1) układów wzbudzenia,
- 2) układów regulacji napięcia,
- 3) sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć modułów wytwarzania energii (Układ ARNE),
- 4) systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,
- 5) urządzeń regulacji pierwotnej,
- 6) czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,
- 7) ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,
- 8) możliwości synchronizacji modułu wytwarzania energii z siecią dystrybucyjną,
- 9) wytwarzanych mocy czynnych i biernych,
- 10) wyposażenia linii blokowych w układy automatyki,
- 11) magazynu energii elektrycznej, gdy jest częścią modułu wytwarzania energii.

- II.3.3.3. W przypadku przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej na podstawie umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, moc przyłączeniowa tego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej może być mniejsza lub równa jego mocy zainstalowanej elektrycznej.
- II.3.3.4. W przypadku gdy moc przyłączeniowa jest niższa niż suma mocy zainstalowanej elektrycznej modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, należy zastosować zabezpieczenie zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, przy czym:
- 1) koszt zakupu i zainstalowania urządzeń służących do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej ponoszą podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej;
 - 2) nadzór nad pracą urządzeń służących do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej sprawuje OSDnn, która w szczególności jest odpowiedzialna za zabezpieczenie tych urządzeń w sposób uniemożliwiający zmianę ich ustawień.
- Szczegółowy opis sposobu zabezpieczenia określa umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

34) W pkt II.4.1.1. zmienia się wprowadzenie o następującym brzmieniu:

„Dane przekazywane do OSDnn przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn, w tym przez OSDk, nie ujęte w pkt II.4.1.2. obejmują:”

35) W pkt II.4.1.2. zmienia się pierwszy akapit o następującym brzmieniu:

„Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn, w tym OSDk, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSDp za pośrednictwem OSDnn.”

36) Zmienia się pkt II.4.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.4.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych czasu rzeczywistego

- II.4.4.1. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn mają obowiązek, zgodnie z IRiESP oraz TCM, przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub OSDp za pośrednictwem OSDnn.
- Wymiana danych czasu rzeczywistego dotyczy:
- a) podmiotów określonych w TCM,
 - b) posiadaczy magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.
- II.4.4.2. W sytuacji, gdy obowiązek, o którym mowa w pkt II.4.4.1., dotyczy:
- a) przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
 - b) przekazywania danych bezpośrednio do OSDnn, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDnn.
- II.4.4.3. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez OSDnn podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn zapewniają pozyskanie lub przekazanie do OSDnn następujących danych:
- a) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych

- niezbędnych do monitorowania, sterowania i zarządzania trybem pracy tych modułów,
- b) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania, sterowania i zarządzania trybem pracy tych magazynów,
 - c) OSDk i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania rozdzielni SN będących w ich posiadaniu,
 - d) OSDk i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie obciążalności linii elektroenergetycznych SN będących w ich posiadaniu.
- II.4.4.4. OSDk jest zobowiązany do przekazywania do OSDnn danych czasu rzeczywistego, w szczególności w zakresie:
- a) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej, napięcia i prądu w punkcie przyłączenia z siecią dystrybucyjną OSDnn,
 - b) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej dla każdego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDk,
 - c) danych niezbędnych do monitorowania pracy modułów wytwarzania energii typu D, C i B przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDk oraz magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDk,
 - d) pomiarów częstotliwości w punkcie przyłączenia dla każdego modułu wytwarzania energii typu D i C przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDk, wskazanego w Wykazie SGU opracowanym w oparciu o art. 11 ust. 4 lit c) i art. 23 ust. 4 lit. c) NC ER,
 - e) natężenia promieniowania słonecznego dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDk, którego źródłem energii pierwotnej jest energia promieniowania słonecznego,
 - f) prędkości wiatru dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDk, którego źródłem energii pierwotnej jest energia wiatru.
- II.4.4.5. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez OSDk, podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDk zapewniają pozyskanie lub przekazanie do OSDk następujących danych:
- a) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDk zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych modułów,
 - b) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDk zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych magazynów.”

37) Dodaje się pkt II.4.5. o następującym brzmieniu:

„II.4.5. Zasady wymiany danych strukturalnych i planistycznych

- II.4.5.1. Wymiana pomiędzy OSDnn a OSDp a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRiESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRiESP oraz OSDp i OSDnn, służy system informatyczny OSP składający się z:
- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,

b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.

- II.4.5.2. Wymiana danych strukturalnych pomiędzy OSP a OSDk odbywa się za pośrednictwem OSDnn i OSDp. OSDk przekazuje OSDnn dane i informacje w formie oraz w terminach określonych przez OSDnn.
- II.4.5.3. Wymiana danych planistycznych pomiędzy OSP a OSDk odbywa się za pośrednictwem OSDnn i OSDp. OSDk przylączy do sieci dystrybucyjnej OSDnn przekazuje do OSDnn:
- a) dane dotyczące przylączonych do sieci dystrybucyjnej OSDk modułów wytwarzania energii,
 - b) propozycje planów wyłączeń instalacji oraz elementów rozdzielni i powiązanych z nimi zmian topologii
- w zakresie wynikającym dokumentu zawierającego zakres wymienianych danych dla potrzeb planowania pracy i prowadzenia ruchu KSE - opracowanym przez OSP na podstawie art. 40 ust. 5 SO GL.
- Terminy przekazywania ww. danych planistycznych do OSDnn przez OSDk określa OSDnn w sposób zapewniający terminowe ich przekazanie do OSP.
- II.4.5.4 Podmioty przylączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn i zobowiązane zgodnie z IRiESD oraz TCM do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane do niezwłocznej, bieżącej aktualizacji przekazanych uprzednio danych planistycznych w przypadku zasadności ich zmiany. Powyższe dotyczy przede wszystkim aktualizacji przekazanych OSDnn planów pracy modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej, w szczególności w przypadkach:
- a) awarii modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej;
 - b) niedyspozycyjności modułu wytwarzania energii, która wpływa na zmianę w ilościach energii elektrycznej wytwarzanej i wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn przez moduł wytwarzania energii;
 - c) niedyspozycyjności magazynu energii elektrycznej, która wpływa na zmianę w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej;
 - d) decyzji podmiotu zarządzającego modułem wytwarzania energii skutkującej ograniczeniem lub niewytwarzaniem energii elektrycznej w module wytwarzania energii z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej;
 - e) decyzji posiadacza magazynu energii elektrycznej skutkującej zmianą w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej.
- II.4.5.5. Podmioty przylączone do sieci dystrybucyjnej OSDnn i zobowiązane zgodnie z IRiESD oraz TCM do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane również do przekazywania OSDnn planów pracy w odniesieniu do mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDnn lub pobieranej z tej sieci, dla każdego PPE.”

38) Zmienia się pkt IV.5.1. - pkt IV.5.5., które przyjmują następujące brzmienie:

- „IV.5.1. Redysponowanie jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej i odpowiedzi odbioru, które nie opiera się na zasadach rynkowych może być stosowane przez OSP, OSDp, OSDnn lub OSDk w przypadkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 rozporządzenia 2019/943, oraz z uwzględnieniem zasad, wskazanych w art. 13 ust. 6 oraz ust. 7 tego rozporządzenia.

- IV.5.2. W ramach prawa, o którym mowa w pkt IV.5.1., na potrzeby równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej OSP może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.
- IV.5.3. W ramach prawa, o którym mowa w pkt IV.5.1., na potrzeby zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej OSDnn może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej, w tym przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDk, wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.
- IV.5.4. Polecenia, o których mowa w pkt IV.5.2., w przypadku jednostek wytwórczych będących farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynów energii elektrycznej, OSP może wydać za pośrednictwem i w koordynacji z OSDp, jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDnn przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDp.
- IV.5.5. Polecenia, o których mowa w pkt IV.5.3., w przypadku jednostek wytwórczych będących farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynów energii elektrycznej, OSDnn może wydać:
- 1) bezpośrednio jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDnn lub
 - 2) za pośrednictwem OSDk przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDnn, jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej tego OSDk lub do sieci dystrybucyjnej innego OSDk przyłączonego do sieci dystrybucyjnej tego OSDk.”

39) Dodaje się punkt IV.6 o następującym brzmieniu:

„IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)

IV.6.1. Postanowienia ogólne

- IV.6.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, OSDnn może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). OSDnn wykorzystuje IDC w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.
- IV.6.1.2. IDC polega na zwiększeniu przez URD poboru mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej OSDnn, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego maksymalnej mocy interwencyjnej określonej przez OSDnn. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn w PPE, dla których zamówiona moc umowna jest wyższa niż 40 kW.
- IV.6.1.3. Zasady realizacji IDC i współpracy w zakresie realizacji IDC pomiędzy OSDnn a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna OSDnn,
- 2) OSDnn określa dopuszczalne: maksymalną moc interwencyjną oraz czas pobierania tej mocy,
- 3) OSDnn informuje URD z wyprzedzeniem (co najmniej 3-dniowym) o możliwości korzystania z IDC,
- 4) IDC może realizować jedynie URD, który posiada elektroniczny kanał komunikacji z OSDnn.

IV.6.1.4. URD nie przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IDC.

IV.6.1.5. W przypadku, gdy realizacja IDC będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej określonej w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IDC opłaty za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się.

IV.6.1.5. URD może realizować IDC pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.6.2.

IV.6.2. Wymagania techniczne

IV.6.2.1. URD, który realizuje IDC, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRiESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR OSDnn.”

40) Dodaje się punkt IV.7. o następującym brzmieniu:

„IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE OSDnn (obowiązuje do dnia 31 grudnia 2027 r.)

IV.7.1. Postanowienia ogólne

IV.7.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, OSDnn może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). OSDnn wykorzystuje IRB w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.7.1.2. IRB polega na zmianie przez URD poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej OSDnn lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci w zakresie niewymaganym zapisami prawa.

IRB nie może być realizowana przez URD_W lub URD_{ME} przyłączonych do sieci do sieci SN.

IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i współpracy w zakresie realizacji IRB pomiędzy OSDnn a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna OSDnn (w lokalizacjach sieciowych określonych przez OSDnn),
- 2) OSDnn określa moc minimalną/maksymalną regulacji,
- 3) IRB może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie OSDnn oraz elektroniczny kanał komunikacji z OSDnn,
- 4) zasoby URD wykorzystywane do IRB nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej OSDnn.

- IV.7.1.4. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IRB.
- IV.7.1.5. Realizacja IRB odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich OSDnn.
- IV.7.1.6. W przypadku, gdy realizacja IRB będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy tgφ, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IRB odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.
- IV.7.1.7. URD może realizować IRB pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.7.2.
- IV.7.1.8. W celu weryfikacji możliwości realizacji IRB przez URD lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt IV.7.2., OSDnn może zarządzić testowy okres realizacji IRB, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji IRB. Z tytułu realizacji IRB w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

IV.7.2. Wymagania techniczne

- IV.7.2.1. URD, który realizuje IRB, powinien spełniać następujące wymagania:
 - 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
 - 2) układy pomiarowo - rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRiESD jak dla układów pomiarowo - rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
 - 3) układy pomiarowo - rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR OSDnn,
 - 4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie OSDnn.
- IV.7.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt IV.7.2.1. Wzór oświadczenia określa OSDnn.
- IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania OSDnn w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

IV.7.3. Katalog IRB

- IV.7.3.1. OSDnn wykorzystuje IRB w szczególności do:
 - 1) regulacji napięcia,
 - 2) regulacji mocy biernejw celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- IV.7.3.2. OSDnn korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy na polecenie OSDnn.”

41) Zmienia się rozdział V., który przyjmuje następujące brzmienie:

„V. WSPÓŁPRACA OSDnn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OSDnn A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

- V.1. OSDnn współpracuje z następującymi podmiotami:
 - a) OSP,
 - b) OSD (OSDp oraz OSDk),
 - c) sprzedawcami,
 - d) POBz,

- e) DUB,
- f) OHT,
- g) OH,
- h) OP

oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami i wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).

- V.2. Zasady i zakres współpracy OSDnn z OSP są określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt I.1.3. oraz umowie o świadczenie usług przesyłania.
- V.3. OSDk realizuje określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt I.1.3. obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem OSD, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową.
- V.4. Zasady i zakres współpracy OSDnn z OSDk są określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt I.1.3. oraz w IWR, a także w stosownych umowach zawartych pomiędzy OSDnn a OSDk, przy czym:
 - a) w przypadku, gdy OSDk posiada bezpośrednie połączenia z siecią dystrybucyjną OSDnn oraz innych OSD, współpraca z OSP jest realizowana przez tego OSDk za pośrednictwem OSDnn lub innych OSD, odpowiednio do obszaru sieci dystrybucyjnej OSDk i obszaru sieci dystrybucyjnej OSDnn i danego OSD,
 - b) w przypadku gdy OSDk nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią dystrybucyjną OSDnn to taki OSDk realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem OSD, do którego sieci przyłączony jest podmiot, z którym połączona jest sieć OSDk, z uwzględnieniem postanowień lit. a).
- V.5. OHT oraz OH są zobowiązani do zawarcia stosownej umowy z OSP oraz z właściwymi OSD, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- V.6. OSDk przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDnn zobowiązany jest, do 10-tego dnia kalendarzowego po zakończeniu każdego miesiąca kalendarzowego, do przekazania OSDnn zestawienia zawierającego wykaz wszystkich modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, a także odbiorców o mocy umownej powyżej 40 kW:
 - a) dla których określone zostały warunki przyłączenia ze wskazaniem terminu ważności, a także o ich anulowaniu,
 - b) dla których zawarto umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDk ze wskazaniem planowanego terminu przyłączenia, a także o rozwiązywaniu tych umów,
 - c) którzy zostali przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDk w danym miesiącu kalendarzowym,Powyższe informacje OSDk przekazuje zgodnie z wzorem zestawienia określonym przez OSDnn.”

42) Zmienia się pkt VI.3.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

„VI.3.1. OSDnn oraz OSDk sporządzają koordynacyjne plany pracy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, zgodnie z postanowieniami TCM.”

43) W pkt VI.3.5. zmienia się wprowadzenie do wyliczenia, które przyjmuje następujące brzmienie:

„Przekazywanie OSDnn planów przez podmioty posiadające moduły wytwarzania energii i posiadaczy magazynów energii elektrycznej oraz przez OSDk, do sieci których są przyłączone podmioty posiadające moduły wytwarzania energii i posiadacze magazynów energii elektrycznej, powinno być realizowane w następujących terminach:”

44) Usuwa się pkt A.9.2., w wyniku czego punkty A.9.3. oraz A.9.4. zmieniają numerację

45) Zmienia się pkt C.1.21., który przyjmuje następujące brzmienie:

„C.1.21. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Prosumentem, Prosumentem zbiorowym lub Prosumentem wirtualnym, OSDnn udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSDnn i pobranej z tej sieci, odpowiednio przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej i pobranej z tej sieci, zarejestrowanej uprzednio przez LZO na wszystkich fazach instalacji elektrycznej. Sumaryczne bilansowanie dokonywane jest w LSPR.”

46) Zmienia się punkt D.2.7., który otrzymuje brzmienie:

„D.2.7. Sprzedawca informuje OSDnn o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej:

- 1) nie później niż na 21 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej - w odniesieniu do umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
- 2) nie później niż na 5 dni kalendarzowych oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej - w odniesieniu do umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę w/w terminów, OSDnn będzie realizował dotychczasową:

- a) umowę sprzedaży albo umowę kompleksową - do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSDnn od sprzedawcy,
- b) umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową - do 5 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSDnn od sprzedawcy

chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy, o której mowa w pkt D.1.2.”

47) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w 1. OZNACZENIA SKRÓTÓW dodaje się skróty:

OSDk

Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadający bezpośredniego połączenia z OSP, przyłączony do OSDnn

WOS NC RfG Wymogi ogólnego stosowania NC RfG

ZIWWE Zakres i warunki wykonania ekspertyzy

48) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH dodaje się definicje:

Bank Nastaw dla Polski Zbiór nastaw i kryteriów zabezpieczeniowych oraz parametrów konfiguracyjnych charakterystyk regulacyjnych dla modułu wytwarzania energii typu A i B, o którym mowa w dokumencie opublikowanym na stronie internetowej OSDnn „Bank Nastaw dla Polski”.

Moc przyłączeniowa odbiorcza Moc przyłączeniowa dla kierunku pobierania energii do sieci dystrybucyjnej OSDnn.

Moc przyłączeniowa wytwórcza Moc przyłączeniowa dla kierunku wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDnn.

Sprzedawca rezerwowy Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania OSDnn, zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.

Sprzedawca zobowiązany Sprzedawca energii elektrycznej, o którym mowa w art. 40 ust. 1 Ustawy OZE, tj. przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE przez Prezesa URE na obszarze działania OSDnn (albo w przypadku brak możliwości realizacji obowiązków przez tego sprzedawcę – wyznaczone dla obszaru działania OSP) i zobowiązane do zakupu energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE, zgodnie z Ustawą OZE.

Sprzedaż rezerwowa Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDnn dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego, w przypadku, gdy nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa dla danego PPE przez dotychczasowego sprzedawcę.

Strażnik mocy Urządzenie lub zespół urządzeń służących do zabezpieczania zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.

System OSD System wspomagania dyspozytorskiego służący do gromadzenia, przetwarzania i wizualizacji danych o bieżącej pracy KSE oraz inicjacji procedur zdalnych operacji ruchowych, łączeniowych i czynności sterowniczych

49) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH zmienia się definicje:

**Prosument wirtualny
energii odnawialnej**

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.

52) W Załączniku nr 4 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI”:

w części A w pkt V zmienia się ppkt 2., który otrzymuje brzmienie:

- „2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów, prosumentów zbiorowych lub prosumentów wirtualnych, OSDnn udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDnn przez prosumenta, prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDnn.”

w części A dodaje się pkt VIIa, który otrzymuje brzmienie:

„VIIa Rozliczenia finansowe i fakturowanie

1. Rozliczenia za świadczone przez OSDnn usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie OSDnn, z uwzględnieniem udzielonych przez OSDnn bonifikat. W relacjach pomiędzy OSDnn a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.
2. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego danego URD, stawki opłat i rozliczenia powinny być przyjmowane zgodnie z Taryfą OSDnn obowiązującą w danym okresie zużycia energii elektrycznej. W takim przypadku OSDnn udostępnia do rozliczeń dane pomiarowe wyznaczone zgodnie z IRiESD.
3. W celu poprawnego rozliczenia URD, dla których część opłat z tytułu świadczonych usług dystrybucji nie wynika z ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDnn, sprzedawca jest zobowiązany przekazywać OSDnn niezbędne informacje, w tym otrzymane od URD stosowne oświadczenia służące do prawidłowego rozliczenia usług dystrybucji, zgodnie z Taryfą OSDnn i na zasadach określonych przez OSDnn.
4. W każdym przypadku za datę zapłaty uznaje się datę wpływu należności na rachunek bankowy Strony.
5. W przypadku opóźnień w płatnościach Strony mają prawo naliczyć odsetki określone w przepisach prawa za każdy dzień opóźnienia w płatnościach.

6. W przypadku, gdyby którakolwiek ze Stron przestała być czynnym podatnikiem podatku VAT ma ona obowiązek poinformowania o tym drugą Stronę, pod rygorem odszkodowania.
7. Opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej URD, wstrzymanego na żądanie sprzedawcy ponosi sprzedawca na rzecz OSDnn. W innych przypadkach opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej ponosi URD na rzecz OSDnn.”

w części A zmienia się pkt VIII, który otrzymuje brzmienie:

- „1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD-K:
- 1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD-K, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie.
 - 2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa;
 - 3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD-K albo zgłoszenie wniosku o renegocjacje GUD-K, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD-K.
2. Zasady udzielania bonifikat:
- 1) OSDnn udziela sprzedawcy, na zasadach oraz w terminach określonych w IRiESD oraz w Taryfie OSDnn bonifikaty z tytułu:
 - a) niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - b) niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
 3. Szczegółowe zasady postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych, zawarte są w IRiESD oraz GUD-K.”

w części A zmienia się pkt X, który otrzymuje brzmienie:

- „X. Zasady sprzedaży rezerwowej:
1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie rezerwowej umowy kompleksowej oraz warunki współpracy OSDnn i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD.
 2. Sprzedawca rezerwowy:
 - 1) przekazuje OSDnn aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje OSDnn nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje OSDnn w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K,
 - 2) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od OSDnn informację o zawarciu z mocy prawa rezerwowej umowy kompleksowej oraz o dacie zawarcia tej umowy,

- 3) otrzymuje informację, o której mowa w ppkt 2), wraz z danymi URD określonymi w paszporcie PPE, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD-K lub w formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K.”

w części B zmienia się pkt VIII, który otrzymuje brzmienie:

„1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD:

- 1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie.
 - 2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa;
 - 3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD-K albo zgłoszenie wniosku o renegocjacje GUD, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD.
2. Szczegółowe zasady postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych, zawarte są w IRiESD oraz GUD.”

w części B zmienia się pkt X, który otrzymuje brzmienie:

„X. Zasady sprzedaży rezerwowej:

1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy OSDnn i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD.
2. Sprzedawca rezerwowy:
 - 1) przekazuje OSDnn aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje OSDnn. nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje OSDnn. w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD,
 - 2) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od OSDnn informację o zawarciu z mocy prawa umowy sprzedaży rezerwowej oraz o dacie zawarcia tej umowy,
 - 3) otrzymuje informację, o której mowa w ppkt 2), wraz z danymi URD, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD lub w formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.”

3. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące od dnia przystąpienia OSDnn do CSIRE

1) W punkcie IV.6.2.1. ppkt 2) otrzymuje następujące brzmienie:

„2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego OSDnn.”

2) W punkcie IV.7.2.1. ppkt 3) otrzymuje następujące brzmienie:

„3) układy pomiarowo - rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do systemu pomiarowego OSDnn.”

3) Punkt A.7. otrzymuje brzmienie:

„A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ

A.7.1. W przypadku gdy do CSIRE nie została przekazana przez sprzedawcę informacja o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDnn, OIRE niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.

A.7.2. Sprzedaż rezerwowa dla URD jest uruchamiana z chwilą poinformowania przez OIRE poprzez CSIRE sprzedawcy rezerwowego o potrzebie uruchomienia sprzedaży rezerwowej oraz przypisania tego sprzedawcy do PPE w CSIRE w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.

A.7.3. OSDnn będzie realizował na rzecz URD sprzedaż rezerwową, o której mowa w pkt A.7.2. po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE powiadomienia o nowej umowie oraz powiadomienia o potencjalnej potrzebie przekazania danych pomiarowych.

A.7.4. Sprzedaż rezerwowa, o której mowa w pkt A.7.2. nie jest uruchamiana, w sytuacji, gdy:

- 1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,
- 2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2,
- 3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
- 4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,
- 5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
- 6) dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.

- A.7.5. Sprzedawca rezerwowo zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, zgodnie z pkt D.1.7.
- A.7.6. OSDnn przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE.
- A.7.7. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej i nieotrzymania przez OSDnn z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy, OSDnn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSDnn nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, OSDnn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.9. OSDnn zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez OSDnn powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.
- A.7.10. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD i zmiany przez OIRE okresu rozliczeniowego dla PPE URD na okres 1 - miesięczny w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucji zmienia się również na okres 1 – miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.”
- 4) Usuwa się punkt A.8.
- 5) W Załączniku nr 4 „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI w części A w pkt VIIa zmienia się ppkt 1., który otrzymuje brzmienie:
- „1. Rozliczenia za świadczone przez OSDnn usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie OSDnn, z uwzględnieniem udzielonych przez OSDnn bonifikat. W relacjach pomiędzy OSDnn a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem, prosumentem zbiorowym, prosumentem wirtualnym, członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.”
- 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD obowiązujące od 20 października 2026 r.**
- 1) Dodaje się pkt I.1.24. otrzymuje brzmienie:
- „I.1.24. Postanowienia IRiESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego odnoszą się do Prosumenta wirtualnego, którego miejsce przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii oraz miejsce dostarczania energii elektrycznej znajdują się na obszarze działania OSDnn oraz innych OSD.”