

**Karta aktualizacji Nr 1/2025**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej**

Data wejścia w życie: 01.07.2025

*Niniejsza Karta aktualizacji nr 1/2025 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona decyzją Zarządu z dnia 30.06.2025*

**Karta aktualizacji Nr 1/2025**

## Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwana dalej „Kartą”)

Data przygotowania: 8 maj 2025 r.

### Numery punktów podlegających aktualizacji:

A) Zakres zmian wprowadzanych następnego dnia od dnia zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2025 decyzją Zarządu:

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	I.1.3. ppkt 1), 3), 4), 5), 6) i 7), usunięcie ppkt 12)
2.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	A.1.1. ppkt 1), 3), 4), 5) i 6), A.2.1., A.3.15., A.4.3.10. (nowy), A.4.3.11. (nowy), A.4.3.12 (nowy)
3.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	B.1., B.2., B.6., B.7. B.9., B.10., B.12., B.13.
4.	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	D.1.7, D.2.1., D.2.2., D.2.4., D.2.8., D.2.10., D.2.11., D.2.12/., D.3.4. lit. f), D.3.6.
5.	F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY	F.1.5., F.1.6., F.2.1., F.2.4.
6.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	Zmiany istniejących definicji: Punkt pomiarowy licznik bilansujący (PPB), Punkt pomiarowy punkt wymiany (PPW).  Dodanie nowych definicji: Umowa sprzedaży, Uruchomienie produkcyjne CSIRE.

B) Zakres zmian wprowadzanych z datą uruchomienia produkcyjnego CSIRE:

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	I.KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	I.1.5., I.1.8., I.1.9., I.3.2.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSD	II.3.1.2., II.3.1.9. (nowy), II.3.2.2., II.3.2.5., II.3.2.6., II.3.2.9., II.3.2.12., II.3.2.16., II.4.7.1.10., II.4.7.1.32., II.4.7.2.1., II.4.7.1.32., II.4.8.2. (nowy),
3.	V. WSPÓŁPRACA OSD Z INNYMI OPERATORAMI I	V.1.

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
	PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	
4.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	A.2.1., A.3.4., A.3.5., A.3.6., A.3.7. (usunięcie), A.3.12., A.3.13., A.4.1., A.4.3., A.5., A.7.2., A.7.3., A.7.4., A.7.5. (usunięcie), A.7.6., A.7.7., A.7.8., A.7.9., A.7.10., A.7.11., A.8.,
5.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	B.2, B.3., B.5., B.6., B.10. (usunięcie), B.11. (usunięcie), B.12. (usunięcie)
6.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	C.1.
7.	D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	Cały rozdział
8.	E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	Cały rozdział
9.	F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD	Cały rozdział
10.	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	H.6., H.7., H.8., H.9., H.11. (nowy), H.12. (nowy)
11.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI w OZNACZENIACH SKRÓTÓW:	usuwa się skrót: „LSPR”. dodaje się skróty: „SWI OSD” i „TSKB” zmienia się definicje: Sprzedaż rezerwowa” i „Sprzedawca rezerwowy” dodaje się definicje: „Charakterystyka PP”, „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej” i „Umowa sprzedaży rezerwowej” usuwa się definicję: „Wyprowadzenie URD z PPE”.
12.	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	H.6., H.7., H.8., H.9., H.11. (nowy), H.12. (nowy)

**Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr 1/2025 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

## **Nowe brzmienie zapisów IRiESD:**

### **A) Zakres zmian wprowadzanych następnym dniem od dnia zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2025 decyzją Zarządu.**

#### a) W punkcie I.1.3.:

a. zmienia się podpunkty 1), 3), 4), 5), 6) i 7), które otrzymują brzmienie:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,”

„3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361),

4) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r. poz. 725 z późn. zmianami),

5) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2023 r. poz. 1465 z późn. zmianami),

6) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131),

7) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),”

b. usuwa się podpunkt 12), a istniejący dotychczasowe podpunkty 13) i 14) otrzymują numery 12) i 13).

#### b) W punkcie A.1.1. zmienia się podpunkty 1), 3), 4), 5) i 6), które otrzymują brzmienie:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne - zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,”

„3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361 ),

4) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131),

5) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),

6) ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2023 r. poz. 2759 z późn. zmianami),”

#### c) W punkcie A.2.1. wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:”

d) Dodaje się nowe punkty A.4.3.10., A.4.3.11. i A.4.3.12. o następującym brzmieniu:

„A.4.3.10. Nie później niż do 21 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, OSD i sprzedawca zawrą nową GUD, zgodnie z obowiązującym w OSD wzorcem GUD dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym sprzedawca nie zawrze nowej GUD, wówczas:

- 1) dotychczas obowiązująca umowa GUD zawarta przez sprzedawcę z OSD ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE,
- 2) OSD nie przekaze OIRE w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE informacji dotyczących możliwości realizacji przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSD,
- 3) sprzedawca zobowiązany jest powiadomić OSD o zakończeniu umowy sprzedaży na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.

A.4.3.11. Nie później niż do 21 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, OSD i POB<sub>Z</sub> zawrą nową umowę, o której mowa w pkt A.4.3.5, zgodnie z obowiązującym w OSD wzorcem dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym POB<sub>Z</sub> nie zawrze nowej umowy, o której mowa w pkt A.4.3.5, wówczas:

- 1) dotychczas obowiązująca umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez POB<sub>Z</sub> z OSD ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE,
- 2) OSD nie przekaze OIRE w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE informacji dotyczących możliwości pełnienia przez POB<sub>Z</sub> funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie na obszarze działania OSD,

POB<sub>Z</sub> zobowiązany jest powiadomić sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> o zakończeniu bilansowania handlowego na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.

A.4.3.12. Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach przyłączonych do sieci OSD, musi spełnić wymagania zawarte w pkt A.11., w tym zawrzeć umowę dystrybucji z OSD.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z DUB powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- 1) oświadczenie DUB o zawarciu umowy przesyłowej umożliwiającej

- świadczenie usług bilansujących na RB,
- 2) kod identyfikacyjny DUB na RB,
  - 3) dane o posiadanych przez podmiot odpowiednich koncesjach – jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - 4) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz DUB, a także ich dane teleadresowe,
  - 5) zasady zmiany DUB reprezentującego zasób URD,
  - 6) wykaz zasobów, z wykorzystaniem których DUB świadczy usługi bilansujące na RB,
  - 7) oświadczenie DUB, że posiada umocowanie właścicieli poszczególnych zasobów do korzystania z tych zasobów i rozporządzania tymi zasobami przez DUB, zgodnie z zapisami WDB,
  - 8) zasady informowania DUB o zmianie POB<sub>Z</sub> dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
  - 9) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania OSD o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
  - 10) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, DUB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, DUB świadczy usługi bilansujące zasobów przyłączonych do sieci OSDn.”

e) Punkt B.1. otrzymuje brzmienie:

„B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD<sub>O</sub>, URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej OSD. Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z URD<sub>O</sub> nie będącymi URD w gospodarstwie domowym.

Wzory wniosków opracowuje OSD i publikuje na stronie internetowej OSD.”

f) Punkt B.2. otrzymuje brzmienie:

„B.2. OSD w terminie:

- 1) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD<sub>O</sub> zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
- 2) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URD<sub>O</sub> innych niż w ppkt 1)

wysyła:

- parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URD<sub>O</sub> we wniosku o zawarcie umowy, albo
- umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty

elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy.

W przypadku złożenia wniosku o zawarcie umowy przez URDo w gospodarstwie domowym, w tym przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego będącego URDo w gospodarstwie domowym, OSD w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia tego wniosku wysyła informację o negatywnej weryfikacji na adres wskazany we wniosku.

Podpisana jednostronnie przez URDo umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez OSD i uzgodnionej przez OSD i URDo, powinna być dostarczona OSD nie później niż do dnia otrzymania przez OSD powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.7.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URDo w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, OSD zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji.”

g) Punkt B.6. i B.7. otrzymują brzmienie:

„B.6. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD oraz wprowadzonej do tej sieci, dla:

- 1) URD<sub>w</sub>,
- 2) URD<sub>ME</sub>,
- 3) URDo wytwarzających energię elektryczną w mikroinstalacji, którzy nie korzystają z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo ust. 1a Ustawy OZE

odbywa się wyłącznie na podstawie umowy dystrybucji zawartej z OSD.

Umowa dystrybucji z URD, o których mowa w ppkt 1) - 3), jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1., przy czym w przypadku URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> warunkiem jej zawarcia jest ustanowienie POB<sub>Z</sub>.

Ustanowienie POB<sub>Z</sub> następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.

B.7. Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD, oraz wprowadzonej do tej sieci, z URDo wytwarzającymi energię w mikroinstalacji. W przypadku, gdy URDo posiadający mikroinstalację nie poinformuje OSD, w sposób określony w pkt II.1.2. (wniosek dla mikroinstalacji) albo w pkt II.1.20. (zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji), o zamiarze sprzedaży energii elektrycznej sprzedawcy wybranemu lub sprzedawcy zobowiązanemu wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas taki URDo jest traktowany jako podmiot korzystający z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE.”

h) W punktach B.9., B.10., B.12. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji” zastępuje się wyrazami „umowy dystrybucji”.

i) Dodaje się punkt B.13. w brzmieniu:

„B.13. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy dystrybucji następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).”

j) W punkcie D.2.4. wyrazy „umowa sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży”.

k) Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie:

„D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej, informuje OSD o dacie:

- 1) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży , albo
- 2) rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej.

W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, OSD będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży albo umowę sprzedaży rezerwowej do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSD od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.”

l) Punkt D.2.1. otrzymuje brzmienie:

„D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt D.1. oraz zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy OSD, a URD nie będącym URD w gospodarstwie domowym - w przypadku zawarcia przez tego URD umowy sprzedaży.”

m) Punkt D.2.2. otrzymuje brzmienie:

„D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży.

Umowa sprzedaży zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.”

n) Punkt D.2.8. otrzymuje brzmienie:

„D.2.8. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni

kalendaryzowanych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba, że w powiadomieniu tym określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt D.2.4.”

o) Punkt D.2.10. otrzymuje brzmienie:

„D.2.10. W przypadku otrzymania przez OSD, dla tego samego PPE, więcej niż jednego powiadomienia do realizacji umowy sprzedaży od tego samego lub różnych sprzedawców na ten sam termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży, OSD przyjmie do realizacji umowę sprzedaży dla której otrzymał powiadomienie jako pierwsze, z zachowaniem terminów, o których mowa w pkt D.2.4.”

p) W punkcie D.2.11. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

„Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., może w terminie do 5 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku OSD nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży objętej tym powiadomieniem.”

q) Punkt D.2.12. otrzymuje brzmienie:

„D.2.12. W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt D.2.11.:

- 4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.1.7. - OSD zawrze zgodnie z pkt A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym;
- 5) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt D.1.7. - OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

6) dla URD w nowoprzyłączonym PPE lub nowego URD w istniejącym PPE  
- OSD nie świadczy usług dystrybucji.”

r) W punkcie D.3.4. litera f) otrzymuje brzmienie:

„f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży oraz weryfikacji tych powiadomień,”

s) Punkt D.3.6. otrzymuje brzmienie:

„D.3.6. OSD oraz sprzedawcy umieszczają kod PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu:

- a) świadczonych usług dystrybucji - dotyczy OSD,
- b) sprzedaży energii elektrycznej - dotyczy sprzedawcy.”

t) W punkcie F.1.5. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje się wyrazami „umowy sprzedaży”.

u) W punkcie F.1.6. pierwsze i czwarte zdanie otrzymują brzmienie:

„Dla umów sprzedaży dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do OSD za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1.”

„W przypadku pozytywnej weryfikacji następuje zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podanie napięcia, a następnie OSD informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży.”

v) W punkcie F.2.1. wyrazy „umowach sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje się wyrazami „umowach sprzedaży”.

w) Punkt F.2.4. otrzymuje brzmienie:

„F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży, o których mowa w pkt F.1.1., OSD przystępuje do konfiguracji PPE oraz do konfiguracji MDD wchodzącego w skład MB przyporządkowanego POBz.”

x) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH:

a. zmienia się następujące definicje:

**Punkt licznik (PPB) pomiarowy bilansujący** Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie (SN/nN), stanowiącą element sieci dystrybucyjnej OSD.

**Punkt wymiany (PPW) pomiarowy** Punkt pomiarowy na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp.

b. dodaje się definicje w brzmieniu:

**Umowa sprzedaży** Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 Ustawy.

**Uruchomienie produkcyjne CSIRE** Data określona w Ustawie OIRE, od której OSD rozpoczyna realizację zadań, o których mowa w rozdziale 2d Ustawy.

## **B) Zakres zmian wprowadzanych z datą uruchomienia produkcyjnego CSIRE.**

a) Punkty I.1.5., I.1.8., I.1.10., I.3.2. i II.3.1.2. otrzymują następujące brzmienie:

„I.1.5. IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych OSD przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci OSD, w szczególności dotyczące:

- 1) przyłączania jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich,
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
- 4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
- 6) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
- 7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej

- i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- 8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
  - 9) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
  - 10) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej,
  - 11) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
  - 12) procedury zmiany sprzedawcy.

I.1.8. Zgodnie z ustawą Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, operator systemu dystrybucyjnego jest odpowiedzialny za:

- 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania,
- 2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
- 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
- 4) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
- 5) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
- 6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- 7) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej,
- 8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
- 9) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
- 10) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:

- a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu danych pomiarowych, w szczególności systemów zdalnego odczytu, zapewniającej efektywną współpracę z operatorami systemów elektroenergetycznych, przedsiębiorstwami energetycznymi oraz OIRE,
- b) pozyskiwanie, przetwarzanie i przekazywanie informacji rynku energii do CSIRE,
- c) opracowywanie i aktualizację oraz przekazywanie drogą elektroniczną OIRE profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRiESD,
- d) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRiESD,
- e) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
  - (i) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSD zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
  - (ii) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSD,
  - (iii) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej,
  - (iv) informacji o sprzedawcy rezerwowym działającym na obszarze działania OSD wraz z adresem strony internetowej tego sprzedawcy, na której opublikował on informację o cenie energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej i o warunkach jej świadczenia, a także wzór umowy sprzedaży rezerwowej,
- 11) współpracę, za pośrednictwem OSDp, z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
- 12) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
- 13) stosowanie się, za pośrednictwem OSDp, do warunków współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego,
- 14) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych,
- 15) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej,
- 16) prowadzenie rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do jego sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci.

I.1.9. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, OSD jest odpowiedzialny,

w odniesieniu do PPE przyłączonych do swojej sieci dystrybucyjnej, w szczególności za:

- 1) bezpośredni udział w procesie certyfikacji ogólnej,
- 2) przekazywanie OSP za pośrednictwem CSIRE danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzania testów,
- 3) przekazywanie OSP za pośrednictwem CSIRE danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń,
- 4) przekazywanie OSP za pośrednictwem CSIRE danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych,
- 5) współpracę z OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych,
- 6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

#### I.3.2. OSD świadcząc usługę dystrybucji:

- 1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt VIII., i na warunkach określonych w umowie dystrybucji,
- 2) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
- 3) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
- 4) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
- 5) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE,
- 6) umożliwia użytkownikowi systemu wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną lub odebraną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
- 7) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci OSD, albo właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku gdy użytkownik systemu jest przyłączony do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, o konieczności spełnienia wymagań technicznych w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej zgodnych z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje,

- 8) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano LZO, a także uwzględni zasady ich stosowania w IRiESD,
- 9) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględni w IRiESD,
- 10) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej - za pośrednictwem CSIRE.

II.3.1.2. OSD może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej.”

b) Dodaje się nowy punkt II.3.1.9. o następującym brzmieniu:

„II.3.1.9. OSD może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy sprzedaży rezerwowej.

W przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży rezerwowej proces odłączenia jest inicjowany przez sprzedawcę w CSIRE i realizowany przez OSD po otrzymaniu stosownego komunikatu z CSIRE.”

c) Punkty II.3.2.2., II.3.2.6., II.3.2.9. i II.3.2.14. otrzymują następujące brzmienie:

„II.3.2.2. OSD na żądanie sprzedawcy wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt II.3.2.7. – II.3.2.9. dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia sprzedawcy, odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.

Sprzedawca w żądaniu wstrzymania, wskazuje wnioskowaną datę wstrzymania, nie wcześniejszą niż 4 dni robocze od daty przekazania żądania do CSIRE.

II.3.2.6. Przepisów pkt II.3.2.1. lit. c) i pkt II.3.2.2. nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.

Ponadto realizacja przez OSD postanowień o których mowa w pkt II.3.2.1. lit. a) lub II.3.2.2 może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez OSD informacji, że wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy może spowodować bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska (a w szczególności uniemożliwi pracę aparatury wspomagającej funkcje życiowe lub pracę urządzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej) - OSD może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie.

II.3.2.9. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wstrzymało dostarczanie energii odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację

na wstrzymanie dostarczania energii, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia.

Jeżeli OSD na żądanie sprzedawcy wstrzymał dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w pkt II.3.2.1. lit. a) lub II.3.2.2., i taki odbiorca złożył do sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, sprzedawca jest zobowiązany złożyć niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy, wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a OSD wznowia i kontynuuje dostarczanie energii elektrycznej do czasu rozpatrzenia reklamacji przez sprzedawcę. Łączny czas liczony od otrzymania przez sprzedawcę reklamacji odbiorcy w gospodarstwie domowym, do wznowienia przez OSD dostarczania energii elektrycznej, nie może być dłuższy niż 3 dni.

II.3.2.12. W przypadku, o którym mowa w pkt II.3.2.2., OSD bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie 4 dni roboczych od dnia otrzymania żądania wstrzymania.”

d) W punktach II.3.2.5., II.4.7.1.10., II.4.7.1.32., II.4.7.2.1., II.4.7.1.32. skrót „LSPR” zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy”.

e) Punkt II.3.2.16. otrzymuje następujące brzmienie:

„II.3.2.16. Wymiana informacji, o których mowa w pkt II.3.2., między OSD i sprzedawcą odbywa się za pośrednictwem CSIRE.”

f) Dodaje się nowy punkt II.4.8.2. o następującym brzmieniu:

„II.4.8.2. System pomiarowy OSD powinien spełniać wymagania funkcjonalne określone w rozporządzeniu pomiarowym.”

g) Punkt V.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„V.1. OSD współpracuje z następującymi operatorami:

- a) OSP,
- b) OIRE,
- c) OSD,
- d) sprzedawcami,
- e) POBz,
- f) DUB,
- g) OHT,
- h) OH,
- i) OP

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

h) Punkty A.2.1., A.3.4., A.3.5., A.3.6., A.4.1., A.4.3. otrzymują następujące brzmienie:

„A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:

- 1) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
- 2) zasady kodyfikacji podmiotów,
- 3) zasady sprzedaży rezerwowej,
- 4) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,
- 5) zasady współpracy dotyczące usługi IRP i usługi IZP,
- 6) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
- 7) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez OSD do realizacji umów sprzedaży,
- 8) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
- 9) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,
- 10) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne,
- 11) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- 12) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego,
- 13) istotne postanowienia umów o świadczeniu usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD).

A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB<sub>Z</sub>), pod warunkiem zawarcia przez URB umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSD.

A.3.5. POB<sub>Z</sub> jest ustanawiany przez:

- 1) sprzedawcę,
- 2) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD<sub>w</sub>),
- 3) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD<sub>ME</sub>).

Ustanawianie albo zmiana POB<sub>Z</sub> odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale E.

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE),

dokonuje tylko jeden POB<sub>Z</sub>.

A.3.6. Do jednego PPE w danym czasie może być przypisany tylko jeden sprzedawca.

Jeżeli na dzień poprzedzający uruchomienie produkcyjne CSIRE do jednego PPE przypisany jest więcej niż jeden sprzedawca, wówczas OSD przypisuje do tego PPE sprzedawcę dla którego realizowana jest umowa sprzedaży w zakresie energii pobieranej z sieci OSD. Zasada ta jest stosowana przez OSD również na potrzeby przekazania informacji o PPE, zgodnie z art. 20 Ustawy OIRE.

A.4.1. OSD zapewnia URD realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do CSIRE, a informacja o ich przypisaniu do PPE zostanie przekazana przez OIRE do OSD na zasadach określonych w IRiESP-OIRE, pod warunkiem obowiązywania odpowiednich umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. i A.4.3.7. zawartych z OSD.

### **A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne**

A.4.3.1. OSD, z zachowaniem wymagań pkt A.4.3.6., świadczy URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, pod warunkiem:

- 1) uzyskania przez URD odpowiednich koncesji albo wpisu do właściwego rejestru lub wykazu - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- 2) zawarcia przez URD umowy dystrybucji z OSD,
- 3) przekazania przez OIRE do OSD informacji o przypisaniu umowy sprzedaży energii elektrycznej URD do PPE - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
- 4) ustanowienia przez URD<sub>W</sub> wybranego POB<sub>Z</sub> i przekazania tej informacji przez OIRE do OSD - dotyczy URD<sub>W</sub> obsługiwanego przez POB<sub>Z</sub>,
- 5) ustanowienia przez URD<sub>ME</sub> wybranego POB<sub>Z</sub> i przekazania tej informacji przez OIRE do OSD - dotyczy URD<sub>ME</sub> obsługiwanego przez POB<sub>Z</sub>.

A.4.3.2. <Usunięto>

A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, powinna spełniać wymagania określone w Ustawie i zawierać w szczególności następujące elementy:

- 1) informację, że POB<sub>Z</sub> dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
- 2) sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB<sub>Z</sub> - dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub>,
- 3) wskazanie DUB - dotyczy URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> posiadających JWCD.

A.4.3.4. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania OSDp, do którego sieci przyłączony jest OSD, zawartą jedną umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB<sub>Z</sub>. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawierana przez OSD z POB<sub>Z</sub> powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB<sub>Z</sub> o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,

- b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- e) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSD,
- f) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB<sub>Z</sub>,
- g) wykaz sprzedawców, URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub>, dla których POB<sub>Z</sub> prowadzi bilansowanie handlowe na obszarze OSDp oraz na obszarze OSD, o którym mowa w pkt A.6.,
- h) zobowiązanie POB<sub>Z</sub> do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
- i) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB<sub>Z</sub> zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
- j) zasady przekazywania przez OSDp na MB przyporządkowane temu POB<sub>Z</sub>, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSDp oraz obszaru OSD, dla którego OSDp realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB<sub>Z</sub> prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> przyłączonych do sieci OSDp, dla których POB<sub>Z</sub> świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSD.

A.4.3.5. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania OSD, zawartą jedną umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB<sub>Z</sub>. Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB<sub>Z</sub> powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

- 1) oświadczenie POB<sub>Z</sub> o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
- 2) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- 3) kody EIC OSD oraz POB<sub>Z</sub>,
- 4) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- 5) zobowiązania stron,
- 6) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz POB<sub>Z</sub>, a także ich dane teleadresowe,
- 7) zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe podmiotów

- działających na obszarze OSD,
- 8) wykaz MB przypisanych do POB<sub>Z</sub>,
  - 9) zobowiązanie POB<sub>Z</sub> do niezwłocznego informowania OSD o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
  - 10) zobowiązanie POB<sub>Z</sub> do wysłania komunikatu do CSIRE o zakończeniu bilansowania handlowego sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>,
  - 11) informację, że POB<sub>Z</sub> prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> dla których został przypisany w CSIRE,
  - 12) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
  - 13) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
  - 14) zasady przekazywania przez OSD na MB przyporządkowane temu POB<sub>Z</sub>, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSD oraz obszaru OSDn, dla którego OSD realizuje obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB<sub>Z</sub> prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców oraz URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB<sub>Z</sub> świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.

A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD, zawiera z OSD jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a OSD oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- 1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB<sub>Z</sub>, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD oraz zasady zmiany POB<sub>Z</sub>; przez wskazanie POB<sub>Z</sub> rozumie się przypisanie POB<sub>Z</sub> do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do OSD,
- 2) kody EIC OSD oraz sprzedawcy,
- 3) zobowiązania stron,
- 4) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- 5) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
- 6) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
- 7) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
- 8) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.4.3.7. <Usunięto>

A.4.3.8. Istotne postanowienia GUD zawarte są w Załączniku nr 4 do IRiESD. Postanowienia te są wiążące dla OSD i sprzedawców przy zawieraniu tych umów.

A.4.3.9. Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, OSD i sprzedawcy zawrą nową GUD albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD, zgodnie z obowiązującym w OSD wzorcem GUD dostosowanym do

funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

- A.4.3.10. Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach przyłączonych do sieci OSD, musi spełnić wymagania zawarte w pkt A.11., w tym zawrzeć umowę dystrybucji z OSD.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z DUB powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- 11) oświadczenie DUB o zawarciu umowy przesyłowej umożliwiającej świadczenie usług bilansujących na RB,
- 12) kod identyfikacyjny DUB na RB,
- 13) dane o posiadanych przez podmiot odpowiednich koncesjach – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- 14) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz DUB, a także ich dane teleadresowe,
- 15) zasady zmiany DUB reprezentującego zasób URD,
- 16) wykaz zasobów, z wykorzystaniem których DUB świadczy usługi bilansujące na RB,
- 17) oświadczenie DUB, że posiada umocowanie właścicieli poszczególnych zasobów do korzystania z tych zasobów i rozporządzania tymi zasobami przez DUB, zgodnie z zapisami WDB,
- 18) zasady informowania DUB o zmianie POBz dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
- 19) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania OSD o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
- 20) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, DUB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, DUB świadczy usługi bilansujące zasobów przyłączonych do sieci OSDn.”

- i) Usuwa się punkt A.3.7.

- j) Punkt A.3.12. otrzymuje brzmienie:

„A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży, sprzedawcę rezerwowego, oraz OSD, a także Prezesa URE o:

- a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,
- b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,
- c) kodzie PPE,

niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni kalendarzowych od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży zawartej z tym URD.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) powyżej wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży zawartej przez sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt D.1.7. Wówczas zmiana charakterystyki PPE, w tym ewentualne uruchomienie sprzedaży rezerwowej, następuje zgodnie z IRiESP-OIRE.”

k) Punkt A.3.13. otrzymują brzmienie:

„A.3.13. OSD po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP o konieczności zaprzestania przez OSD świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:

- a) utraty POB<sub>Z</sub> sprzedawcy,
- b) rozwiązania umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.

Powyższe informacje OSD przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) OSD może rozwiązać z dniem utraty POB<sub>Z</sub> umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.

W przypadku rozwiązania przez OSD umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7., OSD powiadamia OIRE.”

l) Rozdział A.5. otrzymuje następujące brzmienie:

## **„A.5 ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH**

A.5.1. OSD bierze udział w administrowaniu RB dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach, na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w WDB oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych.

OSD bierze udział w administrowaniu RB dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z OSDn.

A.5.2. W ramach obowiązków współpracy z OSP w administrowaniu RB w zakresie obsługi JB i JG, OSD w szczególności:

- 1) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB<sub>Z</sub>,
- 2) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POB<sub>Z</sub>,
- 3) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do

- sieci dystrybucyjnej OSD do świadczenia usług bilansujących na RB,
- 4) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych  $AFD_{MB}$  wchodzących w skład JG należących do poszczególnych DUB,
  - 5) przekazuje OSP specyfikację zasobów URD, których dostawy energii elektrycznej są reprezentowane w poszczególnych  $AFD_{MB}$  wraz z informacją o  $POB_Z$  tych zasobów,
  - 6) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do  $POB_Z$  i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych MB poszczególnych JB należących do  $POB_Z$ ,
  - 7) rozpatruje reklamacje  $POB_Z$  dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
  - 8) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD, z wykorzystywaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB, do poszczególnych  $AFD_{MB}$  poszczególnych JG należących do DUB, i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych  $AFD_{MB}$  poszczególnych JG należących do DUB,
  - 9) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji DUB dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych  $AFD_{MB}$  poszczególnych JG oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
  - 10) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania RB oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
  - 11) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie  $POB_Z$  lub DUB przez zasoby należące do URD.

A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, OSD realizuje następujące zadania:

- 1) przyporządkowuje do  $POB_Z$  określone MB służące do reprezentowania na RB ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych określonych w umowie przesyłowej zawartej z OSP oraz umowach dystrybucji,
- 2) przyporządkowuje sprzedawców,  $URD_W$  oraz  $URD_{ME}$  do poszczególnych MB, przydzielonych  $POB_Z$ , na podstawie informacji przekazanej OSD przez OIRE z CSIRE,
- 3) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie informacji przekazanej OSD przez OIRE z CSIRE,
- 4) uwzględnia zmianę  $POB_Z$  przez sprzedawcę,  $URD_W$  lub  $URD_{ME}$ , na podstawie informacji przekazanej OSD przez OIRE z CSIRE,
- 5) przekazuje OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji RB,
- 6) rozpatruje reklamacje  $POB_Z$  dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.

- A.5.4. OSD nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej nieobjętej obszarem RB. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej objętej obszarem RB stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.
- A.5.5. OSD nadaje kody identyfikacyjne sprzedawcom oraz URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSD. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie OSD, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:
- 1) Sprzedawca – AAAA\_KodOSD\_P\_XXXX, gdzie:  
 ...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_P\_(numer podmiotu)...,
  - 2) URD<sub>W</sub> – AAAA\_KodOSD\_W\_XXXX, gdzie:  
 ...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_W\_(numer podmiotu)...,
  - 3) URD<sub>ME</sub> – AAAA\_KodOSD\_M\_XXXX, gdzie:  
 ...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_M\_(numer podmiotu)...

OSD, sprzedawca oraz POB<sub>Z</sub> muszą posiadać nadany Kod EIC wykorzystywany w szczególności w komunikacji z CSIRE.

- A.5.6. Oznaczenia kodowe OSD są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z zawartej pomiędzy OSD i OSP umowy przesyłowej.
- A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych, o których mowa w pkt A.5.5. ppkt 1) - 3) odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji, GUD pomiędzy podmiotem oraz OSD.
- A.5.8. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: MDD\_AAAA\_XX\_XXXX (16 znaków), gdzie:
- (rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod typu URD w MDD)\_(numer obiektu)
- A.5.9. PP (typu: PPE, PPW, PPB, PPI) są oznaczane przez kod PP, w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1 (GSRN), o następującej postaci:

(590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K)

gdzie:

590 - prefiks dla polskiej organizacji GS1

J1J2J3J4 - numer OSD nadawany przez polską organizację GS1

S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 - unikalna liczba nadana przez OSD dla danego PP

K - cyfra kontrolna

W przypadku drukowania kodu PP w postaci kodu kreskowego, będzie on

poprzedzony prefiksem 8018, oznaczającym, że kod ten dotyczy PP. Jeden kod PP identyfikuje jeden PP.

A.5.10. Zasady nadawania, zmiany i likwidacji kodów PP:

- 1) kod PP dla PPE nadawany jest przez OSD nie później niż po zgłoszeniu gotowości przyłącza/instalacji do przyłączenia do sieci OSD, a przed zawarciem przez URD umowy na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE,
- 2) kod PP nadawany jest dla każdego PP, w którym następuje:
  - a) „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) oraz
  - b) pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń,
- 3) dla urządzeń lub instalacji wewnętrznej URD, OSD nie nadaje odrębnego kodu PP typu PPE; dla tych punktów mogą być nadane kody PPI,
- 4) likwidacja kodu PP może nastąpić w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Likwidacja kodu PP oznacza zmianę statusu przyłączenia PP na „zlikwidowany”, a tym samym nie ma możliwości powtórnego nadawania tych samych kodów PP,
- 5) zmiana typu PP powoduje likwidację dotychczasowego kodu PP oraz nadanie nowego kodu PP,
- 6) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla PP np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PP (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PP,
- 7) zmiana rodzaju umowy sieciowej (umowa o świadczenie usług dystrybucji) nie powodują zmiany kodu PP,
- 8) dla PP, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PP.

A.5.11. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PP:

- 1) jeżeli w PP występuje układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy oraz układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy, to dla takiego PP nadaje się jeden kod PP, pod warunkiem, że te układy należą do jednego OSD,
- 2) w budynkach wielolokalowych każdy PPE, posiada odrębny kod PP typu PPE,
- 3) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka PPE, to każdy z nich posiada odrębny kod PP typu PPE,
- 4) zmiana charakteru PPE nie powoduje zmiany kodu PP.

A.5.12. PPI może przyjmować następujący charakter:

- 1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej lub wytwórczej,
- 2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
- 3) źródło wytwarzania będące częścią instalacji odbiorczej,

- 4) zaciski generatora,
- 5) biorący udział w wyznaczeniu energii elektrycznej w miejscu dostarczenia.

A.5.13. PPE może przyjmować następujący charakter:

- 1) odbiorczy,
- 2) wytwórczy,
- 3) odbiorczy z mikroinstalacją,
- 4) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci,
- 5) magazyn energii elektrycznej,
- 6) OSDn.

A.5.14. Obiekt pomiarowy umożliwia grupowanie PP o równorzędnych relacjach. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.

Powiązanie ze sobą PP w postaci Obiektów pomiarowych:

- 1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii dla całego obiektu,
- 2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii indywidualnie dla każdego z PP objętych Obiektem pomiarowym,
- 3) pozwala na przypisywanie do Obiektu pomiarowego danych niezależnych od atrybutów charakterystyki PP wchodzących w skład tego obiektu.

A.5.15. Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych oraz zapytanie o Obiekt pomiarowy odbywa się zgodnie z IRiESP-OIRE.

Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych jest dokonywane przez OSD z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu.

Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.

A.5.16. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez OSD:

- 1) wspólnota energetyczna (klastry albo spółdzielnie energetyczne),
- 2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny),
- 3) obiekt sumujący.

A.5.17. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez OSD.

Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

(KOD\_EIC)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie:

- 1) kod EIC – kod EIC OSD,

- 2) OP - dwa znaki określające typ przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP,
- 3) S1-S8 - unikalne dopełnienie kodu nadane przez OSD.”

m) Punkt A.7. otrzymuje brzmienie:

#### **„A.7. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI**

- A.7.1. W przypadku gdy do CSIRE nie została przekazana przez sprzedawcę informacja o zawarciu umowy sprzedaży dla danego PPE URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, OIRE niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.
- A.7.2. Sprzedaż rezerwowa dla URD jest uruchamiana z chwilą poinformowania przez OIRE poprzez CSIRE sprzedawcy rezerwowego o potrzebie uruchomienia sprzedaży rezerwowej oraz przypisania tego sprzedawcy do PPE w CSIRE w ramach umowy sprzedaży rezerwowej.
- A.7.3. OSD będzie realizował na rzecz URD sprzedaż rezerwową, o której mowa w pkt A.7.2. po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE powiadomienia o nowej umowie oraz powiadomienia o potencjalnej potrzebie przekazania danych pomiarowych.
- A.7.4. Sprzedaż rezerwowa, o której mowa w pkt A.7.2. nie jest uruchamiana, w sytuacji, gdy:
- 1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,
  - 2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2,
  - 3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,
  - 4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży 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,
  - 5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,
  - 6) dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży.
- A.7.5. Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy

sprzedaży rezerwowej, zgodnie z pkt D.1.7.

- A.7.6. OSD przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE.
- A.7.7. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży i nieotrzymania przez OSD z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSD nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.9. OSD zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej, z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez OSD powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.”
- A.7.10. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD i zmiany przez OIRE okresu rozliczeniowego dla PPE URD na okres 1 - miesięczny w ramach umowy sprzedaży rezerwowej, okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucji zmienia się również na okres 1 – miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.”

n) Rozdział A.8. otrzymuje następujące brzmienie:

#### **„A.8. ZASADY WYMIANY INFORMACJI**

- A.8.1. Wymiana informacji rynku energii między OSD i sprzedawcami oraz między OSD i OIRE odbywa się poprzez CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.
- A.8.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE oraz informacji, które nie są objęte IRiESP-OIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez OSD.
- A.8.3. Wymiana informacji rynku energii między OSD i sprzedawcami, o których mowa w pkt A.9.2. odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny OSD, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI OSD), opublikowanym na stronie internetowej OSD.
- A.8.4. W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte pkt A.9.2. oraz SWI OSD, OSD określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7.
- A.8.5. Dedykowany system informatyczny OSD, o którym mowa w pkt A.9.3. nie służy do wymiany informacji rynku energii objętych IRiESP-OIRE w czasie niedostępności CSIRE.
- A.8.6. O zmianie SWI OSD, OSD informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7., na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb OSD.

W przypadku, gdy zmiany SWI OSD wynikają ze zmian przepisów prawa, OSD informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7., o terminie wejścia w życie zmian SWI OSD, które wynikają z tych zmian prawnych.

- A.8.7. Zgłoszenia oraz powiadomienia dotyczące procesów rynku energii objętych IRiESP-OIRE, które wpłyną do OSD po dacie uruchomienia produkcyjnego CSIRE, będą przez OSD odrzucane.
- A.8.8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za nieprawidłowe funkcjonowanie CSIRE oraz niewłaściwe przetwarzanie informacji i danych przekazanych przez OSD do OIRE.
- A.8.9. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz OSD, służy dedykowany system IT OSP składający się z:
  - 1) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,
  - 2) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.”

o) W punkcie B.2. zmienia się ostatni akapit, który otrzymuje następujące brzmienie:

„Podpisana jednostronnie przez URD<sub>O</sub> umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez OSD i uzgodnionej przez OSD i URD<sub>O</sub>, powinna być dostarczona do OSD przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD<sub>O</sub> w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, OSD zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji.”

p) Punkty B.3., B.5., B.6. otrzymują następujące brzmienie:

- B.3. OSD powiadamia CSIRE o zawarciu umowy dystrybucji, która będzie realizowana od dnia wskazanego w tym powiadomieniu.  
Świadczenie usług dystrybucji przez OSD będzie realizowane wraz z:
  - 1) umową sprzedaży energii elektrycznej, albo
  - 2) umową sprzedaży rezerwowej,pod warunkiem otrzymania przez OSD z CSIRE odpowiedniego komunikatu, zgodnie z IRiESP-OIRE.
- B.5. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej określa IRiESP-OIRE.
- B.6. Świadczenie usług dystrybucji dla URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD, odbywa się wyłącznie na podstawie

umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z OSD.

Umowa dystrybucji z URD<sub>W</sub> oraz URD<sub>ME</sub> jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1.

- q) Punkty B.8. i B.9. ulegają przenieumerowaniu na B.7. i B.8. oraz skreśla się punkty B.10., B.11. i B.12.
- r) W punktach B.3., B.5., B.6., B.8. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” oraz „umowy o świadczenie usług dystrybucji” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji”.
- s) Rozdział C.1. otrzymuje następujące brzmienie:

### **„C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.**

C.1.1. OSD na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania OP w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i F<sub>MB</sub> przypisanych do MB, które składają się na JB<sub>OS</sub> będącą w posiadaniu OSD jako POB<sub>OSD</sub>.

OSD może zlecić realizację niektórych funkcji OP, w całości bądź w części innemu podmiotowi.

C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości energii dla potrzeb rozliczeń m. in. na RB, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

- 1) eksploatacja i rozwój systemu pomiarowego, służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi
- 2) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej OSD.
- 3) wyznaczanie ilości energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
- 4) przekazywanie CSIRE danych pomiarowych, w tym skorygowanych danych pomiarowych na potrzeby realizacji procesów rynku energii określonych w IRiESP-OIRE,
- 5) agregację i udostępnianie OSP, POB<sub>Z</sub> i sprzedawcom zagregowanych ilości energii elektrycznej przypisanej do poszczególnych MB i MDD wyznaczone na potrzeby realizacji rozliczeń na RB oraz udostępnianie sprzedawcom i POB<sub>Z</sub> danych profilowych wykorzystanych do wyznaczenia danych zagregowanych MDD i MB,
- 6) przekazywanie OSP, poprzez WIRE, danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB, w formie i trybach określonych w WDB,
- 7) udostępnianie sąsiadującym OSD<sub>p</sub>, danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB,

- 8) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez uprawnione podmioty, dotyczących niedostępnych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez system pomiarowy. OSD pozyskuje te dane w postaci:

- 1) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu,
- 2) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników.

OSD pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa:

- a) w ppkt 1) - nie rzadziej niż 1 raz na dobę,
- b) w ppkt 2) - w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy OSD, a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSD harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach o świadczenie usług dystrybucji.

Przekazane przez OSD dane pomiarowe do CSIRE na godzinę 00:00:00 traktuje się jako kończące okres pomiarowy dla doby poprzedniej i rozpoczynające okres pomiarowy dla doby kolejnej; dane pomiarowe przekazane do CSIRE na inną godzinę doby traktuje się w rozliczeniach tak, jakby były one zarejestrowane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na koniec tej doby

C.1.4. OSD wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt C.1.2. ppkt 3) i C.1.2. ppkt 5), w podziale na energię pobraną z sieci dystrybucyjnej OSD lub wprowadzoną do tej sieci.

C.1.5. OSD wyznacza ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD lub wprowadzonej do tej sieci na podstawie:

- 1) danych pomiarowych pozyskanych z punktów pomiarowych lub
- 2) zastępczych danych pomiarowych, wyznaczonych na podstawie rzeczywistych ilości energii elektrycznej oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnego odczytu lub braku układu transmisji danych, lub
- 3) zastępczych danych pomiarowych w przypadku nowo przyłączanych URD, do czasu pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych, lub
- 4) standardowych profili zużycia, o których mowa w rozdziale G., ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w ppkt 1), 2) lub 3) oraz algorytmów agregacji dla tych PPE, którym został przyporządkowany

standardowy profil zużycia.

C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD lub wprowadzonej do tej sieci, wykorzystuje się w pierwszej kolejności układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy. W przypadku awarii lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego lub braku możliwości pozyskania przez OSD danych pomiarowych, OSD wyznacza dane pomiarowe zgodnie z pkt C.1.7.

C.1.7. OSD wyznacza zastępcze dane pomiarowe:

- 1) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik zdalnego odczytu, z uwzględnieniem:
  - a) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z innych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego z tego samego okresu, lub
  - b) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z tego samego układu pomiarowo-rozliczeniowego, z okresu poprzedzającego okres braku rzeczywistych danych pomiarowych lub następującego po tym okresie, z uwzględnieniem charakterystyki zmienności przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na przepływ energii elektrycznej w okresie braku rzeczywistych danych pomiarowych;
- 2) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik konwencjonalny, z uwzględnieniem średniodobowego przepływu energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym za świadczone usługi dystrybucji, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i standardowych profili przepływu energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniodobowego przepływu energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia ilości energii elektrycznej jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z uwzględnieniem sezonowości przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość przepływu tej energii.

OSD wyznacza skorygowane dane pomiarowe:

- 1) z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii, o ile jest możliwe ich określenie, lub
- 2) analogicznie jak w przypadku wyznaczania danych zastępczych, jeżeli określenie współczynników korekcyjnych nie jest możliwe.

Powyższe zasady nie mają zastosowania jeżeli w punkcie pomiarowym, dla którego zachodzi konieczność wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych, jest zainstalowany rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy. W takim przypadku ilość energii elektrycznej wyznacza

się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego pod warunkiem, że ten układ zarejestrował poprawne dane pomiarowe.

- C.1.8. W przypadku braku możliwości pozyskania przez OSD rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od OSD, OSD wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 1) po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące,
  - 2) po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla pozostałych URD.
- C.1.9. Dane pomiarowe podmiotów, dla których OSD świadczy usługę dystrybucji, są im udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.
- C.1.10. Na potrzeby rozliczeń RB, OSD wyznacza i udostępnia dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania i pomiarowo-rozliczeniowe dla:
- 1) OSP jako zagregowane MB RB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,
  - 2) POB<sub>Z</sub> jako zagregowane MB RB i MDD bilansowanych sprzedawców
  - 3) sprzedawców jako zagregowane MDD,
- zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.
- Dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania, podmiotów dla których OSD świadczy usługę dystrybucji, są udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE.
- C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD nie udostępnia:
- 1) sprzedawcom - danych pomiarowych,
  - 2) URD - danych pomiarowych, za wyjątkiem udostępniania danych pomiarowych o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucji.
- Dane pomiarowe są udostępniane sprzedawcom i URD przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE.
- C.1.12. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD w procesie wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych do CSIRE, może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.

C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:

1) RB, korygowane są w przypadku:

- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
- b) korekty danych składowych,
- c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na RB. W przypadku korekty danych pomiarowych, OSD przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt C.1.10. ppkt. 2) i 3).

2) URD, korygowane są w przypadku:

- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
- b) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

W przypadku korekty danych pomiarowych, OSD przekazuje CSIRE skorygowane dane pomiarowe.

OSD dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

C.1.14. URD, sprzedawcy, OSDn oraz POBz mają prawo wystąpić z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych, na zasadach określonych w rozdziale H.

C.1.15. OSD wyznacza energię rzeczywistą w MB typu MBOSD na podstawie zapisów WDB oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP, a także umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a sąsiednim OSDp.

C.1.16. OSD wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:

- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD,
- 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD,
- 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

C.1.17. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to OSD ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem zasad wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych określonych w IRiESD.

C.1.18. Dane pomiarowe na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, są rejestrowane przez LZO. LZO rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej:

- 1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz,
- 2) pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz.

C.1.19. OSD może dla okresu po m+15 dokonać korekty godzinowych danych pomiarowych lub danych pomiarowych zgodnych z okresem rozliczenia niebilansowania, a także rozliczeń usług dystrybucji realizowanych na podstawie ww. danych pomiarowych. W przypadku, gdy korekty dotyczą danych przekazanych do CSIRE, korekty te zostaną również zgłoszone do CSIRE.

C.1.20. Atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true” OSD przekaże do CSIRE, jeżeli od następnego dnia po instalacji LZO na sieci lub w przypadku gdy nastąpiła zmiana atrybutu z „true” na „false”, przez okres kolejnych, następujących po sobie 7 dni kalendarzowych, wskaźnik  $W_{pA+}$  osiągnął wartość równą lub wyższą 90% kompletności profilu energii czynnej na kierunku pobór (A+), liczone na godz.: 9.00 w dobie „n+1”, dla doby „n”,

$W_{pA+}$  - dobowy wskaźnik skuteczności odczytu danych profilowych, tj. wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych profilowych 15 min z licznika LZO dla doby „n” jest obliczany zgodnie z wzorem:

$$W_{pA+} = \frac{Id_{LZO p}}{96}$$

gdzie:

$W_{pA+}$  - wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych profilowych 15 min dla energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO,

$Id_{LZO p}$  - liczba danych profilowych kompletnie odczytanych 15-minutowych energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n” z LZO.

C.1.21. Zmiana atrybutu charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” z „true” na „false” następuje jeżeli przez okres kolejnych następujących po sobie 30 dni kalendarzowych, w dobie „n+30” o godz. 9:00, wskaźnik  $W_{pA+}$  wyznaczony analogicznie jak w pkt C.1.21. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90%.

C.1.22. W dniu instalacji lub wymiany LZO na inny LZO w PPE w dobie „n”, LZO może posiadać domyślnie atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „false” w okresie nie dłuższym niż do ostatniego dnia trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowano LZO, jeżeli brak komunikacji z LZO wynika z winy OSD.

- C.1.23. OSD przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.
- C.1.24. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.
- C.1.25. Przekazywany przez OSD do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:
- 1) Profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez OSD PP.  
Profil rozliczeniowy może stanowić podstawę do dokonania rozliczeń za energię elektryczną lub świadczone usługi i może uwzględniać dodatkowe doliczenia oraz odliczenia wynikające ze specyfiki danego PP, które są niezbędne do tych rozliczeń.
  - 2) Profilu pomiarowego, który jest profilem opcjonalnym zawierającym dane pomiarowe bez uwzględnienia dodatkowych doliczeń lub odliczeń wpływających na ten profil, a wynikających ze specyfikacji danego PP.”
- C.1.26. OSD przekazuje do CSIRE informację, że w danym PPE istnieje możliwość wykorzystania LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, poprzez atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO”, którego wartość będzie równa „true”.”

t) Rozdział D., E. i F. otrzymują następujące brzmienie:

## **„D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW**

### **D.1. WYMAGANIA OGÓLNE**

- D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, nie objętych obszarem RB.
- D.1.2. Przypisanie sprzedawcy do PPE zgodnie z zawartą umową sprzedaży, jest możliwe po uprzednim przypisaniu do tego PPE w CSIRE umowy dystrybucji zawartej z OSD, bez względu na kolejność zawarcia tych umów.
- D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe URD chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać wymagania określone odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESD na dzień złożenia powiadomienia w CSIRE.
- D.1.4. Do jednego PPE równocześnie może być przypisana w CSIRE tylko jedna z umów: umowa dystrybucji.
- D.1.5. Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, OSD przekazuje do CSIRE wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu

pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie rzeczywistych danych pomiarowych lub zastępczych danych pomiarowych.

- D.1.6. Zmiana sprzedawcy realizowana jest poprzez CSIRE zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt D.2.
- D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 1 dzień kalendarzowy oraz nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej dla URD, informuje OIRE o planowanej dacie zakończenia umowy sprzedaży albo umowy sprzedaży rezerwowej.
- D.1.8. Wymiana informacji rynku energii między OSD i sprzedawcami odbywa się wyłącznie poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE.
- D.1.9. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).

## **D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ URD**

- D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt D.1.
- D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży.  
Umowa sprzedaży zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.
- D.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży zawartą z dotychczasowym sprzedawcą.
- D.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym oraz URD, powiadamia OIRE o zawarciu umowy sprzedaży oraz o planowanej dacie przypisania umowy sprzedaży do PPE w CSIRE. Powiadomienie składa się, poprzez CSIRE:
  - 1) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucji jest przypisana do PPE w CSIRE - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,
  - 2) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa dystrybucji jest zawierana zgodnie z pkt B.7. - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 3 dni kalendarzowe, względem daty określonej w tym powiadomieniu.

W przypadku zawarcia umowy sprzedaży z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta, tj. zawierającą umowę sprzedaży bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy

przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przed upływem ww. terminu na odstąpienie od umowy.

- D.2.5. Dokonanie powiadomienia OIRE, o którym mowa w pkt D.2.4., w imieniu URD przez sprzedawcę wynika z posiadanego przez niego umocowania URD do dokonania tego powiadomienia.
- D.2.6. Weryfikacja powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., odbywa się przez OIRE w CSIRE.
- D.2.7. Zmiana sprzedawcy następuje w terminie wynikającym z Ustawy.
- D.2.8. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę.
- D.2.9. Rozpoczęcie przez OSD świadczenia usług dystrybucji dla nowo przyłączanych URD, następuje nie wcześniej niż z dniem:
  - 1) wskazanym w komunikacie OIRE do OSD będącym powiadomieniem o nowej umowie - dotyczy URD<sub>O</sub> oraz URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub>, którzy zgodnie z IRiESP-OIRE są obsługiwani przez sprzedawcę,
  - 2) wskazanym w komunikacie OIRE do OSD będącym powiadomieniem o zmianie POB<sub>Z</sub> dotyczy URD<sub>W</sub> i URD<sub>ME</sub> którzy zgodnie z IRiESP-OIRE są obsługiwani przez POB<sub>Z</sub>.

## **E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO**

- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany POB<sub>Z</sub> przebiega zgodnie z zapisami IRiESD, IRiESP-OIRE oraz WDB.
- E.2. POB<sub>Z</sub> jest ustanawiany przez:
  - 1) sprzedawcę, który posiada zawartą z OSD umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
  - 2) URD<sub>W</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,
  - 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>.

Ustanawianie lub zmiana POB<sub>Z</sub> odbywa się w CSIRE, poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB<sub>Z</sub>.

W przypadku URD<sub>O</sub>, POB<sub>Z</sub> jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD<sub>O</sub> umowę sprzedaży.

- E.3. Za bilansowanie handlowe:
  - 1) URD<sub>O</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD,

- 2) URD<sub>W</sub> przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci OSD, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

odpowiedzialny jest POB<sub>Z</sub>, który został przypisany dla ww. URD w CSIRE.

E.4. Proces zmiany POB<sub>Z</sub> przez sprzedawcę, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.

E.5. Po otrzymaniu przez OSD komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB<sub>Z</sub> do PPE, OSD przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD<sub>O</sub> powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB<sub>O</sub>,
- 3) URD<sub>W</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>W</sub>,
- 4) URD<sub>O</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>O</sub>,
- 5) URD<sub>ME</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>W</sub>.

E.6. W przypadku, gdy POB<sub>Z</sub> przypisany w CSIRE do:

- 1) sprzedawcy,
- 2) URD<sub>W</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD<sub>ME</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

zaprzeszanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB<sub>Z</sub> na nowego POB<sub>Z</sub> przypisanego w CSIRE do sprzedawcy rezerwowego.

E.7. W przypadku, gdy POB<sub>Z</sub> przypisany w CSIRE do:

- 1) URD<sub>W</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,
- 2) URD<sub>ME</sub>, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB<sub>Z</sub>,

zaprzeszanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD, a OSD ma prawo do wyłączenia tego URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>.

E.8. POB<sub>Z</sub>, który prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do przekazania komunikatu do CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE, o dacie zaprzestania działalności na RB.

Komunikat przekazuje się do CSIRE, nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem ww. daty zaprzestania

działalności, określonej w tym komunikacie.”

## **F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI URD**

- F.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:
- 1) na stronie internetowej OSD,
  - 2) w IRiESD opublikowanej na stronie internetowej OSD,
  - 3) w punktach obsługi klienta.
- F.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji URD może złożyć zapytanie następującymi drogami:
- 1) osobiście w punkcie obsługi klienta,
  - 2) listownie na adres OSD,
  - 3) pocztą elektroniczną,
  - 4) za pośrednictwem strony internetowej OSD,
  - 5) telefonicznie.
- OSD udziela URD odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że URD wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi
- F.4. OSD informuje URD o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:
- 1) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
  - 2) ogólnych zasadach funkcjonowania RB,
  - 3) procedurze zmiany sprzedawcy,
  - 4) wymaganych umowach,
  - 5) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
  - 6) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie,
  - 7) warunkach świadczenia usług dystrybucji.
- F.5. Adresy pocztowe, adresy email niezbędne do kontaktu z OSD zamieszczone są na stronie internetowej OSD oraz na fakturach wystawianych przez OSD.”

u) Punkt H.11. otrzymują następujące brzmienie:

„H.11. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt H.9, w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić do OSD z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

- 1) zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania,
- 2) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,
- 3) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany:

- a) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt. 1) – w sposób określony w pkt H.5.,
- b) w przypadkach o których mowa w pkt H.8. ppkt. 2) - 5) – w sposób określony w pkt H.2.”

v) Dodaje się nowy punkt H.12. o następującym brzmieniu:

„H.12. Sprzedawcy oraz POBz mają prawo wystąpić z reklamacją do OSD o dokonanie korekty danych pomiarowych za pośrednictwem CSIRE.”

w) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w OZNACZENIACH SKRÓTÓW:

i. usuwa się skrót: „**LSPR**”.

ii. dodaje się skróty:

„**DUB** dostawca usług bilansowania”

„**SWI OSD** Standardy wymiany informacji OSD”

„**TSKB** Techniczne standardy komunikacji biznesowej”

x) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w OZNACZENIACH DEFINICJI:

i. zmienia się następujące definicje, które otrzymują brzmienie:

**Sprzedaż rezerwowa** Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku nieprzekazania do CSIRE informacji o zawarciu umowy sprzedaży dla danego PPE.

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

ii. dodaje się następujące definicje, które otrzymują brzmienie:

**Charakterystyka PP** Informacje rynku energii dotyczące PP, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE (stanowiące załącznik do IRiESP-OIRE), z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO i poleceń odbieranych przez LZO.

**Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej** Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRiESP-OIRE.

**Umowa sprzedaży rezerwowej** Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym.

iii. usuwa się definicję „**Wyprowadzenie URD z PPE**”.

y) Usuwa się Załącznik nr 2 „Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży”.