Clean Energy Operator sp. z o.o.

PROJEKT

KARTA AKTUALIZACJI nr 7/2025

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: ……...2025 r.

KARTA AKTUALIZACJI nr 7/2025

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. **Zakres zmian IRiESD**

   a) obowiązujących od daty wejścia w życie aktualizacji: data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 7/2025 IRiESD przez Zarząd *Clean Energy Operator sp. z o.o.*

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmienia się punkt: I.1.7. Dodaje się punkty I.1.24., I.1.25.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn	Zmienia się punkty: II.1.8., II.1.41., II.1.43., II.3., II.3.3., II.4.1.1., II.4.1.2., II.4.4., II.4.5. Dodaje się punkty: II.1.45-II.1.54.
3.	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmienia się punkty: IV.5.1., IV.5.2., IV.5.3., IV.5.4., IV.5.5.
4.	V. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OSDn A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Zmienia się rozdział V.
5.	VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn	Zmienia się punkty: VI.3.1., VI.3.7.,
6.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmienia się punkt A.7. Usuwa się punkt A.8., A.9.2.
7.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Zmienia się punkt C.1.21.
8.	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	Zmienia się punkt D.2.7.
9.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Dodaje się skróty: „OSDnn”, „WOS NC RfG”
10.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Dodaje się definicje: „Moc przyłączeniowa odbiorcza”, „Moc przyłączeniowa wytwórcza”, „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedawca zobowiązany”, „Sprzedaż rezerwowa”, „System OSD”

		Zmienia się definicję: „Prosument wirtualny energii odnawialnej”
11.	Załącznik nr 4 ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI	W części A zmienia się punkty: V, VIII, XII oraz dodano pkt VIIa W części B zmienia się punkt VIII, X.

b) obowiązujących od daty przystąpienia *Clean Energy Operator sp. z o.o.* do CSIRE

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	Załącznik nr 4 ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI	W części A zmienia się punkt VIIa.

c) obowiązujących od dnia 20 października 2026 r.

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

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 - OSDn,
2) OSDnn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
3) wytwórców oraz posiadaczy magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
4) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
5) podmioty odpowiedzialne za bilansowanie i dostawców usług bilansujących,
6) sprzedawców,
7) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej OSDn,
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 OSDn.”

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 OSDn, za odbiorcę lub ten podmiot rozumie się również OSDnn.”

4) Zmienia się pkt II.1.8., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.8. OSDn 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."

5) Zmienia się pkt II.1.41., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.41. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia i zawiera z OSDn 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.1.40., 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."

6) Zmienia się pkt II.1.43., który przyjmuje następujące brzmienie:

„II.1.43. Reprezentant prosumentów przekazuje OSDn, 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.

OSDn 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 OSDn zgłoszenia, o ile zgłoszenie to zostało pozytywnie zweryfikowane.”

7) Dodaje się pkt II.1.45. – II.1.55. o następującym brzmieniu:

„II.1.45. Instalacja odnawialnego źródła energii zgłoszona do OSDn zgodnie z pkt II.1.43., musi być przyłączona do sieci w sposób umożliwiający wprowadzanie energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn.

II.1.46. W przypadku zmiany odbiorcy na zgłoszonym PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego i braku zgłoszenia, o którym mowa w pkt II.1.44., przez Reprezentanta prosumentów, OSDn usuwa udziały Prosumenta zbiorowego i Prosumenta wirtualnego ze zgłoszonego PPE. W takiej sytuacji do czasu uwzględnienia zgłoszonej zmiany zgodnie z pkt II.1.44. OSDn 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 OSDn.

II.1.47. Reprezentant prosumentów zgłaszający instalację odnawialnego źródła energii do OSDn zgodnie z pkt II.1.43. musi posiadać pełnomocnictwa do występowania do OSDn w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych. Na żądanie OSDn, Reprezentant prosumentów jest zobowiązany przedstawić pełnomocnictwa.

II.1.48. Instalacja odnawialnego źródła energii, zgłoszona OSDn zgodnie z pkt II.1.43., rozpoczynająca wytwarzanie energii elektrycznej na rzecz Prosumentów wirtualnych musi być przyłączoną instalacją.

II.1.49. Instalacja odnawialnego źródła energii, zgłoszona do OSDn zgodnie z pkt II.1.43., może być przypisana tylko do jednego Prosumenta wirtualnego lub do grupy

Prosumentów wirtualnych reprezentowanych przez jednego Reprezentanta prosumentów.

II.1.50. 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.1.51. Dla wszystkich instalacji odnawialnego źródła energii, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zgodnie z pkt II.1.50. wydaje się jedne warunki przyłączenia oraz zawiera się jedną umowę o przyłączenie.

II.1.52. W przypadku, o którym mowa w pkt II.1.50., 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.1.53. W przypadku, o którym mowa w pkt II.1.50., do wniosku, o którym mowa w pkt II.1.52., 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 OSDn 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 OSDn 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 OSDn 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 OSDn 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.1.54. OSDn 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.

8) 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**”

9) 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 OSDn, 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 OSDn, 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.

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

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

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

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

12) 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 OSDn mają obowiązek, zgodnie z IRiESP oraz TCM, przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub OSDp za pośrednictwem OSDn.
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 OSDn, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDn.

II.4.4.3. W ramach pozyskiwania danych czasu rzeczywistego przez OSDn podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskanie lub przekazanie do OSDn następujących danych:
a) wytwórcy posiadający moduły wytwarzania energii typu D, C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania, sterowania i zarządzania trybem pracy tych modułów,
b) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania, sterowania i zarządzania trybem pracy tych magazynów,
c) OSDnn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania rozdzielni SN będących w ich posiadaniu,
d) OSDnn i inne podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie obciążalności linii elektroenergetycznych SN będących w ich posiadaniu.

II.4.4.4. OSDnn jest zobowiązany do przekazywania do OSDn danych czasu rzeczywistego, w szczególności w zakresie:
a) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej, napięcia i prądu w punkcie przyłączenia z siecią dystrybucyjną OSDn,
b) pomiarów wartości mocy czynnej i biernej dla każdego modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
c) danych niezbędnych do monitorowania pracy modułów wytwarzania energii typu D, C i B przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn oraz magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn,
d) pomiarów częstotliwości w punkcie przyłączenia dla każdego modułu wytwarzania energii typu D i C przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDnn, 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 OSDnn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia promieniowania słonecznego,
f) prędkości wiatru dla każdego modułu wytwarzania energii przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDnn, którego źródłem energii pierwotnej jest energia wiatru.

II.4.4.5. 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 pracy tych modułów,
b) posiadacze magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn zapewniają pozyskiwanie i przekazanie danych niezbędnych do monitorowania pracy tych magazynów."

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

„II.4.5. **Zasady wymiany danych strukturalnych i planistycznych**

II.4.5.1. Wymiana pomiędzy OSDn 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 OSDn, 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 OSDnn odbywa się za pośrednictwem OSDn i OSDp. OSDnn przekazuje OSDn dane i informacje w formie oraz w terminach określonych przez OSDn.

II.4.5.3. Wymiana danych planistycznych pomiędzy OSP a OSDnn odbywa się za pośrednictwem OSDn i OSDp. OSDnn przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn przekazują do OSDn:

a) dane dotyczące przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn 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 OSDn przez OSDnn określa OSDn w sposób zapewniający terminowe ich przekazanie do OSP.

II.4.5.4 Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn 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 OSDn 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 OSDn przez moduł wytwarzania energii;
c) niedyspozycyjności magazynu energii elektrycznej, która wpływa na zmianę w ilościach energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn 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 OSDn lub pobieranej z tej sieci przez magazyn energii elektrycznej z uwagi na warunki rynkowe, w tym ceny energii elektrycznej.

II.4.5.5. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn i zobowiązane zgodnie z IRiESD oraz TCM do przekazywania danych planistycznych, są zobowiązane również do przekazywania OSDn planów pracy w odniesieniu do mocy czynnej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSDn lub pobieranej z tej sieci, dla każdego PPE."

14) 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, OSDp, OSDn lub OSDnn 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 OSDn może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej, w tym przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDnn, 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 OSDn 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, OSDn może wydać:

1) bezpośrednio jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDn lub
2) za pośrednictwem OSDnn przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej tego OSDnn lub do sieci dystrybucyjnej innego OSDnn przyłączonego do sieci dystrybucyjnej tego OSDnn."

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

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

V.1. OSDn współpracuje z następującymi podmiotami:
a) OSP,
b) OSD (OSDp oraz OSDnn),
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 OSDn z OSP są określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt I.1.3. oraz umowie o świadczenie usług przesyłania.

V.3. OSDnn 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 OSDn z OSDnn są określone w przepisach i dokumentach, o których mowa w pkt I.1.3. oraz w IWR, a także w stosownych umowach zawartych pomiędzy OSDn a OSDnn, przy czym:
a) w przypadku, gdy OSDnn posiada bezpośrednie połączenia z siecią dystrybucyjną OSDn oraz innych OSD, współpraca z OSP jest realizowania przez tego OSDnn za pośrednictwem OSDn lub innych OSD, odpowiednio do obszaru sieci dystrybucyjnej OSDnn i obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn i danego OSD,
b) w przypadku gdy OSDnn nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią dystrybucyjną OSDn to taki OSDnn realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem OSD, do którego sieci przyłączony jest podmiot, z którym połączona jest sieć OSDnn, 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. OSDnn przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDn zobowiązany jest, do 10-tego dnia kalendarzowego po zakończeniu każdego miesiąca kalendarzowego, do przekazania OSDn 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 OSDnn ze wskazaniem planowanego terminu przyłączenia, a także o rozwiązaniu tych umów,
c) którzy zostali przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDnn w danym miesiącu kalendarzowym,

Powyższe informacje OSDnn przekazuje zgodnie z wzorem zestawienia określonym przez OSDn."

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

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

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

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

18) Punkt A.7. otrzymuje brzmienie:

„A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ

A.7.1. Jeżeli OSDn powziął informację, że dla danego PPE nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa, w szczególności z powodu:
1) niezgłoszenia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
2) zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie dotychczasowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej,
3) wygaśnięcia albo rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą

- OSDn informuje niezwłocznie sprzedawcę rezerwowego o zawarciu z mocy prawa odpowiednio umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej oraz o dacie zawarcia tej umowy.

A.7.2. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa zawierana jest z mocy prawa z dniem zaprzestania realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej. Umowa ta jest zawierana na czas nieokreślony.

A.7.3. Umowa sprzedaży rezerwowej albo rezerwowa umowa kompleksowa nie jest zawierana w przypadku, 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 lub art. 6b ust. 1 i 2 Ustawy,
3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji zawartej z URD, a ten URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z URD, 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 rezerwowej umowy kompleksowej,

5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
6) dla danego PPE – w dniu poprzedzającym powzięcie informacji, o której mowa w pkt A.7.1. – nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.

A.7.4. OSDn w terminie 5 dni kalendarzowych od dnia uruchomienia sprzedaży rezerwowej informuje URD o:
1) zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej,
2) dacie uruchomienia sprzedaży rezerwowej,
3) podstawie prawnej jej uruchomienia, jak również przyczynach jej uruchomienia,
4) danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego,
5) miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

A.7.5. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej, sprzedawca rezerwowy przekazuje URD jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania przez sprzedawcę rezerwowego od OSDn informacji, o której mowa w pkt A.7.1., oraz informuje tego URD o jego prawie do wypowiedzenia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

A.7.6. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za konsekwencje uruchomienia lub nieuruchomienia sprzedaży rezerwowej wynikające z działań lub zaniechań użytkowników systemu.

A.7.7. Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadomić OSDn o dacie wygaśnięcia lub rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, zgodnie z pkt D.2.7.

A.7.8. OSDn udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane pomiarowe dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt C.1.

A.7.9. W przypadku, gdy w sytuacjach, o których mowa w pkt A.7.1. – wystąpią okoliczności, o których mowa w pkt A.7.3. – OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.10. OSDn zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej na podstawie nowej umowy sprzedaży albo nowej umowy kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

A.7.11. Z chwilą uruchomienia umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej, z przyczyn leżących po stronie dotychczasowego sprzedawcy, dotychczas obowiązująca umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z mocy prawa, bez konieczności ponoszenia przez URD dodatkowych kosztów lub opłat.

A.7.12. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD w ramach:
1) umowy sprzedaży rezerwowej,
2) rezerwowej umowy kompleksowej

okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych jest miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.

Jednomiesięczny okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucji pozostaje właściwy do rozliczeń z URD, również po zakończeniu

sprzedaży rezerwowej, chyba że URD wystąpi do OSDn z wnioskiem o zmianę tego okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych."

19) Usuwa się punkt A.8.

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

21) 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, OSDn udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSDn 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."

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

„D.2.7. Sprzedawca informuje OSDn 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, OSDn będzie realizował dotychczasową:

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

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

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

OSDnn	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadający bezpośredniego połączenia z OSP, przyłączony do OSDn
WOS NC RfG	Wymogi ogólnego stosowania NC RfG

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

Moc przyłączeniowa odbiorcza	Moc przyłączeniowa dla kierunku wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDn.
Moc przyłączeniowa wytwórcza	System wspomagania dyspozytorskiego (ang. supervisory control and data aquisition).
Sprzedawca rezerwowy	Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania OSDn, 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 OSDn (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 OSDn dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego, w przypadku, gdy nie jest realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa dla danego PPE przez dotychczasowego sprzedawcę.
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

25) 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.

26) 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, OSDn udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDn przez prosumenta, prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSDn."

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

„VIIa Rozliczenia finansowe i fakturowanie

1. Rozliczenia za świadczone przez OSDn 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 OSDn, z uwzględnieniem udzielonych przez OSDn bonifikat. W relacjach pomiędzy OSDn 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 OSDn obowiązującą w danym okresie zużycia energii elektrycznej. W takim przypadku OSDn 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 OSDn, sprzedawca jest zobowiązany przekazywać OSDn niezbędne informacje, w tym otrzymane od URD stosowne oświadczenia służące do prawidłowego rozliczenia usług dystrybucji, zgodnie z Taryfą OSDn i na zasadach określonych przez OSDn.
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 OSDn. W innych przypadkach opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej ponosi URD na rzecz OSDn."

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) OSDn udziela sprzedawcy, na zasadach oraz w terminach określonych w IRiESD oraz w Taryfie OSDn 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 OSDn i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD.
2. Sprzedawca rezerwowy:
   1) przekazuje OSDn aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje OSDn nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje OSDn 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 OSDn 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 OSDn i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w Ustawie i IRiESD.
2. Sprzedawca rezerwowy:
   1) przekazuje OSDn aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje OSDn. nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni kalendarzowych przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje OSDn. 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 OSDn 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 OSDn do CSIRE**

1) 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 OSDn 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 OSDn, z uwzględnieniem udzielonych przez OSDn bonifikat. W relacjach pomiędzy OSDn 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 OSDn oraz innych OSD.”