

ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



KARTA AKTUALIZACJI NR 41/2025
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie:

Niniejsza Karta aktualizacji nr 41/2025 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

WERSJA 1.1.

Karta aktualizacji nr 41/2025

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRIESD

L.p.	Rozdział IRIESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział I IRIESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się pkt I.1.8. oraz pkt I.1.29.
2.	Rozdział I IRIESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Dodaje się pkt I.1.30.
3.	Rozdział II IRIESD „Przylączenie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt II.1.1., pkt II.1.2., pkt II.1.5., pkt II.1.11., pkt II.1.13., pkt II.1.15., pkt II.1.16., pkt II.1.18., pkt II.1.20., pkt II.1.21., pkt II.1.23., pkt II.1.26. – pkt II.1.29., pkt II.1.34., pkt II.1.43., pkt II.1.45. – pkt II.1.50., tytuł pkt. II.3., tytuł pkt. II.3., tytuł pkt. II.4., pkt II.4.3., pkt II.5.1.1., pkt II.5.1.2. oraz tytuł pkt. II.5.5.
4.	Rozdział II IRIESD „Przylączenie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Dodaje się pkt II.1.4., pkt II.1.6. – pkt II.1.8., pkt II.1.14., pkt II.1.31., pkt II.1.51. – pkt II.1.63., pkt II.3.3., pkt. II.5.5.2. – pkt II.5.5.4. oraz pkt II.5.6.
5.	Rozdział IV IRIESD „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”	Zmienia się pkt IV.5.1. – pkt IV.5.5.
6.	Rozdział V IRIESD „Współpraca ENEA Operator z innymi operatorami i przekazywanie informacji pomiędzy operatorami oraz ENEA Operator a użytkownikami systemu”	Zmienia się rozdział V.
7.	Rozdział VI IRIESD „Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt VI.3.1. oraz pkt VI.3.7.
8.	Rozdział A IRIESD „Postanowienia wstępne”	Skreśla się pkt A.9.2.
9.	Rozdział B IRIESD „Zasady zawierania umów dystrybucyjnych z URD”	Zmienia się pkt B.10.
10.	Rozdział C IRIESD „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych”	Zmienia się pkt C.1.26.
11.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczenia skrótów”	Dodaje się skróty: „SCADA”, „WOS NC RfG” oraz „ZIWWWE”.

L.p.	Rozdział IRIESD	Zapisy podlegające zmianie
12.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Dodaje się definicje: „Bank Nastaw dla Polski”, „Moc przyłączeniowa odbiorcza”, „Moc przyłączeniowa wytwórcza”, „Strażnik mocy” oraz „System SCADA”.
13.	IRIESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Zmienia się definicję: „Prosument wirtualny energii odnawialnej”.

2. Nowe brzmienie zapisów IRIESD

1) Zmienia się pkt I.1.8., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.1.8. Postanowienia IRIESD obowiązują:

- 1) operatora systemu dystrybucyjnego – ENEA Operator,
- 2) OSDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator,
- 3) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator,
- 4) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator,
- 5) podmioty odpowiedzialne za bilansowanie i dostawców usług bilansujących,
- 6) Sprzedawców,
- 7) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator,
- 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:

- a) operatorzy systemów dystrybucyjnych,
- b) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
- c) podmioty, do których sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci użytkowników systemu i odbiorców,
- d) podmioty określające warunki przyłączenia i dokonujące przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym,
- e) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii, za których dysponowanie mocą, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne, odpowiada OSP.

2) Zmienia się pkt I.1.29., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.1.29. 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 ENEA Operator.

3) Dodaje się pkt I.1.30. o następującym brzmieniu:

I.1.30. Ilekcioć w IRIESD jest mowa o odbiorcy lub podmiocie przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, za odbiorcę lub ten podmiot rozumie się również OSDn.

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

II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez ENEA Operator albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, o którym mowa w pkt. II.1.24., po spełnieniu wymagań, o których mowa w pkt. 1.8. Załącznika nr 1 do IRIESD (w przypadku sieci dystrybucyjnych OSDn jako przyłączenie traktuje się połączenie sieci dystrybucyjnych ENEA Operator i OSDn).

5) W pkt. II.1.2. zmienia się ppkt 10) poprzez dodanie na końcu lit. e) słowa „lub” oraz dodanie lit. f) o następującym brzmieniu:

II.1.2. f) sieci dystrybucyjnej OSDn o łącznej mocy przyłączeniowej odbiorczej nie większej niż 5 MW oraz sieci dystrybucyjnej OSDn o łącznej mocy przyłączeniowej wytwórczej nie większej niż 2 MW.

6) Zmienia się pkt II.1.2. poprzez zastąpienie na końcu ppkt. 16) kropki przecinkiem oraz dodanie ppkt. 17) i ppkt. 18) o następującym brzmieniu:

II.1.2. 17) w przypadku OSDn, po uzyskaniu przez niego koncesji na dystrybucję energii elektrycznej oraz wyznaczeniu na OSD, OSDn zawiera nową lub aktualizuje zawartą z ENEA Operator umowę dystrybucyjną jako OSDn dla kierunku pobierania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. Powyższe może nastąpić po spełnieniu warunku, o którym mowa w pkt. II.1.5. Stosownie do potrzeb, OSDn zawiera z ENEA Operator umowę o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB, a w przypadku, gdy do sieci dystrybucyjnej OSDn są przyłączone podmioty zobowiązane do wykonania obowiązku mocowego, również umowę o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych,

18) podmiot ubiegający się o przyłączenie zarówno do sieci gazowej jak i sieci dystrybucyjnej ENEA Operator o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym, urządzeń, instalacji lub sieci, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej paliwa gazowe, składa jednocześnie wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator oraz przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, wskazując we wniosku to przedsiębiorstwo. Pozostałe uwarunkowania dotyczące tego przypadku reguluje ustawa Prawo energetyczne.

7) Dodaje się nowy pkt II.1.4. (oraz zmienia się numerację istniejącego pkt. II.1.4. na pkt II.1.5.) 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 dystrybucyjnej, nie jest możliwa zmiana charakteru obiektu wymienionego w ww. warunkach lub umowach na sieć dystrybucyjną OSDn. Nie jest również możliwa zmiana charakteru podmiotu z OSDn na wytwórcę. Takie przypadki wymagają przeprowadzenia pełnego procesu przyłączeniowego odpowiednio jak dla OSDn lub wytwórcy.

Nie jest możliwe, aby podmiot posiadający moduł wytwarzania energii, który jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub zawarł umowę o przyłączenie, lub posiada wydane warunki przyłączenia, został odłączony od sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDn, jeżeli nie przeprowadzono

uprzednio procesu przyłączeniowego, w tym w zakresie możliwości przyłączenia mocy wytwórczej do sieci dystrybucyjnej tego OSDn. Nie jest możliwe także, aby pomiędzy siecią dystrybucyjną ENEA Operator, a podmiotem posiadającym moduł wytwarzania energii, w miejscu przyłączenia/miejsu dostarczania energii, został utworzony OSDn, który nie przeszedł uprzednio procesu przyłączeniowego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

8) 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator, określonych w IRIESD, w szczególności w pkt. II.1.19. i w pkt. II.1.20. Przekazanie ENEA Operator projektu warunków przyłączenia, o którym mowa w pkt. II.1.19. lub w pkt. II.1.20., 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 Prawo energetyczne oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d ustawy Prawo energetyczne, w związku z art. 7 ust. 8d¹ ustawy Prawo energetyczne.

9) Dodaje się pkt II.1.6. – pkt II.1.8. (oraz zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. II.1.5 – pkt. II.1.9. na pkt. II.1.9. – pkt. II.1.13.) o następującym brzmieniu:

II.1.6. OSDn przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, może wystąpić do ENEA Operator z wnioskiem o uzgodnienie ZIWWWE lub warunków przyłączenia. W takim przypadku:

1) Jeżeli OSDn posiada moc przyłączeniową wytwórczą, to ENEA Operator przystępuje do uzgadniania ZIWWWE lub warunków przyłączenia dla modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej, planowanego do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn, maksymalnie do wielkości mocy przyłączeniowej wytwórczej, z uwzględnieniem rodzaju modułu wytwarzania energii oraz magazynu energii elektrycznej. W przypadku gdy:

a) OSDn nie posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator strażnika mocy, warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo tj. przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn będzie uzależnione od zrealizowania zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator. Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDn zawartej umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator;

b) OSDn posiada w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator strażnika mocy, ENEA Operator przystępuje do uzgodnienia ZIWWWE lub

warunków przyłączenia bez wymogu zmiany umowy przyłączeniowej w tym zakresie,

- 2) Jeżeli OSDn nie posiada mocy przyłączeniowej wytwórczej lub posiadana moc przyłączeniowa wytwórcza jest zbyt mała, a wnioskuje o:
 - a) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej bez możliwości wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – to warunki przyłączenia mogą zostać uzgodnione warunkowo, a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn może nastąpić po zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator;
 - b) przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej z wprowadzaniem energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – to warunki mogą zostać uzgodnione warunkowo, a przyłączenie modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn nastąpi po zmianie charakteru OSDn z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy lub zwiększeniu mocy przyłączeniowej wytwórczej OSDn i zrealizowaniu zmiany umowy o przyłączenie w zakresie instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator.

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

Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDn zawartej umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator.

- II.1.7. OSDn którego sieć dystrybucyjna jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, 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 OSDn chce przyłączyć do swojej sieci moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej lub przyłączone na zgłoszenie do sieci dystrybucyjnej OSDn mikroinstalacje mogą powodować wprowadzanie energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator).

W takim przypadku OSDn składa do ENEA Operator 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 OSDn w miejscu przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator. Po realizacji umowy o przyłączenie wymagana jest aktualizacja przez OSDn zawartej umowy dystrybucyjnej z ENEA Operator.

W przypadku braku możliwości wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, odmowa wydania warunków przyłączenia dla OSDn w zakresie zmiany charakteru sieci dystrybucyjnej z odbiorczego na odbiorczo-wytwórczy, będzie zawierała informacje o konieczności instalacji strażnika mocy w sieci dystrybucyjnej

OSDn na styku z siecią dystrybucyjną ENEA Operator z blokadą wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

- II.1.8. W przypadku, gdy OSDn został przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przed wejściem w życie NC DC, wniosek o określenie warunków przyłączenia musi zostać poprzedzony złożeniem przez OSDn powiadomienia o istotnej modyfikacji (art. 4 NC DC).

10) 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 OSDn wykaz numerów działek, na których będzie zlokalizowana stacja/stacje elektroenergetyczne OSDn przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator),
- 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 lub 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.4.3.4., opis sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej, uwzględniający możliwość zabezpieczenia przez ENEA Operator urządzeń realizujących to zabezpieczenie przed zmianą ich ustawień,
- 9) w przypadku, o którym mowa w pkt. II.4.3.4., dokumenty, o których mowa w art. 7 ust. 8d pkt. 1) ustawy Prawo energetyczne, 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 dystrybucyjną 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 dystrybucyjne,
 - (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 Prawo energetyczne,
 - (vi) zasady rozdziału środków otrzymanych w ramach rekompensaty finansowej w przypadku zastosowania przez OSP lub ENEA Operator 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.4.3.4.,
 - d) upoważnienie dla strony porozumienia, o której mowa w lit. a) ppkt. (ii), do reprezentowania wszystkich stron porozumienia przed ENEA Operator 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 ENEA Operator z tytułu przekroczenia mocy przyłączeniowej, w przypadku o którym mowa w pkt. II.4.3.4.,
 - g) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o wyrażeniu zgody na weryfikację przez ENEA Operator 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.4.3.4., 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.
- 11) 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:
- II.1.13. 22) w przypadku, o którym mowa w pkt. II.1.58., ENEA Operator w warunkach przyłączenia określa sposób zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.
- 12) Dodaje się nowy pkt II.1.14. (oraz zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. II.1.10. – pkt. II.1.25. na pkt. II.1.15. – pkt. II.1.30.) o następującym brzmieniu:
- II.1.14. Wymagania dotyczące warunków przyłączenia, o których mowa w pkt. II.1.13., w przypadku wydania ich dla OSDn, zawierają dodatkowo m.in.:
- 1) wartość mocy przyłączeniowej odbiorczej,
 - 2) wartość mocy przyłączeniowej wytwórczej w przypadku wystąpienia o taką moc wytwórczą przez OSDn (w przypadku braku takiego wystąpienia ENEA Operator

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 OSDn – jeżeli warunki obejmują moc przyłączeniową wytwórczą,
- 5) wykaz numerów działek na których jest lub będzie zlokalizowana stacja/stacje elektroenergetyczne OSDn przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator,
- 6) wymóg instalacji strażnika mocy niezależnie od wartości mocy przyłączeniowej wytwórczej – parametry i nastawy strażnika mocy OSDn uzgadnia z ENEA Operator,
- 7) odwzorowanie modułów wytwarzania energii w systemie SCADA ENEA Operator w zakresie pomiarów i stanu łączników (po stronie OSDn jest udostępnienie łączności i sygnałów oraz pomiarów w uzgodnionym z ENEA Operator zakresie),
- 8) wymóg spełnienia wymagań NC DC oraz NC RfG w zakresie w jakim dotyczą obowiązków OSDn,
- 9) zapisy dotyczące redysponowania modułów wytwarzania energii według aktualnego stanu prawnego.

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

II.1.15. ENEA Operator 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) 150 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do II grupy przyłączeniowej;
- 6) 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;

- 7) 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 ENEA Operator 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.

- 14) Zmienia się pkt II.1.11. (po zmianie pkt II.1.16.) poprzez zmianę drugiego akapitu, który otrzymuje następujące brzmienie:

II.1.16. Wnioskodawca może zrezygnować z realizacji warunków przyłączenia przed upływem terminu ważności warunków przyłączenia, o czym informuje ENEA Operator. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania ENEA Operator o rezygnacji z ich realizacji.

- 15) W pkt. II.1.13. (po zmianie pkt II.1.18.) użyte odwołanie „pkt. II.1.12.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.17.”.

- 16) Zmienia się pkt II.1.15. (po zmianie pkt II.1.20.), który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.20. OSDn oraz przedsiębiorstwa energetyczne niebędące operatorem, przed wydaniem warunków przyłączenia dla wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej należącego do grupy przyłączeniowej III, IV lub V, uzgadniają je z ENEA Operator (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 Prawo energetyczne), z którego siecią ten OSDn lub to przedsiębiorstwo są połączeni.

Uzgodnienie przez ENEA Operator następowało będzie po pozytywnej ocenie istnienia warunków technicznych i ekonomicznych przyłączenia modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przeprowadzonej na moment otrzymania projektu warunków przyłączenia.

17) W pkt. II.1.16. (po zmianie pkt II.1.21.) użyte odwołanie „pkt. II.1.14.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.19.”.

18) Zmienia się pkt II.18. (po zmianie pkt II.1.23.), który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.23. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii, ENEA Operator 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 Prawo energetyczne – o szczegółowych zasadach stosowania ograniczeń mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, które będą podstawą wydania warunków przyłączenia, o których mowa w art. 7 ust. 8d^{2a} ustawy Prawo energetyczne. 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 ENEA Operator, ENEA Operator wydaje warunki przyłączenia;
- 2) w ww. terminie nie wyraził zgody, o której mowa w ppkt. 1), ENEA Operator 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.

19) Zmienia się pkt II.1.21. (po zmianie pkt II.1.26.) poprzez zastąpienie na końcu ppkt. 15) kropki przecinkiem oraz dodanie ppkt. 16) – ppkt. 19) o następującym brzmieniu:

II.1.26. 16) w przypadku modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej lub sieci dystrybucyjnej OSDn, postanowienia uprawniające ENEA Operator 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,

17) 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. 8d^{2a} ustawy Prawo energetyczne, postanowienia umowy o przyłączenie, o których mowa w ppkt. 16):

- 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,

18) w przypadku, o którym mowa w pkt. II.1.60. – 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,

19) w przypadku, o którym mowa w pkt. II.1.60., 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 ENEA Operator, który w szczególności jest odpowiedzialny za zabezpieczenie tych urządzeń w sposób uniemożliwiający zmianę ich ustawień.

20) W pkt. II.1.22. (po zmianie pkt II.1.27.) użyte odwołanie „pkt. II.1.19.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.24.” oraz usuwa się wyrażenie o następującym brzmieniu: „(Dz. U. z 2021 r., poz. 162 z późniejszymi zmianami)”.

21) Zmienia się pkt II.1.23. (po zmianie pkt II.1.28.), który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.28. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.27., lub Reprezentant prosumentów, o którym mowa w pkt. II.1.46. i pkt. II.1.47., informuje ENEA Operator 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.

22) W pkt. II.1.24. (po zmianie pkt II.1.29.) użyte odwołania „pkt. II.1.22.” i „pkt. II.1.24.” zastępuje się odpowiednio następującymi odwołaniami: „pkt. II.1.27.” i „pkt. II.1.28.”.

23) Dodaje się pkt II.1.31. (oraz zmienia się odpowiednio numerację istniejących pkt. II.1.26 – pkt. II.1.44. na pkt. II.1.32. – pkt. II.1.45.) o następującym brzmieniu:

II.1.31. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.30., jest obowiązany informować ENEA Operator 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.
- 24) W pkt. II.1.28. (po zmianie pkt II.1.34.) użyte odwołanie „pkt. II.1.27.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.33.”.
 - 25) W pkt. II.1.37. (po zmianie pkt II.1.43.) użyte odwołanie „pkt. II.1.36.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.42.”.
 - 26) W pkt. II.1.39. (po zmianie pkt II.1.45.) użyte odwołanie „pkt. II.1.38.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.44.”.
 - 27) Zmienia się pkt II.1.40. (po zmianie pkt II.1.46.), który przyjmuje następujące brzmienie:
 - II.1.46. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, informuje ENEA Operator do którego sieci dystrybucyjnej ma zostać przyłączona mikroinstalacja, o terminie jej przyłączenia, lokalizacji przyłączenia, rodzaju odnawialnego źródła energii lub magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, nie później niż w terminie 30 dni kalendarzowych przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, zgodnie z zasadami określonymi w pkt. II.1.24. dotyczącymi zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji. W przypadku mikroinstalacji wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego, jej przyłączenie w trybie opisanym w zdaniu pierwszym może zostać zrealizowane jedynie, jeżeli w miejscu przyłączenia tej mikroinstalacji istnieje już przyłączy do sieci dystrybucyjnej i moc zainstalowana mikroinstalacji nie jest większa niż moc określona w wydanych warunkach przyłączenia dla tego przyłącza.
 - 28) Zmienia się pkt II.1.41. (po zmianie pkt II.1.47.), który przyjmuje następujące brzmienie:
 - II.1.47. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia i zawiera z ENEA Operator 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.1.46., 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.
 - 29) W pkt. II.1.42. (po zmianie pkt II.1.48.) użyte odwołania „pkt. II.1.40.” i „pkt. II.1.41.” zastępuje się odpowiednio następującymi odwołaniami: „pkt. II.1.46.” i „pkt. II.1.47.”.
 - 30) Zmienia się pkt II.1.43. (po zmianie pkt II.1.49.), który przyjmuje następujące brzmienie:
 - II.1.49. Reprezentant prosumentów przekazuje ENEA Operator 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 informację 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.

ENEA Operator dokonuje weryfikacji ww. zgłoszenia nie później niż w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego otrzymania.

31) W pkt. II.1.44. (po zmianie pkt II.1.50.) użyte odwołanie „pkt. II.1.43.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.49.”.

32) Dodaje się pkt. II.1.51. – II.1.63. o następującym brzmieniu:

- II.1.51. Instalacja odnawialnego źródła energii zgłoszona do ENEA Operator zgodnie z pkt. II.1.49., musi posiadać warunki przyłączenia umożliwiające wprowadzanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.
- II.1.52. W przypadku zmiany odbiorcy na zgłoszonym PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego i braku zgłoszenia, o którym mowa w pkt. II.1.50., przez Reprezentanta prosumentów, ENEA Operator usuwa udziały Prosumenta zbiorowego i Prosumenta wirtualnego ze zgłoszonego PPE.
- II.1.53. Możliwa jest zmiana mocy zainstalowanej instalacji odnawialnego źródła energii zgłoszonej do ENEA Operator zgodnie z pkt. II.1.49., pod warunkiem przesłania przez Reprezentanta prosumentów do ENEA Operator zgłoszenia, o którym mowa w pkt. II.1.50.
- II.1.54. Reprezentant prosumentów zgłaszający instalację odnawialnego źródła energii do ENEA Operator zgodnie z pkt. II.1.49. musi posiadać pełnomocnictwa do występowania do ENEA Operator w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych. Na żądanie ENEA Operator, Reprezentant prosumentów jest zobowiązany przedstawić pełnomocnictwa.
- II.1.55. Instalacja odnawialnego źródła energii, zgłoszona do ENEA Operator zgodnie z pkt. II.1.49., rozpoczynająca wytwarzanie energii elektrycznej na rzecz Prosumentów wirtualnych może być nową albo przyłączoną instalacją.
- II.1.56. Instalacja odnawialnego źródła energii, zgłoszona do ENEA Operator zgodnie z pkt. II.1.49., może być przypisana tylko do jednej grupy Prosumentów wirtualnych i reprezentowana przez jednego Reprezentanta prosumentów.
- II.1.57. W przypadku, gdy odbiorca końcowy przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator na napięciu 110 kV wnioskuje o przyłączenie modułu wytwarzania energii o mocy do 10 MW i o napięciu nominalnym poniżej 110 kV, ENEA Operator rozpatruje wnioski i wydaje warunki przyłączenia z uwzględnieniem zasad określonych w NC RfG, dla modułu wytwarzania energii typu B.

- II.1.58. 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.1.59. Dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zgodnie z pkt. II.1.58., wydaje się jedno warunki przyłączenia oraz zawiera się jedną umowę o przyłączenie.
- II.1.60. W przypadku, o którym mowa w pkt. II.1.58., 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 Prawo energetyczne.
- II.1.61. W przypadku, o którym mowa w pkt. II.1.58., do wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.60., 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 dystrybucyjną dla wszystkich przyłączonych i planowanych do przyłączenia instalacji,
 - c) zasady wspólnej realizacji uprawnień i obowiązków wynikających z warunków przyłączenia, umowy o przyłączenie oraz umowy dystrybucyjnej,
 - d) zasady współdzielenia zespołów urządzeń służących do wyprowadzania mocy do miejsca rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej ENEA Operator 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 ENEA Operator 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.4.3.4.,
 - 4) upoważnienie dla strony porozumienia, o której mowa w ppkt. 1) lit. b), do reprezentowania wszystkich stron porozumienia przed ENEA Operator 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 ENEA Operator z tytułu przekroczenia mocy przyłączeniowej, w przypadku o którym mowa w pkt. II.4.3.4.,
 - 7) oświadczenie każdej ze stron porozumienia o wyrażeniu zgody na weryfikację przez ENEA Operator 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.4.3.4., 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.1.62. ENEA Operator 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.1.63. ENEA Operator pobiera opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej w wysokości określonej w pkt. II.3.3.3.

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

II.3. ZASADY ODŁĄCZANIA ORAZ WSTRZYMYWANIA I WZNOWIENIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

34) Dodaje się pkt II.3.3. o następującym brzmieniu:

II.3.3. Zasady ograniczeń w zakresie wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej

- II.3.3.1. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, ENEA Operator może

wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator albo całkowicie wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, bez wypłaty rekompensat oraz bez ponoszenia odpowiedzialności za skutki tych ograniczeń albo odłączenia. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje po wdrożeniu, wskazanego przez ENEA Operator, sposobu zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

II.3.3.2. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, niezależnie od ograniczeń, o których mowa w pkt. II.3.3.1., ENEA Operator pobiera opłaty za przekroczenia mocy przyłączeniowej.

II.3.3.3. Opłata za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator (O_{PM}), o której mowa w pkt. II.3.3.2., jest obliczana według wzoru:

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

gdzie:

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

C_{RK} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18) lit. b) ustawy Prawo energetyczne, obowiązująca w okresie, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator [zł/MWh],

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

II.3.3.4. Opłatę, o której mowa w pkt. II.3.3.3., oblicza się dla okresu rozliczeniowego określonego w umowie dystrybucyjnej albo w umowie kompleksowej, w którym nastąpiło przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.

II.3.3.5. Należności za przekroczenie mocy przyłączeniowej w zakresie mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, są płatne w terminie do 14 dni kalendarzowych od daty wystawienia dokumentu księgowego.

35) Zmienia się tytuł pkt. II.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA MODUŁÓW WYTWARZANIA ENERGII, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

36) Zmienia się pkt. II.4.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.3. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej

II.4.3.1. Wymagania techniczne i zalecenia dla modułów wytwarzania energii oraz magazynów energii elektrycznej są ustalane przez ENEA Operator, 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 w NC RfG i WOS NC RfG, a także w Banku Nastaw dla Polski.

II.4.3.2. Wymagania techniczne dla modułów wytwarzania energii, o których mowa w pkt. II.4.3.1., 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.4.3.3. 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.4.3.4. 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 ENEA Operator, 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.

II.4.3.5. Wymagania techniczne oraz zalecenia dla modułów wytwarzania energii oraz magazynów energii elektrycznej przyłączanych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej 110 kV określone są również w IRIESP oraz w TCM.

37) W pkt. II.5.1.1. zmienia się wprowadzenie do wyliczenia, które przyjmuje następujące brzmienie:

- II.5.1.1. Dane przekazywane do ENEA Operator przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, w tym przez OSDn, nie ujęte w pkt. II.5.1.2. obejmują:

38) W pkt. II.5.1.2. zmienia się pierwszy akapit, który przyjmuje następujące brzmienie:

- II.5.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, w tym OSDn, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub ENEA Operator.

39) Zmienia się pkt. II.5.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.5. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych czasu rzeczywistego

- II.5.5.1. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator mają obowiązek, zgodnie z IRIESP oraz TCM, przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub ENEA Operator.

Wymiana danych czasu rzeczywistego dotyczy:

- a) podmiotów określonych w TCM,
- b) posiadaczy magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

- II.5.5.2. W sytuacji, gdy obowiązek, o którym mowa w pkt. II.5.5.1., dotyczy:

- a) przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) przekazywania danych bezpośrednio do ENEA Operator, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENEA Operator.

- II.5.5.3. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez ENEA Operator podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskanie lub przekazanie do ENEA Operator następujących danych:

- a) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych modułów,
- b) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych magazynów,
- c) OSDn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania rozdzielni 110 kV będących w ich posiadaniu,
- d) OSDn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zapewniają pozyskiwanie i przekazanie obciążalności linii elektroenergetycznych o napięciu 110 kV będących w ich posiadaniu.

- II.5.5.4. OSDn jest zobowiązany do przekazywania do ENEA Operator danych czasu rzeczywistego, w szczególności w zakresie:

- a) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej, napięcia i prądu w punkcie przyłączenia z siecią dystrybucyjną ENEA Operator,

- b) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej dla każdego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) danych niezbędnych do monitorowania pracy modułów wytwarzania energii typu D, C i B przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn oraz magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- d) pomiarów częstotliwości w punkcie przyłączenia dla każdego modułu wytwarzania energii typu D i C przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, 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 OSDn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia promieniowania słonecznego,
- f) prędkości wiatru dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia wiatru.

II.5.5.5. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez OSDn, podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskanie lub przekazanie do OSDn następujących danych:

- a) OSDn zapewnia pozyskiwanie danych niezbędnych do monitorowania pracy rozdzielni i pól 110 kV będących w jego posiadaniu i innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- b) OSDn zapewnia pozyskiwanie i przekazanie obciążalności linii elektroenergetycznych o napięciu 110 kV będących w posiadaniu innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych modułów,
- d) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych magazynów.

40) Dodaje się pkt II.5.6. o następującym brzmieniu:

II.5.6. Zasady wymiany danych strukturalnych i planistycznych

II.5.6.1. Wymiana pomiędzy ENEA Operator a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRIESP. Wymiana danych strukturalnych i planistycznych dotyczy:

- a) podmiotów objętych postanowieniami TCM;
- b) posiadaczy magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW.

Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRIESP oraz ENEA Operator, służy system informatyczny OSP składający się z:

- i) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS,
- ii) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

II.5.6.2. Wymiana danych strukturalnych pomiędzy OSP a OSDn odbywa się za pośrednictwem ENEA Operator. OSDn przekazuje ENEA Operator dane i informacje w formie i w terminach określonych przez ENEA Operator.

II.5.6.3. Wymiana danych planistycznych pomiędzy OSP a OSDn odbywa się za pośrednictwem ENEA Operator. OSDn przyłączeni do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przekazują do ENEA Operator:

- a) dane dotyczące przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej,
- b) propozycje planów wyłączeń instalacji oraz elementów rozdzielni i powiązanych z nimi zmian topologii

w zakresie wynikającym z IRIESP oraz 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 ENEA Operator przez OSDn określa ENEA Operator w sposób zapewniający terminowe ich przekazanie do OSP.

II.5.6.4. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator 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 ENEA Operator 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 ENEA Operator przez moduł wytwarzania energii;
- c) niedyspozycyjności magazynu energii elektrycznej, która wpływa na zmianę w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej;
- d) decyzji podmiotu zarządzającego modulem 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 ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej.

II.5.6.5. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i zobowiązane zgodnie z IRIESD oraz TCM do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane również do przekazywania ENEA Operator planów pracy w odniesieniu do mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci, dla każdego PPE.

41) Zmienia się pkt IV.5.1. – pkt IV.5.5., które przyjmują następujące brzmienie:

IV.5.1. Redysponowanie jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej i odpowiedzią odbioru, które nie opiera się na zasadach rynkowych może być

stosowane przez OSP, ENEA Operator lub OSDn 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, w tym przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, 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 ENEA Operator może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej, w tym przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, 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 ENEA Operator, jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub do sieci dystrybucyjnej OSDn przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.
- 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, ENEA Operator może wydać:
 - 1) bezpośrednio jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator; lub
 - 2) za pośrednictwem OSDn przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej tego OSDn lub do sieci dystrybucyjnej innego OSDn przyłączonego do sieci dystrybucyjnej tego OSDn.

42) Dodaje się pkt IV.5.8. o następującym brzmieniu:

- IV.5.8. W przypadku, gdy OSDn nie wykonuje poleceń, o których mowa w pkt. IV.5.2. lub w pkt. IV.5.3., ENEA Operator ma prawo, zdalnie za pomocą systemów telemechaniki, do:
 - 1) wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej przez jednostki wytwórcze lub magazyny energii elektrycznej przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - 2) wyłączenia OSDn lub zmniejszenia odpowiednio mocy wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator lub pobieranej z tej sieci.

43) Zmienia się rozdział V, który przyjmuje następujące brzmienie:

V. WSPÓŁPRACA ENEA OPERATOR Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ ENEA OPERATOR A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

V.1. ENEA Operator współpracuje z następującymi podmiotami:

- a) OSP,
- b) OSD (OSDp oraz OSDn),
- c) Sprzedawcami,
- d) POB_z,
- e) DUB,
- f) OHT,
- g) OH,
- h) OP

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

V.2. Zasady i zakres współpracy ENEA Operator z OSP są określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt. I.1.4., oraz umowie o świadczenie usług przesyłania.

V.3. OSDn realizuje określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt. I.1.4., 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 ENEA Operator z OSDn są określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt. I.1.4. oraz w IWR, a także w stosownych umowach zawartych pomiędzy ENEA Operator a OSDn, przy czym:

- a) w przypadku, gdy OSDn posiada bezpośrednie połączenia z siecią dystrybucyjną ENEA Operator oraz innych OSDp, współpraca z OSP jest realizowana przez tego OSDn za pośrednictwem ENEA Operator lub innych OSDp, odpowiednio do obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn i obszaru sieci dystrybucyjnej ENEA Operator i danego OSDp,
- b) w przypadku, gdy OSDn nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią dystrybucyjną ENEA Operator, to taki OSDn realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem OSDp, do którego sieci przyłączony jest podmiot, z którym połączona jest sieć OSDn, 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. OSDn przyłączony do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator zobowiązany jest, do 10-tego dnia kalendarzowego po zakończeniu każdego miesiąca kalendarzowego, do przekazania ENEA Operator 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 OSDn ze wskazaniem planowanego terminu przyłączenia, a także o rozwiązaniu tych umów,
- c) którzy zostali przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn w danym miesiącu kalendarzowym.

Powyższe informacje OSDn przekazuje zgodnie z wzorem zestawienia określonym przez ENEA Operator, a przekazanie jest wymagane o ile pomiędzy miesiącami kalendarzowi nastąpiła zmiana w stosunku do uprzednio przekazanego zestawienia.

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

VI.3.1. ENEA Operator oraz OSDn sporządzają koordynacyjne plany pracy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej zgodnie z postanowieniami TCM.

45) W pkt. VI.3.7. zmienia się wprowadzenie do wyliczenia, które przyjmuje następujące brzmienie:

VI.3.7. Przekazywanie ENEA Operator planów przez podmioty posiadające moduły wytwarzania energii i posiadaczy magazynów energii elektrycznej oraz przez OSDn, do sieci których są przyłączone podmioty posiadające moduły wytwarzania energii i posiadacze magazynów energii elektrycznej, powinno być realizowane w następujących terminach:

46) Skreśla się pkt A.9.2.

47) W pkt. B.10. użyte odwołania „pkt. II.1.19.” zastępuje się następującym odwołaniem: „pkt. II.1.24.”.

48) Zmienia się pkt C.1.26., który przyjmuje następujące brzmienie:

C.1.26. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Prosumentem, Prosumentem zbiorowym lub Prosumentem wirtualnym, ENEA Operator udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator 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.

49) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „i. Oznaczeniach skrótów” dodaje się następujące skróty:

SCADA	System wspomagania dyspozytorskiego (ang. supervisory control and data acquisition)
WOS NC RfG	Wymogi ogólnego stosowania NC RfG
ZIWWE	Zakres i warunki wykonania ekspertyzy

50) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „ii. Pojęciach i definicjach” dodaje się następujące 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 ENEA Operator „Bank Nastaw dla Polski”.
Moc przyłączeniowa odbiorcza	Moc przyłączeniowa dla kierunku pobierania energii z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.
Moc przyłączeniowa wytwórcza	Moc przyłączeniowa dla kierunku wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.
Strażnik mocy	Urządzenie lub zespół urządzeń zapewniających zdolności techniczne do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej.
System SCADA	System wspomagania dyspozytorskiego służący do gromadzenia, przetwarzania i wizualizacji danych o bieżącej pracy KSE oraz inicjacji procedur zdalnych operacji ruchowych, łączeniowych i czynności sterowniczych.

51) W IRIESD – Słownik skrótów i definicji w „ii. Pojęciach i definicjach” zmienia się następujące 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.
--	--