



***Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
i Gospodarki Wodno-Ściekowej
„ENWOS” Sp. z o.o.***

**KARTA AKTUALIZACJI
nr 10/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej**

PROJEKT

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

Tekst obowiązujący od dnia: 2024r.
PODPISY OSÓB ZATWIERDZAJĄCYCH:	

Data przygotowania: 5 sierpnia 2024r.

Planowany termin wprowadzenia zmian: wrzesień 2024r.

I. Przyczyna zmian:


Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują dostosowanie zapisów IRiESD do:

- 1) Warunków Dotyczących Bilansowania (WDB) zmienionych Zmianą nr 10/2023 zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 20 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.744.28.2023.AOr.
- 2) nowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 19 stycznia 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2023.LK.
- 3) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, z późn. zm.),
- 4) nowych Warunków Dotyczących Bilansowania zatwierdzonych przez Prezesa URE decyzją nr DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r. („WDB”)
- 5) zmian IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. wprowadzonych:
 - Kartą Aktualizacji nr 30/2024 IRiESD OSDp, zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DRR.WRE.4321.3.2024.AOr z dnia 19 kwietnia 2024r.
 - Kartą Aktualizacji nr 31/2024 IRiESD OSDp, zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DRR.WRE.4321.7.2024.ŁW z dnia 2 czerwca 2024r.


Przedmiot i zakres zmian:

Zmiany zawarte w niniejszej Karcie aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują w szczególności:


- 1) Aktualizację warunków formalno-prawnych zawartych w IRiESD wynikających z dokumentów wskazanych w pkt 2.
- 2) Dostosowanie IRiESD do rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego w szczególności w zakresie: zasad przyłączenia do sieci OSD,
 - a) zasad współpracy z OSDp,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 2 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


- b) zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego,
 - c) wprowadzenia postanowień odnoszących się do świadczenia usług bilansujących,
 - d) wymagań technicznych określonych dla podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
 - e) parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 3) Dostosowanie zapisów dotyczących bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej wynikające ze zmiany IRiESP (np. usunięcie trybu ograniczenia poziomu napięć, aktualizacja zapisów dotyczących trybu awaryjnego i trybu automatycznego).
 - 4) Wprowadzenie zapisów dotyczących redysponowania nierynkowego w odniesieniu do jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci OSD.
 - 5) Dostosowanie IRiESD do nowych WDB w zakresie:
 - a) zmiany podstawowego okresu funkcjonującego na Rynku Bilansującym z godziny na 15-minut,
 - b) nowej struktury Rynku Bilansującego poprzez wprowadzenie nowego podmiotu jako dostawcy usług bilansujących (DUB) bez jednoczesnego obowiązku pełnienia na RB funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB),
 - c) wprowadzenia podmiotu odpowiedzialnego za niezbilansowanie zasobów (POBz), dla których konieczne jest dostosowanie zasad funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego.
 - 6) Zmianę IRiESD w zakresie zasad konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych.
 - 7) Dodano ogólne zasady współpracy dotyczące usług bilansujących świadczonych przez DUB zgodnie z wymaganiami określonymi w WDB.
 - 8) Zaktualizowano postanowienia IRiESD w zakresie wprowadzonej przez OSP do katalogu usług systemowych, usługi w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej (usługa IRP), która jest świadczona w postaci usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, zapewniającej OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zmniejszenia odbioru energii elektrycznej.
 - 9) Dodanie, usunięcie bądź aktualizacja definicji i skrótów stosowanych w IRiESD wynikających z dokumentów wskazanych pkt 2.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 3 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.A.4.
2.	I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD	<u>Usunięto punkt:</u> I.B.2.13)
3.	I.C. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRiESD ORAZ STRUKTURA IRiESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> I.C.1.2.1), I.C.2.1.d)
4.	II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW, WYTWÓRCÓW ORAZ SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH INNYCH OPERATORÓW	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.3., II.1.2.2),4),6), II.1.6., II.1.7., II.1.8., II.1.17., II.1.18., II.1.41., II.1.48.
5.	II.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.3., II.3.5.3., II.3.5.4., II.3.5.10., II.3.5.11., II.3.5.14., II.3.6.9., II.3.6.15., II.3.6.17-29, II.3.7.7., II.3.10.1., II.3.10.5.-7., II.3.10.10., II.3.10.12., II.3.11.1., II.3.12.4., II.3.12.6., <u>Dodano punkt:</u> II.3.11.2., II.3.10.15., II.3.14.
6.	III. WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> III.1.1., III.2.1., III.2.2., III.3.1.2.
7.	V.1. OBOWIĄZKI OSDn	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> V.1.1.f),h) <u>Dodano punkt:</u> V.1.1.i)
8.	V.2. STRUKTURA I PODZIAŁ KOMPETENCJI SŁUŻB DYSPOZYTORSKICH OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> V.2.4., V.2.8.a)
9.	V.3. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> V.3.2.-8.
10.	V.5. PROGRAMY PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> V.5.3.
11.	V.6. PLANY WYŁĄCZEŃ ELEMENTÓW SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> V.6.3., V.6.4., V.6.6.
12.	V.7. PROGRAMY ŁĄCZENIOWE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> V.7.1., V.7.3.a) <u>Usunięto punkt:</u> V.7.7.
13.	V.8. DANE PRZEKAZYWANE PRZEZ PODMIOTY DO OSDn	<u>Usunięto punkt:</u> V.8.
14.	V.9. ZASADY DYSPONOWANIA MOCĄ JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Usunięto punkt:</u> V.9.
15.	V.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA	<u>Usunięto punkt:</u> V.10.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 4 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


16.	VI. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> VI.1., VI.2., VI.4.
17.	VII.1. DANE PRZEKAZYWANE DO OSDn PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Dodano punkt:</u> VII.1.1.4.
18.	IX. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> <u>IX.</u>
19.	IX.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> IX.1.2., IX.1.5., IX.1.6., IX.1.9. <u>Usunięto punkt:</u> IX.1.3., IX.1.4.,
20.	IX.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> IX.3.1.2., IX.3.2.1., IX.3.2.3., IX.3.4.1.1., IX.3.4.1.7., IX.3.4.2.5., IX.3.4.2.6., IX.3.5.2. <u>Dodano punkt:</u> IX.3.2.35., IX.3.5.19., IX.3.5.20., <u>Usunięto punkt:</u> IX.3.6., IX.3.1.3.e),
21.	IX.4. WYMAGANIA DLA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W ZAKRESIE BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI	<u>Dodano punkt:</u> <u>IX.4.</u>
22.	IX.5. REDYSPONOWANIE NIERYNKOWE	<u>Dodano punkt:</u> IX.5.
23.	XI. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> XI.
24.	XII. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> XII.
25.	XIII. POZIOMY ZABURZEN PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ	<u>Dodano/zmieniono punkt:</u> XIII.
26.	XIV. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU	<u>Dodano/zmieniono punkt:</u> XIV.
27.	A.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.1.1., A.1.2., A.1.4., A.1.5., A.1.8., A.1.9., A.1.10.d), A.1.14., A.1.15.
28.	A.2. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.2.3.1., A.2.3.2.-5., A.2.3.5.j),k) <u>Dodano punkt:</u> A.2.3.2.f), A.2.3.9.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 5 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

29.	A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.3.1., A.3.1.b), A.3.12.c), A.3.13.
30.	A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z OSDP W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.4.1., A.4.1.b), A.4.3., A.4.4., A.4.5. A.4.7., A.4.8., A.4.9., A.4.10., A.4.12., A.4.13. <u>Dodano punkt:</u> A.4.1.d)
31.	A.7. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUGI IRP	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.7.
32.	A.8. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG BILANSUJĄCYCH	<u>Dodano punkt:</u> A.8.
33.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> <u>B.7.</u>
34.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> C.1., C.2., C.10., C.11.b),2), C.14.
35.	D. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> Rozdział D.
36.	E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> E.3.
37.	F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ ORAZ OBSŁUGI ZGŁOSZEŃ O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> F.1.6., F.2.5., F.4.4.g)
38.	G. ZASADY OPRACOWANIA, AKTUALIZACJI I UDOSTĘPNIANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	<u>Dodano punkt:</u> G.6.
39.	H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	<u>Dodano punkt:</u> H.4.d)
40.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI 1. OZNACZENIA SKRÓTÓW	<u>Dodano skrót:</u> DUB, FRP, JB, JB _{OS} , AFD _{MB} , F _{MB} , FZ _{MB} , MB _{AH} , MB _{AI} , MB _{AZ} , MB _O , MB _{OSD} , MB _W , OP, OREB, ORN, POB _{OSD} , POB _Z , POB _{ZSU} , W _{MB} <u>Zmieniono skróty:</u> FD _{MB} , MB _{AM} , MB _{AO} , MB _{AW} , P _{It} , POB, SCO, THD <u>Usunięto skrót:</u> FPP, MB _{AFW} , MB _{APV}

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 6 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

<p>41.</p>	<p>SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI 2. POJĘCIA I DEFINICJE</p>	<p><u>Zmieniono definicje:</u> „Bilansowanie systemu”, „Farma fotowoltaiczna”, „Farma wiatrowa”, „Fizyczne miejsce dostarczania energii rynku bilansującego (FMB)”, „Grupy przyłączeniowe”, „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana”, „Jednostka grafikowa”, „Miejsce Dostarczania energii elektrycznej”, „Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)”, „Miejsce dostarczania energii elektrycznej rynku Bilansującego”, „Moc przyłączeniowa”, „Moc umowna”, „Obszar RB”, „Ograniczenia sieciowe”, „Operator pomiarów”, „Przełącznik SCO”, „Przyłącze”, „Reprezentant prosumentów”, „Rynek bilansujący”, „Usługi systemowe”, „Wytwórca”</p> <p><u>Dodano definicje:</u> „Awaria techniczna”, „Bilansowanie handlowe”, „Dostawca usług bilansujących”, „Dni robocze”, „Energia bilansująca”, „Fizyczny rejestr pomiarowy”, „Instalacja odbiorcza”, „Jednostka bilansowa”, „Jednostka odbiorcza”, „Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana”, „Moc bilansująca”, „Moduł parku energii”, „Moduł wytwarzania energii”, „Niebilansowanie”, „Okres rozliczania niebilansowania”, „Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie”, „Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe będący OSDp”, „Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów”, „Przerwa planowana”, „Przerwa nieplanowana”, „Rzeczywiste miejsce dostarczania energii elektrycznej”, „Stan odbudowy systemu”, „Stan zagrożenia”, „Stan zaniku zasilania”, „Sterowany odbiór”, „Umowa dystrybucji”, „Umowa przesyłowa”, „Usługa IRP”, „Usługi bilansujące”, „Zakład wytwarzania energii”, „Zasilenie inicjalne” „Zasób”</p> <p><u>Usunięto definicje:</u> „Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)”, „Układ pomiarowo- kontrolny”, „Awaria sieciowa”, „Awaria w systemie”, „Obszar Rynku Bilansującego”, „Miejsce</p>
------------	---	--

<p>Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej</p>		
<p>Data: 5 sierpnia 2024r.</p>	<p>Wersja IRiESD 4.10</p>	<p>Strona 7 z 89</p>
	<p>Obowiązuje od 2024 roku</p>	

		dostarczania energii elektrycznej rynku bilansującego (MB)”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej planowana”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej Nieplanowana”, „Umowa o świadczenie dystrybucji energii elektrycznej”
42.	Załącznik nr 1. SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH ORAZ MAGAZYNÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ PRZYŁĄCZANYCH I PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Zmieniono punkt:</u> 11.1.4., 11.2.3. <u>Usunięto punkt:</u> 11.2.2
43.	Załącznik nr 4.	Skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBz”
44.	Załącznik nr 6.	Skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBz”
45.	IRiESD	Odniesienia dotyczące „usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej” zmieniono na nowe odniesienie dotyczące „usługi IRP”, z wyjątkiem treści pkt A.7.1.1.


II. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego

- 1) **W punkcie I.B.2. usuwa się podpunkt 13), a istniejące podpunkty 14), 15) i 16) otrzymują numery 13, 14) i 15)**
- 2) **W punkcie I.C.2.1. ppkt d) otrzymuje brzmienie oraz usuwa się ppkt h):**
 - d) podmioty odpowiedzialne za bilansowanie i dostawców usług bilansujących,

ponadto na końcu dodaje się treść w brzmieniu:

Dodatkowo poniższe podmioty obowiązują również postanowienia IRiESP:

 - 1) operatorzy systemów dystrybucyjnych,
 - 2) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
 - 3) podmioty, do których sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci użytkowników systemu i odbiorców,
 - 4) podmioty określające warunki przyłączenia i dokonujące przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym,
 - 5) wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze, za których dysponowanie mocą,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 8 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne, odpowiada OSP.

3) **W punktach I.A.4., II.1.48., w definicji „reprezentant prosumentów” oraz w Załączniku nr 5,** wyrazy „podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „podmiot odpowiedzialny za bilansowanie”.

4) **W punktach I.C.1.2. ppkt 1), II.1.3., II.3.** wyrazy „urządzeń wytwórczych” zastępuje się wyrazami „jednostek wytwórczych”

5) **Punkt III.1.1. otrzymuje brzmienie:**

III.1.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

6) **Punkt III.2.1. otrzymuje brzmienie:**

III.2.1. OSDn świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej (dalej „usługi dystrybucji”)

na warunkach określonych w:

- 1) koncesji, o której mowa w pkt I.A.5.,
- 2) Taryfie OSDn,
- 3) umowie dystrybucji albo umowie kompleksowej,
- 4) IRiESD,
- 5) TCM,
- 6) procedurach określonych w wykonaniu obowiązków wynikających z przepisów wydanych na podstawie art. 59 i art. 61 rozporządzenia 2019/943.


Usługa dystrybucji obejmująca korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polega na utrzymywaniu:

- 1) niezawodności dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym,
- 2) parametrów jakościowych energii elektrycznej.


7) **Punkt III.2.2. otrzymuje brzmienie:**

III.2.2. OSDn świadczą usługę dystrybucji:

- a) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt


Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 9 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- XI. i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- b) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
 - c) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
 - d) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
 - e) udostępnia lub przekazuje odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy lub podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej dane pomiarowe na zasadach określonych w IRiESD lub w WDB,
 - f) 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,
 - g) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci OSDn, 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,
 - h) opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom standardowe profile zużycia energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano licznik zdalnego odczytu
 - i) opracowuje i wdraża procedury umożliwiające zmianę sprzedawcy oraz uwzględnia je w IRiESD,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 10 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

8) Punkt III.3.1.2. otrzymuje brzmienie:


- III.3.1.2 OSDn stosuje standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu określone w obowiązujących przepisach. W szczególności OSDn stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:
- 1) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci,
 - 2) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
 - 3) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
 - 4) powiadamia z wyprzedzeniem określonym w pkt XIV.1., o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci OSDn,
 - 5) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - 6) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy OSDn,
 - 7) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w ppkt 8), które są rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
 - 8) na wniosek odbiorcy dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, o których mowa w pkt XI-XIII. i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów; koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w Taryfie OSDn,
 - 9) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie OSDn za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w pkt XI-XIII. albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
 - 10) niezwłocznie przekazuje odbiorcy protokoły z czynności określonych w ppkt 5) lub 8).

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 11 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

OSDn rozpatruje reklamacje otrzymane od sprzedawcy w zakresie świadczonych usług dystrybucji w ramach umowy kompleksowej zawartej przez odbiorcę ze sprzedawcą, na zasadach i w terminach określonych w Rozdziale E.

9) W punkcie II.1.2. ppkt 2), 4) i 6) otrzymują brzmienie:

- 2) złożenie przez podmiot u OSDn, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSDn. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP; datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez OSDn kompletnego wniosku spełniającego wymagania, o których mowa w IRiESD,
- 4) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSDn, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci; zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. Datą wniesienia zaliczki jest dzień uznania rachunku bankowego OSDn. Zaliczka nie może być wniesiona przez podmiot trzeci na rzecz wnioskodawcy. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej zawierają pouczenie o zasadach i terminie wniesienia zaliczki,
- 6) jeżeli wniosek o określenie warunków przyłączenia nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku lub wymagań określonych w art. 7 Ustawy lub został złożony niezgodnie z wzorem udostępnionym przez OSDn, OSDn wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie tego wniosku bez rozpoznania,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 12 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


10) Punkt II.1.41. otrzymuje brzmienie:

II.1.41. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru energii elektrycznej. Wydanie warunków przyłączenia przez OSDn dla takiej przyszłej sieci, nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej i źródeł energii. Przyłączanie do takiej sieci magazynów energii elektrycznej i źródeł energii elektrycznej, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z OSDn, określonych w IRiESD, w szczególności w pkt II.1.17. Przekazanie projektu warunków przyłączenia stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie magazynów energii elektrycznej i źródła energii elektrycznej poprawnego i kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz spełnienia wszystkich wymagań formalnych, w tym w szczególności dotyczących wniesienia zaliczki ustawowej wynikającej z art. 7 ust. 8a Ustawy oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d Ustawy, w związku z art. 7 ust. 8d¹ Ustawy.

11) Punkt II.1.6. otrzymuje brzmienie:


II.1.6. Do wniosku, o którym mowa w pkt II.1.3. należy załączyć:

- 1) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku, z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim,
- 2) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny określający usytuowanie obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci względem istniejącej sieci oraz usytuowanie sąsiednich obiektów,
- 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (innych niż mikroinstalacje):
 - a) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo
 - b) decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 13 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

objektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. z 2021 r., poz. 1484 z późn. zmianami.), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2023 r. poz. 960 z późn. zmianami.), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim,

- 4) w przypadku podmiotów przyłączonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urządzeń,
- 5) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej, parametry techniczne jednostki wytwórczej. Parametry należy przedstawić zgodnie z załączonym do wniosku szablonem,
- 6) w przypadku składania wniosku przez podmioty prawne: wypis z Krajowego Rejestru Sądowego, innego rejestru lub zaświadczenie o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej,
- 7) wykaz nieruchomości, na których jest planowana budowa przyłączanych do sieci urządzeń, instalacji lub sieci, oraz obiektów lub lokali, w których jest planowana ich budowa, wraz z planem zabudowy albo szkicem sytuacyjnym określającym ich usytuowanie względem istniejącej sieci oraz sąsiednich nieruchomości, a w przypadku urządzeń lub instalacji lokalizowanych na polskim obszarze morskim – wskazanie współrzędnych geograficznych obszaru, na którym jest planowane ich usytuowanie.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 14 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

12) Punkt II.1.8. otrzymuje brzmienie:

II.1.8. Zakres i warunki wykonania ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji i sieci, na system elektroenergetyczny, określa OSDp zgodnie z IRiESD OSDp, za pośrednictwem OSDn. W przypadku:

- 1) urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej II,
- 2) połączeń sieci krajowych i międzynarodowych o napięciu znamionowym 110 kV,
- 3) instalacji odnawialnego źródła energii, należących do podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej III, o mocy zainstalowanej większej niż 2 MW,


zakres i warunki wykonania ekspertyzy podlegają uzgodnieniu z OSP.

Koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się w opłacie za przyłączenie.


13) Punkt II.1.7. otrzymuje brzmienie:

II.1.7. Warunki przyłączenia, w zależności od danych zawartych we wniosku, o którym mowa w pkt II.1.3., określają w szczególności:

- 1) miejsce przyłączenia,
- 2) nieruchomość, obiekt lub lokal, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,
- 3) miejsce rozgraniczenia własności sieci OSDn i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane
- 4) miejsce dostarczania energii elektrycznej,
- 5) moc przyłączeniową,
- 6) rodzaj przyłącza,
- 7) zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem,
- 8) dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy,
- 9) dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej,
- 10) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 11) wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i sposobu pozyskiwania danych z systemu pomiarowego,
- 12) rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego, dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 15 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- automatyki zabezpieczeniowej i systemowej,
- 13) dane umożliwiające określenie w miejscu przyłączenia wartości prądów:
- a) zwarć wielofazowych i czasów ich wyłączeń,
 - b) zwarć doziemnych i czasów ich wyłączeń lub trwał,
- 14) wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
- 15) wymagania w zakresie:
- a) dostosowania przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego,
 - b) przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych,
 - c) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane,
 - d) wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie,
- 16) możliwości dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od standardowych,
- 17) dane i informacje dotyczące sieci niezbędne w celu doboru systemu ochrony przed porażeniami w instalacji lub sieci podmiotu, którego instalacje lub sieci będą przyłączane,
- 18) schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci OSDn i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane – w przypadku podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej II lub III,
- 19) ustalone, dla poszczególnych grup przyłączeniowych, dopuszczalne poziomy zaburzeń parametrów technicznych i jakościowych energii elektrycznej niepowodujących pogorszenia parametrów określonych w aktach wykonawczych do Ustawy albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- 20) przewidywany harmonogram przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii uwzględniający poszczególne etapy rozbudowy sieci, a także zestawienie planowanych prac,
- 21) wymagany stopień skompensowania mocy biernej podczas postępu wymagającego zasilania potrzeb własnych oraz wprowadzania przez wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej do sieci wyprodukowanej lub zmagazynowanej energii elektrycznej czynnej oraz podczas ładowania magazynu energii elektrycznej - w przypadku przyłączenia wytwórcy lub posiadacza magazynu energii elektrycznej jako odbiorcy mocy i energii czynnej na potrzeby własne.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 16 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

14) Punkty II.1.17. i II.1.18. otrzymują brzmienie:

II.1.17. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn lub połączenia sieci dystrybucyjnych uzgadnia się z OSP za pośrednictwem OSDp w przypadku:

- 1) urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej II,
- 2) połączeń sieci krajowych i międzynarodowych o napięciu znamionowym 110 kV,
- 3) instalacji odnawialnego źródła energii, należących do podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej III, o mocy zainstalowanej większej niż 2 MW.

W zakresie uzgodnień z OSP mają zastosowanie odpowiednie zapisy IRiESP.

OSDn albo przedsiębiorstwa energetyczne niebędące operatorem, w przypadkach, o których mowa powyżej, dokonują uzgodnień z OSP za pośrednictwem OSD, do którego sieci są połączeni.

Uzgodnienie obejmuje:


- 1) uzgodnienie zakresu oraz przekazanie wykonanej ekspertyzy wpływu przyłączanych instalacji lub sieci na KSE,
- 2) uzgodnienie technicznych ustaleń zawartych w warunkach przyłączenia.

Przedsiębiorstwo energetyczne niebędące operatorem, przed wydaniem warunków przyłączenia dla podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej II, uzgadnia je z operatorem, do którego sieci przedsiębiorstwo to jest przyłączone.

II.1.18. OSDn oraz przedsiębiorstwa energetyczne niebędące operatorem, przed wydaniem warunków przyłączenia dla wytwórcy należącego do grupy przyłączeniowej III, IV lub V, uzgadniają je z OSD (załączając do nich komplet dokumentacji, na podstawie której przygotowano warunki przyłączenia, w tym ekspertyzę wpływu przyłączanego źródła na KSE, o której mowa w art. 7 ust. 8e Ustawy), z którego siecią ten OSDn lub to przedsiębiorstwo są połączeni.

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

Uzgodnienie, o którym mowa w pkt II.1.17. jest realizowane po przekazaniu przez OSDp do OSP, projektu warunków przyłączenia

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 17 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

wraz z dokumentami:

- 1) kopią wniosku podmiotu do OSDn o określenie warunków przyłączenia,
- 2) ekspertyzą wpływu przyłączanych instalacji lub sieci na KSE.

Dopuszcza się przesłanie ekspertyzy w wersji elektronicznej na nośniku danych. W zakresie uzgodnień z OSP mają zastosowanie odpowiednie zapisy IRiESP.

15) Punkt II.3.5.3. otrzymuje brzmienie:

II.3.5.3. Szczegółowe wymagania dla układów i urządzeń EAZ, w szczególności wymagane czasy ich działania, określa OSDn.

16) Punkt II.3.5.4. otrzymuje brzmienie:

II.3.5.4. Warunki przyłączenia wydawane podmiotom przyłączanym do sieci powinny zawierać rodzaj i usytuowanie zabezpieczeń, warunki współpracy oraz inne niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej.


17) W punkcie II.3.5.10. dodaje się na końcu akapit w brzmieniu:

„Dla rozdzielni w układzie typu H dopuszcza się stosowanie pojedynczej baterii akumulatorowej zasilającej jedną sekcję rozdzielni potrzeb własnych prądu stałego.”

18) Punkt II.3.5.11. otrzymuje brzmienie:

II.3.5.11. Źródła napięcia pomocniczego (baterie akumulatorów) w obiektach wyposażonych w EAZ powinny przy braku zasilania z sieci elektroenergetycznej zapewniać ciągłość pracy dla układów i urządzeń EAZ (w warunkach obciążenia akumulatorów wszystkimi odbiorami prądu stałego, czynnymi w warunkach braku zasilania zewnętrznego, oraz przy zachowaniu poziomu napięcia na szynach zbiorczych rozdzielnic prądu stałego w wymaganych granicach), przez okres co najmniej:

- 1) 24 godz. – dla obiektów wskazanych w planie odbudowy opracowanym na podstawie art. 23 NC ER,
- 2) 8 godz. – dla pozostałych obiektów.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 18 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

19) Punkt II.3.5.14. otrzymuje brzmienie:

II.3.5.14. Układy i urządzenia EAZ wyposaża się w układy kontroli ciągłości obwodów wyłączania.

20) Punkt II.3.11.1. otrzymuje brzmienie:

II.3.11.1. Transformatory mocy dwu- i wielouzwojeniowe SN/SN powinny być wyposażone w:

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarc wewnątrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarciove, a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe),
- 2) zabezpieczenia od skutków zwarc zewnątrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie,
- 3) zabezpieczenia przeciążeniowe po każdej stronie (transformatory dwuuzwojeniowe można zabezpieczać tylko po jednej stronie),
- 4) zabezpieczenia fabryczne transformatorów w szczególności: dwustopniowe temperaturowe i gazowo-przepływowe kadzi oraz gazowo- podmuchowe przełącznika zaczeów,
- 5) Układ automatycznej regulacji napięcia.

Automatyczna regulacja napięcia transformatora winna realizować następujące funkcje:

- a) utrzymanie zadanego poziomu napięcia na szynach rozdzielni SN poprzez sterowanie napędem przełącznika zaczeów,
- b) kontrola prawidłowości utrzymania napięcia w ramach dopuszczalnego zakresu.


W stosunku do zabezpieczenia różnicowego obowiązuje zapis punktu II.3.5.10.

Zabezpieczenia transformatora reagujące na zwarcia wewnątrzne powinny działać na wyłączenie wszystkich stron transformatora. Wymaga się, aby na wyłączenie działały również wybrane zabezpieczenia fabryczne. Zabezpieczenie przeciążeniowe może działać na sygnalizację.

W sieciach z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor można strony SN tych transformatorów wyposażać w zerowoprądowe zabezpieczenie od skutków zwarc doziemnych działające na wyłączenie wyłącznika własnego pola.

21) Dodaje się punkt II.3.11.2. w brzmieniu:

II.3.11.2. Do zabezpieczania transformatorów o górnym napięciu znamionowym SN i mocy większej niż 1 MVA, posiadających wyłącznik przynajmniej po

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 19 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

stronie wyższego napięcia, stosuje się co najmniej następujące zabezpieczenia:

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarć wewnętrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarciove, a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe),
- 2) zabezpieczenia od skutków zwarć zewnętrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie,
- 3) zabezpieczenia przeciążeniowe,
- 4) zabezpieczenia technologiczne transformatorów.

Zaleca się, aby na wyłączenie działały również wybrane zabezpieczenia technologiczne. Zabezpieczenie przeciążeniowe może działać na sygnalizację.

22) Punkt II.3.10.1. otrzymuje brzmienie:

II.3.10.1 Jeśli w IRiESD nie określono inaczej, zabezpieczenia w sieci SN działają na wyłączenie.


23) Punkty II.3.10.5., II.3.10.6. i II.3.10.7. otrzymują brzmienie:

II.3.10.5. Pola linii SN, do których nie są przyłączone moduły wytwarzania energii powinny być wyposażone co najmniej w następujące zabezpieczenia i automatyki:

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarć wielofazowych (nadprądowe zwłoczne i zwarciove),
- 2) zabezpieczenie od skutków zwarć doziemnych,
- 3) automatykę wielokrotnego SPZ z możliwością jej programowania i blokowania, w przypadku pól linii napowietrznych i napowietrzno- kablowych SN,
- 4) umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej,
- 5) wyposażone w zabezpieczenie podczęstotliwościowe umożliwiające realizację blokady tego zabezpieczenia zależnej od kierunku przepływu mocy w polu,
- 6) SPZ/SCO - jeśli OSDn tego wymaga.

II.3.10.6. Pola linii SN, do których są przyłączone jednocześnie moduły wytwarzania energii i odbiorcy powinny być wyposażone co najmniej w następujące zabezpieczenia i automatyki:

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarć wielofazowych (zalecane: zwarciove i nadprądowe zwłoczne o charakterystykach

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 20 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- niezależnych z możliwością wprowadzenia blokady kierunkowej),
- 2) zabezpieczenie od skutków zwarć doziemnych,
 - 3) automatykę wielokrotnego SPZ z możliwością jej programowania i blokowania, w przypadku pól linii napowietrznych i napowietrzno- kablowych SN,
 - 4) umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej,

Dodatkowo w zależności od potrzeb OSDn, może wymagać zastosowania innych kryteriów zabezpieczeniowych lub funkcji, w tym:

- 5) zabezpieczenia nad- i pod-częstotliwościowego, wyposażonego w kryterium df/dt ,
- 6) zabezpieczenia nad- i podnapięciowego zasilanego z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem, blokady załączenia wyłącznika w polu w przypadku obecności napięcia w linii lub kontrolę synchronizmu.

II.3.10.7. Pola linii SN współpracujące wyłączanie z modułami wytwarzania energii powinny być wyposażone co najmniej w następujące zabezpieczenia i automatyki:

- 1) zabezpieczenia od skutków zwarć wielofazowych (zalecane: zwarciove i nadprądowe zwłoczne o charakterystykach niezależnych z możliwością wprowadzenia blokady kierunkowej),
- 2) zabezpieczenie od skutków zwarć doziemnych,
- 3) umożliwiające współpracę z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wyłącznikowej,


Dodatkowo w zależności od potrzeb OSDn, może wymagać zastosowania innych kryteriów zabezpieczeniowych lub funkcji, w tym:

- 1) zabezpieczenia nad- i pod-częstotliwościowego, wyposażonego w kryterium df/dt ,
- 2) zabezpieczenia nad- i podnapięciowego zasilanego z przekładników umieszczonych za wyłącznikiem,
- 3) blokady załączenia wyłącznika w polu w przypadku obecności napięcia w linii lub kontrolę synchronizmu.

24) Punkt II.3.10.10. otrzymuje brzmienie:

II.3.10.10. Pola baterii kondensatorów wyposaża się co najmniej w następujące zabezpieczenia:

- 1) nadprądowe zwłoczne od skutków przeciążeń,
- 2) nadprądowe bezzwłoczne,
- 3) od skutków zwarć wewnętrznych,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 21 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

4) nadnapięciowe.

25) Punkt II.3.10.12. otrzymuje brzmienie:


II.3.10.12. Pola pomiaru napięcia w rozdzielniach SN powinny być wyposażone w działające na sygnalizację zabezpieczenia reagujące na:

- 1) zanik, obniżenie lub wzrost napięcia na szynach SN, kontrolowane powinny być napięcia przewodowe, a zabezpieczenie powinno zadziałać, gdy nastąpi wzrost lub obniżenie jednego z nich,
- 2) zwarcia doziemne w przyłączonej sieci SN.

26) Dodaje się punkt II.3.10.15. w brzmieniu:

II.3.10.15. W odniesieniu do lokalnych modułów wytwarzania energii przyłączonych do sieci SN:

- 1) stacje SN, do których są przyłączone lokalne moduły wytwarzania energii, wyposaża się w układy i urządzenia EAZ mające chronić bezpieczeństwo sieci i odbiorców przyłączonych do sieci, w szczególności reagujące na:
 - a) zwarcia wielofazowe i doziemne,
 - b) wzrost i obniżenie napięcia,
 - c) wzrost i obniżenie częstotliwości,
 - d) utratę połączenia z siecią operatora systemu dystrybucyjnego;
- 2) właściciel modułu wytwarzania wykonuje układ EAZ w taki sposób, aby wyłącznik sprzęgający był łącznikiem przeznaczonym do wyłączania jedynie modułu wytwarzania, a wyłączenie go nie skutkowało pozbawieniem zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania ani jakichkolwiek innych obwodów niezwiązanych z tym modułem;
- 3) OSDn określa warunki ewentualnego zasilania lub ponownego zasilania od strony lokalnego modułu wytwarzania energii, sieci wyłączonej od strony głównego punktu zasilającego oraz ponownej synchronizacji, a także niezbędne do tego środki techniczne;
- 4) OSDn określa warunki dotyczące zakresu telemechaniki stacji z przyłączonymi lokalnymi modułami wytwarzania energii;
- 5) OSDn określa wymagania dotyczące układów i urządzeń EAZ w stosunku do modułów wytwarzania energii przyłączanych do sieci OSDn.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 22 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

27) Punkt II.3.12.4 otrzymuje brzmienie:

- II.3.12.4. Należące do podmiotów zewnętrznych rozdzielnie SN do których przyłączone są moduły wytwarzania energii powinny retransmitować do systemu dyspozytorskiego OSDn co najmniej następujące informacje:
- zbiorną sygnalizację awaryjną,
 - zbiorną sygnalizację zadziałania zabezpieczeń.

28) Punkt II.3.12.6. otrzymuje brzmienie:


- II.3.12.6. Urządzenia telemechaniki obiektowej oraz systemy nadzoru w dyspozycjach powinny być zasilane z układu napięcia bezprzerwowego o czasie autonomii nie krótszym niż:
- 24 godz. – dla obiektów wskazanych w planie odbudowy opracowanym na podstawie art. 23 NC ER,
 - 8 godz. – dla pozostałych obiektów.

29) W punktach II.3.6.9. i F.2.5., wyrazy „układ pomiarowy” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „układ pomiarowo-rozliczeniowy”.**30) Punkt II.3.7.7. otrzymuje brzmienie:**

- II.3.7.7. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania. Plombowanie musi umożliwiać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań.


31) Punkty od II.3.6.15. oraz II.3.6.17. do II.3.6.29. otrzymują brzmienie:

- II.3.6.15. Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu winny być niezwłocznie zgłaszane do OSDn przez odbiorcę, wytwórcę, posiadacza magazynu energii elektrycznej lub sprzedawcę.
- II.3.6.17. OSDn na żądanie odbiorcy, dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zgłoszenia żądania.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 23 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

OSDn może dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, również z własnej inicjatywy.

- II.3.6.18. Odbiorca lub OSDn ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Badania laboratoryjne przeprowadza się w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zgłoszenia żądania.
- W przypadku zgłoszenia żądania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego zapewnia demontaż wskazanego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Demontaż następuje w obecności przedstawiciela odbiorcy i OSDn.
- II.3.6.19. OSDn przekazuje zdemontowany element układu pomiarowo-rozliczeniowego do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania. Jeżeli właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest podmiot inny niż OSDn, to podmiot ten ma obowiązek przekazać OSDn zdemontowany element układu pomiarowo-rozliczeniowego bezpośrednio po jego demontażu.
- II.3.6.20. Podmiot niebędący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania tego układu oraz badania laboratoryjnego oraz demontażu i montażu tego układu, tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- II.3.6.21. OSDn przekazuje odbiorcy kopię wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.
- II.3.6.22. Jeżeli OSDn nie jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, OSDn zwraca zdemontowany element układu pomiarowo-rozliczeniowego właścicielowi w terminie do 60-go dnia kalendarzowego od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości jego działania, o ile odbiorca lub OSDn nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt II.3.6.23.
- II.3.6.23. W terminie 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego odbiorca lub OSDn może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSDn umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
- II.3.6.24. Koszt ekspertyzy, o której mowa w pkt II.3.6.23., pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.
- II.3.6.25. W okresie zdemontowania elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, właściciel układu pomiarowo-rozliczeniowego zapewni zastępczy element układu pomiarowo-rozliczeniowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w IRiESD.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 24 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


- II.3.6.26. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo- rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, OSDn zwraca koszty, o których mowa w pkt II.3.6.20. i II.3.6.24., a także informuje sprzedawcę o korekcie:
- 1) danych pomiarowych lub innych danych wpływających na dokonywane przez sprzedawcę rozliczenia,
 - 2) należności za usługę dystrybucji energii elektrycznej świadczonej na podstawie umowy kompleksowej.
- Korekta danych, o których mowa w ppkt 1), dokonywana jest zgodnie z zapisami GUD lub GUD-K.
- Korekta należności, o których mowa w ppkt 2), dokonywana jest zgodnie z zapisami GUD-K.
- II.3.6.27. W przypadku stwierdzenia prawidłowości w działaniu układu pomiarowo- rozliczeniowego, strona wnioskująca o sprawdzenie tego układu pokrywa uzasadnione koszty związane z demontażem, montażem i wypożyczeniem zastępczego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- II.3.6.28. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania OSDn wydaje odbiorcy, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia zakończenia okresu rozliczeniowego, w którym nastąpił demontaż, dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu.
- II.3.6.29. Bez względu na kategorię układu pomiarowo-rozliczeniowego OSDn ma prawo zainstalować w podstawowym układzie pomiarowo-rozliczeniowym własny licznik energii elektrycznej, w tym LZO.

32) Dodaje się punkt II.3.14. w brzmieniu:

- II.3.14. Wymagania dla urządzeń stosowanych do kontroli synchronizmu.**
- II.3.14.1. Wymaga się stosowania urządzeń do kontroli synchronizmu w warunkach łączy w sieci zamkniętej oraz łączenia obszarów asynchronicznych. OSDn określa miejsca lokalizacji i wymagania dla urządzeń kontroli synchronizmu w sieci zamkniętej.

33) Dodaje się punkt VII.1.1.4. w brzmieniu:

- VII.1.1.4. Informacje dotyczące procedur wymiany danych strukturalnych, planistycznych i czasu rzeczywistego oraz podmiotów w nich uczestniczących są ujęte w pkt 12 IRiESP.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 25 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

34) Punkt IX. otrzymuje brzmienie:**IX. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ****35) Punkt IX.1.2. otrzymuje brzmienie:**

IX.1.2. Podstawowym stanem pracy KSE wymagającym działań interwencyjnych służb dyspozytorskich i służb ruchowych jest zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

Zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej może powstać w szczególności w następstwie:


- a) działań wynikających z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego,
- b) katastrofy naturalnej albo bezpośredniego zagrożenia wystąpienia awarii technicznej,
- c) wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłóceń w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych połączonych z krajowym systemem elektroenergetycznym,
- d) strajku lub niepokojów społecznych,
- e) obniżenia dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości lub braku możliwości ich wykorzystania.

36) Usuwa się punkty IX.1.3. oraz IX.1.4. i odpowiednio zmienia numerację kolejnych punktów od IX.1.5. do IX.1.10.**37) Dotychczasowy punkt IX.1.5. otrzymuje numer IX.1.3. oraz otrzymuje następujące brzmienie:**

IX.1.3. W przypadku stwierdzenia przez OSP zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, JWCD i JWCK przyłączone do sieci dystrybucyjnej stosują się do bezpośrednich poleceń OSP. Pozostali wytwórcy oraz odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej stosują się do poleceń OSDn.

38) Dotychczasowy punkt IX.1.6. otrzymuje numer IX.1.4. oraz otrzymuje następujące brzmienie:

IX.1.4. OSDn wraz z OSDp i OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 26 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

39) Dotychczasowy punkt IX.1.9. otrzymuje numer IX.1.7. oraz otrzymuje następujące brzmienie:

IX.1.7. Jeżeli zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub też przewidziana procedura likwidacji awarii lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej stanowi zagrożenie dla użytkowników systemu nie objętych awarią lub stanem zagrożenia, OSDn udziela tym użytkownikom niezbędnych informacji o zagrożeniu i sposobach przeciwdziałania rozszerzaniu się awarii lub stanu zagrożenia.

40) W punkcie IX.3.1.2. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP podejmuje we współpracy z OSDp oraz OSDn i innymi użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenia jego negatywnym skutkom. Działania te podejmowane są przez OSP zgodnie z IRiESP.

41) W Punkcie IX.3.1.3. usuwa się ppkt e).

42) W punkcie IX.3.2.1. pierwsze zdanie otrzymuje brzmienie:


Ograniczenia w trybie normalnym wprowadza Rada Ministrów, w drodze rozporządzenia, wydanego na podstawie Ustawy, na wniosek ministra właściwego do spraw energii.

43) W punkcie IX.3.2.3. pierwsze zdanie otrzymuje brzmienie:

OSP we współpracy z OSDp i OSDn opracowuje plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt IX.3.2.1.

44) Dodaje się punkt IX.3.2.35. w brzmieniu:

IX.3.2.35. Odbiorcy posiadający obiekty, dla których opracowano plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej stosują się do przekazanych przez OSDn powiadomień dotyczących wprowadzanych ograniczeń.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 27 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

45) Punkt IX.3.4.1.1. otrzymuje brzmienie:

IX.3.4.1.1. OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym, jeżeli zaistnieje co najmniej jeden z poniższych przypadków:

- 1) gdy jest to konieczne do zapobieżenia rozprzestrzenianiu się lub pogarszaniu stanu zagrożenia,
- 2) wystąpił stan odbudowy lub stan zaniku zasilania,
- 3) wystąpiło zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej uniemożliwiające zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci,
- 4) wystąpiło zagrożenie bezpiecznej pracy urządzeń, instalacji lub sieci lub zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.

Tryb awaryjny sieciowy w przypadkach, o których mowa w pkt 3) i 4), może być wprowadzony nie dłużej niż na okres 72 godzin.

46)W punkcie IX.3.4.1.7. usuwa się ostatni akapit.**47)W punkcie IX.3.4.2.5. usuwa się dwa ostatnie akapity.****48)Punkt IX.3.4.2.6. otrzymuje brzmienie:**


IX.3.4.2.6. OSP wydaje właściwemu OSD polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych z wyprzedzeniem co najmniej 4 godzin. W przypadkach spowodowanych nagłymi, awaryjnymi wyłączeniami modułów wytwarzania energii ujętych w TCM – wykaz SGU, o którym mowa w pkt IV.2.6.1., czas ten może ulec skróceniu do 2 godzin.

49)Punkt IX.3.5.2. otrzymuje brzmienie:

IX.3.5.2. Układ SCO instaluje odpowiednio OSDp, OSDn lub odbiorca przyłączony do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym równym 110 kV lub wyższym, zgodnie z przepisami rozporządzenia systemowego.

O okoliczności zainstalowania układu SCO oraz o jego parametrach technicznych:

- 1) odbiorca, o którym mowa powyżej, niezwłocznie informuje OSDn,
- 2) OSDn informuje OSDp - w przypadku gdy OSDn jest bezpośrednio połączony z siecią OSDp,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 28 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


- 3) OSDn informuje innego OSDn przyłączonego do jego sieci - w przypadku gdy ten OSDn nie jest bezpośrednio połączony z siecią OSDp.

OSDp może zwolnić z obowiązku instalowania i stosowania układu SCO odbiorcę przyłączonego do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym równym 110 kV lub wyższym, o którym mowa w § 43 ust. 10 rozporządzenia systemowego, na wniosek tego odbiorcy, pod warunkiem uzgodnienia przez OSDp, OSDn i tego odbiorcę planu działania na wypadek wystąpienia stanu zagrożenia, stanu zaniku zasilania lub stanu odbudowy systemu.

50) Dodaje się punkty IX.3.5.19. i IX.3.5.20. w brzmieniu:

- IX.3.5.19. OSDp przekazuje OSP i OSDn informację o odbiorcach zwolnionych z obowiązku instalowania i stosowania układu SCO, w przypadku zwolnienia odbiorców, o których mowa w § 43 ust. 10 rozporządzenia systemowego, wraz z informacją o uzgodnieniu przez strony planu działania na wypadek wystąpienia stanu zagrożenia, stanu zaniku zasilania lub stanu odbudowy systemu.
- IX.3.5.20. OSDp, opiniując wniosek otrzymany od odbiorcy, bierze pod uwagę załączony przez odbiorcę plan działania na wypadek wystąpienia stanu zagrożenia, stanu zaniku zasilania lub stanu odbudowy uwzględniający zainstalowane u odbiorcy moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej, zdolność pracy urządzeń w zakresie częstotliwości od 47,5 do 49,0 Hz, ograniczenia techniczne, zasilanie awaryjne i zastosowane technologie urządzeń, instalacji lub sieci. W przypadku gdy przedstawione przez odbiorcę uzasadnienie zwolnienia z obowiązku instalowania i stosowania układu SCO, OSDp uzna za niewystarczające lub zgłosi zastrzeżenia, wówczas OSDp wzywa odbiorcę do przedłożenia opinii niezależnej firmy eksperckiej, która dokona oceny zasadności zwolnienia odbiorcy z obowiązku instalowania i stosowania układu SCO, informując o tym fakcie OSDn.

51) Usuwa się punkt IX.3.6.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 29 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


52) Dodaje się pkt IX.4. w brzmieniu:**IX.4. WYMAGANIA DLA UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU W ZAKRESIE BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI**

IX.4.1. Odbiorca lub wytwórca będący posiadaczem SGU oraz posiadacz magazynu energii elektrycznej:


- 1) stosuje wymagania w zakresie obrony i odbudowy systemu określone dla nowo przyłączanych do sieci instalacji odbiorczych, modułów wytwarzania energii lub magazynów energii elektrycznej,
- 2) wdraża wymagane funkcjonalności na etapie budowy instalacji odbiorczej, modułu wytwarzania energii lub magazynu energii elektrycznej,
- 3) potwierdza wdrożenie i posiadanie wymaganych zdolności przez wykonanie z wynikiem pozytywnym testów odbiorowych i sprawdzających
- 4) przygotowuje we współpracy z właściwym OSD harmonogram testów odbiorowych i okresowych testów sprawdzających zdolności w zakresie obrony i odbudowy systemu,
- 5) raportuje do właściwego OSD wykonanie testów odbiorowych i testów sprawdzających,
- 6) wdraża programy naprawcze po testach zakończonych wynikiem negatywnym oraz powtarza testy.

IX.4.2. Wytwórca, w celu zapewnienia bezpieczeństwa swoich urządzeń, dla każdego będącego w jego posiadaniu zakładu wytwarzania energii, w którego skład wchodzi synchroniczny moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu znamionowym równym 110 kV lub wyższym lub nowy synchroniczny moduł wytwarzania energii typu C, przystosowuje urządzenia i napędy pomocnicze do utrzymania w pracy przynajmniej jednego modułu wytwarzania energii w warunkach całkowitej utraty połączenia z KSE lub całkowitego zaniku napięcia w tym systemie.

IX.4.3. Wytwórca, w celu zapewnienia bezpieczeństwa swoich urządzeń podczas całkowitej utraty połączenia z KSE lub całkowitego zaniku napięcia w tym systemie, dla każdego będącego w jego posiadaniu zakładu wytwarzania energii, w którego skład wchodzi moduły wytwarzania energii typu C lub D, opracowuje i przedstawia właściwemu OSD oraz wdraża plan działań w warunkach utraty połączenia z KSE lub całkowitego zaniku napięcia w tym systemie. Plan działań zapewnia w szczególności podtrzymanie zdolności operacyjnych do bezpiecznego przyjęcia napięcia w okresie nie krótszym niż 24 godziny oraz uwzględnia działania wymienione w pkt IX.4.2., jeżeli są wymagane.


Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 30 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- IX.4.4. W ramach obrony i odbudowy systemu użytkownik systemu przyłączony do sieci OSDn współpracuje z właściwym OSD w zakresie określenia i spełnienia wymogów utrzymania zdolności technicznych na potrzeby obrony i odbudowy systemu oraz ich monitorowania.
- IX.4.5. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niezawodnej pracy tego systemu podmiot, którego urządzenie lub instalacje są przyłączone do sieci OSDn:
- 1) utrzymuje należące do niego sieci i wewnętrzne instalacje zasilające i odbiorcze w należyłym stanie technicznym,
 - 2) dostosowuje instalacje, o których mowa w ppkt 1), do zmienionych warunków funkcjonowania sieci, o których został poinformowany zgodnie z pkt XIV.1. ppkt 5),
 - 3) niezwłocznie informuje właściwego OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci i w układach pomiarowo-rozliczeniowych, a także o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,
 - 4) bez uzgodnienia z właściwym OSD nie może dokonać odłączenia zasilania od rzeczywistego miejsca dostarczania energii elektrycznej i pozbawić napięcia układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- IX.4.6. OSDn, OSDp oraz użytkownik systemu, w celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania KSE, wdrażają środki w obiektach ujętych w planie obrony systemu i planie odbudowy opracowanych na podstawie art. 11 i art. 23 NC ER. Obiekty, o których mowa w zdaniu pierwszym, obejmują w szczególności:
- 1) rozdzielnie będące własnością OSDn,
 - 2) rozdzielnie, do których są przyłączone moduły wytwarzania energii ujęte w wykazie, o którym mowa w art. 11 pkt 4 lit. c lub art. 23 pkt 4 lit. c NC ER,
 - 3) inne rozdzielnie niezbędne do właściwego przeprowadzenia procesu odbudowy systemu elektroenergetycznego określone w drodze uzgodnienia między OSP a właściwym OSD,
 - 4) moduły wytwarzania energii ujęte w wykazie, o którym mowa w art. 11 pkt 4 lit. c lub art. 23 pkt 4 lit. c NC ER.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 31 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

53) Dodaje się pkt IX.5. w brzmieniu:**IX.5. REDYSPONOWANIE NIERYNKOWE**

- IX.5.1. Redysponowanie jednostek wytwórczych, magazynów energii elektrycznej i odpowiedzią odbioru, które nie opiera się na zasadach rynkowych może być stosowane przez OSP lub właściwego OSD w przypadkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 rozporządzenia 2019/943, oraz z uwzględnieniem zasad, wskazanych w art. 13 ust. 6 oraz ust. 7 tego rozporządzenia.
- IX.5.2. W ramach prawa, o którym mowa w pkt IX.5.1., na potrzeby równoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej OSP może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.
- IX.5.3. W ramach prawa, o którym mowa w pkt IX.5.1., na potrzeby zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej właściwy OSD może w odniesieniu do jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wydać polecenie ruchowe wyłączenia lub zmniejszenia odpowiednio mocy wytwarzanej lub pobieranej.
- IX.5.4. Polecenia, o których mowa w pkt IX.5.2., w przypadku jednostek wytwórczych będących farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynów energii elektrycznej, OSP może wydać za pośrednictwem i w koordynacji z właściwym OSD, jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDn przyłączonego do sieci OSDp.
- IX.5.5. Polecenia, o których mowa w pkt IX.5.3., w przypadku jednostek wytwórczych będących farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynów energii elektrycznej, właściwy OSD może wydać:
- 1) bezpośrednio jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDp, lub
 - 2) za pośrednictwem OSDn przyłączonego do sieci OSDp, jednostkom wytwórczym będącym farmami wiatrowymi lub farmami fotowoltaicznymi oraz magazynom energii elektrycznej, przyłączonym do sieci dystrybucyjnej tego OSDn lub do sieci dystrybucyjnej innego OSDn przyłączonego do sieci tego OSDn.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 32 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- IX.5.6. Rozliczenia finansowe w przypadku wydania poleceń, o których mowa w pkt IX.5.2., każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawieranej pomiędzy OSP a podmiotem, któremu zostało wydane polecenie, z wyłączeniem przypadku zaakceptowania przez ten podmiot umowy o przyłączenie niegwarantującej niezawodnych dostaw energii.
- IX.5.7. Rozliczenia finansowe w przypadku wydania poleceń, o których mowa w pkt IX.5.3., każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawieranej pomiędzy właściwym OSD a podmiotem, któremu zostało wydane polecenie, z wyłączeniem przypadku zaakceptowania przez ten podmiot umowy o przyłączenie niegwarantującej niezawodnych dostaw energii.


54) Punkt VI.1. otrzymują brzmienie:

- VI.1. OSDn współpracuje z następującymi podmiotami:
- a) OSP,
 - b) OSDp,
 - c) sprzedawcami,
 - d) POBz,
 - e) DUB,
 - f) OHT,
 - g) OH,
 - h) OP

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

55) Punkty VI.2. i VI.4. otrzymują brzmienie:

- VI.2. Sieć dystrybucyjna OSDn nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią OSP. OSDn realizuje określone w Ustawie, IRiESP, WDB oraz IRiESD obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem OSD, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową.
- VI.4. Zasady i zakres współpracy OSDn z OSDp są określone w IRiESP, WDB, IRiESD, IRiESD OSDp oraz w IWR, a także w stosownych umowach zawartych pomiędzy OSDn, a OSDp, przy czym:

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 33 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- a) w przypadku, gdy OSDn posiada bezpośrednie połączenia z siecią dystrybucyjną więcej niż jednego OSDp, współpraca z OSP jest realizowana przez OSDn za pośrednictwem jednego OSDp, odpowiednio do obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn i obszaru sieci dystrybucyjnej pozostałych OSDp,
- b) w przypadku gdy OSDn nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią dystrybucyjną OSDp to taki OSDn realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem OSDp, do którego sieci przyłączony jest podmiot, z którym połączona jest sieć OSDn, z uwzględnieniem postanowień lit. a).

56) W punkcie V.1.1. zmienia się lit. f) i h) oraz dodaje się lit. i) w brzmieniu:

- f) wprowadza przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym, realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców,
- h) zbiera i przekazuje do OSP dane oraz informacje niezbędne dla prowadzenia ruchu sieciowego i bezpieczeństwa pracy KSE zgodnie z IRiESP, w tym dane i informacje określone w kodeksie sieciowym SO GL,
- i) wprowadza redysponowanie nierynkowe modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, które odbywa się na zasadach określonych w Ustawie oraz IRiESP.


57) Punkt V.2.4. otrzymuje brzmienie:

- V.2.4. OSDn przy pomocy służb dyspozytorskich, na obszarze sieci dystrybucyjnej za której ruch odpowiada, operatywnie kieruje:
- a) układami pracy sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - b) pracą modułów wytwarzania energii nJWCD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - c) urządzeniami sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - d) liniami wymiany z siecią dystrybucyjną, za której ruch odpowiadają inni OSD, na podstawie zawartych umów,
 - e) czynnościami łączeniowymi wg podziału kompetencji.

58) W punkcie V.2.8. oraz lit. a) otrzymuje brzmienie, pozostałe podpunkty nie ulegają zmianie:

Przedmiotem instrukcji, o której mowa w pkt V.2.6. i pkt V.2.7. jest w zależności od potrzeb:

- a) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności łączeniowych

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 34 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

i regulacyjnych,

59)Punkt V.3.2. otrzymuje brzmienie:

V.3.2. OSDn sporządza koordynacyjne plany pracy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej, jeżeli wynika to z postanowień TCM - zakres wymienianych danych opracowany przez OSP.

60)Punkt V.3.3. otrzymuje brzmienie:

V.3.3. OSDn, w uzgodnieniu z OSP lub/l OSDp sporządza średnioterminowe oraz dobowe plany pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn jeśli wynika to z postanowieniami TCM - zakres wymienianych danych.


61)Punkt V.3.4. otrzymuje brzmienie:

V.3.4. Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn uczestniczący w rynku bilansującym podlegają procesowi planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, w tym sporządzania dobowych planów pracy jednostek wytwórczych, realizowanemu przez operatora systemu przesyłowego. Użytkowników systemu obowiązują w tym zakresie zapisy Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

62)Punkt V.3.5. otrzymuje brzmienie:

V.3.5. OSDn ustala sposób udostępniania planów o których mowa w pkt V.3.2. i pkt V.3.3. Natomiast dane do tworzenia planów, w zakresie oraz terminach określonych w IRiESP, są przekazywane do operatora systemu przesyłowego.

63)Punkt V.3.6. otrzymuje brzmienie:

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 35 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- V.3.6. Przekazanie planów przez posiadaczy modułów wytwarzania energii i magazynów energii elektrycznej do OSDn, powinno być realizowane w następujących terminach:
- plany średnioterminowe – dane do planów średnioterminowych, obejmujących 5 - letni horyzont planowania powinny zostać przekazane co najmniej raz w miesiącu do 15 dnia kalendarzowego każdego miesiąca, na okres kolejnych 60 miesięcy, przy czym dane dotyczące pierwszych 59 miesięcy są aktualizacją danych wcześniej przekazanych,
 - plany dobowe – dane do planów dobowych, obejmujących 9 kolejnych dni kalendarzowych powinny być przekazane przynajmniej raz dziennie do godziny 09.00 na okres kolejnych 9 dni kalendarzowych, przy czym dane dotyczące pierwszych 8 dni kalendarzowych są aktualizacją danych wcześniej przekazanych.


64) Punkt V.3.7. otrzymuje brzmienie:

- V.3.7. Dane planistyczne, o których mowa w TCM - zakres wymienianych danych oraz w pkt V.3.6., są przekazywane do OSDn w trybie ciągłym, co oznacza, że powinny być aktualizowane po każdej ich zmianie.

65) Usuwa się pkt V.3.8. oraz dotychczasowy punkt V.3.6. otrzymuje nową numerację na punkt V.3.8.

66) Punkt V.5.3. otrzymuje brzmienie:

- V.5.3. Program pracy sieci elektroenergetycznej, w zależności od potrzeb i poziomu napięcia obejmuje:
- układy połączeń sieci dla ruchu w warunkach normalnych i w wybranych stanach szczególnych,
 - wymagane poziomy napięcia,
 - wartości mocy zwarciovych,
 - rozpływy mocy czynnej i biernej w charakterystycznych stanach pracy sieci,
 - dopuszczalne obciążenia,
 - wykaz i warunki uruchomienia urządzeń rezerwowych i źródeł mocy biernej,
 - informacje o elektroenergetycznej automatyce zabezpieczeniowej w sieci 110 kV,
 - nastawienia zaczeptów dławików gaszących,
 - ograniczenia poboru mocy elektrycznej,
 - miejsca uziemienia punktów gwiazdowych transformatorów,
 - harmonogram pracy transformatorów,
 - wykaz jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 36 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

67)Punkt V.6.3. otrzymuje brzmienie:

- V.6.3. Użytkownicy systemu zgłaszający do OSDn, propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej określają:
- a) nazwę rozdzielni i elementu,
 - b) inicjatora prac
 - c) proponowany termin wyłączenia,
 - d) operatywną gotowość – rozumianą jako czas potrzebny użytkownikowi systemu na przygotowanie urządzeń do podania napięcia po wydaniu polecenia ruchowego na przerwanie/zakończenie prowadzonych prac,
 - e) typ wyłączenia (np.: trwałe, codzienne),
 - f) opis wykonywanych prac,
 - g) w zależności od potrzeb schemat, harmonogram prac i program łączeniowy.

68)Punkt V.6.4. otrzymuje brzmienie:

- V.6.4. Użytkownicy systemu zgłaszający do OSDn potrzebę wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej o czasie trwania powyżej 3 dni, przedstawiają celem uzgodnienia harmonogram wykonywanych prac. OSDn ma prawo zażądać od użytkownika systemu zgłaszającego wyłączenie szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.
- Uzgodnione z OSDn harmonogramy dostarczane są najpóźniej w terminie zgłaszania wyłączeń do planu tygodniowego. OSP, OSDp, OSDn i użytkownicy systemu współpracują ze sobą w celu dotrzymania terminów planowanych wyłączeń elementów sieci oraz minimalizacji czasu trwania wyłączeń.

69)Punkt V.6.6. otrzymuje brzmienie:


- V.6.6. Terminy wyłączeń zatwierdzone w planach o dłuższym horyzoncie czasowym mają priorytet w stosunku do propozycji wyłączeń zgłaszanych do planów o krótszym horyzoncie czasowym.

70)Punkt V.7.1. otrzymuje brzmienie:

- V.7.1. Programy łączeniowe opracowuje się w przypadku konieczności prowadzenia złożonych operacji łączeniowych w związku z wykonywanymi pracami sieciowymi lub próbami systemowymi.

71)W punkcie V.7.3. lit. a) otrzymuje brzmienie:

- a) dane techniczne załączanego elementu sieci,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 37 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

72) **Usuwa się punkt V.7.7.**

73) **Usuwa się punkty V.8., V.9. i V.10.**

74) **Punkt XI. otrzymuje brzmienie:**

XI. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

XI.1. Parametry jakościowe energii elektrycznej, w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń, dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych III-V

XI.1.1. Wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 s zawiera się w przedziale:


- 1) 50 Hz \pm 1% (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,
- 2) 50 Hz + 4% / – 6% (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia.

XI.1.2. W każdym tygodniu 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego zawiera się w przedziale odchyłeń \pm 10% napięcia znamionowego.

XI.1.3. Przez 95% czasu w każdym tygodniu wskaźnik długookresowego migotania światła (P_{it}) spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie może być większy niż 1.

XI.1.4. W każdym tygodniu 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:

- 1) składowej symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego zawiera się w przedziale od 0% do 2% wartości składowej kolejności zgodnej,
- 2) dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego (o rzędach od 2 do 50) powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 38 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		rzęd harmoniczn ej [h]	wartość względna napięcia w procentac h składowej podstawowej [u _h]
rzęd harmoniczn ej [h]	wartość względna napięcia w procentac h składowej podstawowej [u _h]	rzęd harmoniczn ej [h]	wartość względna napięcia w procentac h składowej podstawowej [u _h]		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>15	0,5%		
17	2%				
19	1,5				
23	1,5%				
25	1,5%				
>25	$0,5 + \frac{25}{h}$				

XI.1.5. W każdym tygodniu wartość maksymalna ze zbioru 10-minutowych średnich wartości współczynnika odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego (THD), uwzględniającego wyższe harmoniczne do rzędu 50, jest mniejsza lub równa 8%.

XI.1.6. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400 V.

XI.1.7. OSDn zapewnia utrzymanie parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych powyżej pod warunkiem, że:

- 1) użytkownik systemu pobiera z sieci lub wprowadza do sieci moc czynną równą mocy umownej lub mniejszą,
- 2) moc bierna pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci przez użytkownika systemu nie przekracza granicznych wartości

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 39 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
- 3) użytkownik systemu wypełnia zobowiązania dotyczące regulacji mocy biernej i napięcia określone w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej.


XI.2. Parametry jakościowe energii elektrycznej, w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń, dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej VI

XI.2.1. Parametry jakościowe energii elektrycznej dostarczanej z sieci określa umowa dystrybucji albo umowa kompleksowa.

75)Punkt XII. otrzymuje brzmienie:

XII. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- XII.1. Ustala się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
- 1) planowane,
 - 2) nieplanowane.
- XII.2. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
- 1) przemijające (mikroprzerwy) – trwające nie dłużej niż 1 s,
 - 2) krótkie – trwające dłużej niż 1 s i nie dłużej niż 3 min,
 - 3) długie – trwające dłużej niż 3 min i nie dłużej niż 12 godz.,
 - 4) bardzo długie – trwające dłużej niż 12 godz. i nie dłużej niż 24 godz.,
 - 5) katastrofalne – trwające dłużej niż 24 godz.
- XII.3. Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt XIV.1. ppkt 4), jest traktowana jako przerwa nieplanowana.
- XII.4. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I–III i VI:
- 1) dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w roku wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa dystrybucji albo umowa kompleksowa,
 - 2) w przypadku gdy odbiorcą jest OSP w zakresie potrzeb własnych stacji elektroenergetycznej najwyższych napięć, dopuszczalne czasy trwania przerw, o których mowa w pkt XII.1., są co najmniej o połowę krótsze od czasów określonych w pkt XII.5.


Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 40 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- XII.5. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:
- 1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - a) przerwy planowanej – 16 godz.,
 - b) przerwy nieplanowanej – 24 godz.,
 - 2) przerw w roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - a) przerw planowanych – 35 godz.,
 - b) przerw nieplanowanych – 48 godz.
- XII.6. OSDn, w terminie do dnia 31 marca każdego roku, publikuje na swojej stronie internetowej wartości wskaźników dotyczących czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej wyznaczone dla poprzedniego roku:
- 1) wskaźnik:
 - a) przeciętnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (SAIDI), wyrażony w minutach na odbiorcę na rok, stanowiący sumę iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w danym roku podzieloną przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
 - b) przeciętnej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich (SAIFI), stanowiący iloraz liczby odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw tego rodzaju w danym roku i łącznej liczby obsługiwanych odbiorców – wyznaczone oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych, z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw,
 - 2) wskaźnik przeciętnej częstości przerw krótkich (MAIFI), stanowiący iloraz liczby odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w danym roku i łącznej liczby obsługiwanych odbiorców.
- Dla każdego z wskaźników, o których mowa powyżej, podaje się liczbę obsługiwanych odbiorców przyjętą do jego wyznaczenia.

76) Dodaje się nową treść punkt XIII. w brzmieniu:

XIII. POZIOMY ZABURZEŃ PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- XIII.1. Ustala się następujące dopuszczalne poziomy wahań napięcia i migotania światła:
- W przypadku odbiorników o fazowym prądzie znamionowym $\leq 75A$, wprowadza się następujące maksymalnie dopuszczalne poziomy:
- a) wartość Pst nie powinna być większa niż 1,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 41 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- b) wartość Plt nie powinna być większa niż 0,65,
- c) wartość $d=\Delta U(t)/U_n$ podczas zmiany napięcia nie powinna przekraczać 3,3% przez czas dłuższy niż 500ms,
- d) względna zmiana napięcia w stanie ustalonym $d=\Delta U/U_n$ nie powinna przekraczać 3,3%, gdzie:
- ΔU - zmiana wartości skutecznej napięcia, wyznaczona jako pojedyncza wartość dla każdego kolejnego półokresu napięcia źródła, pomiędzy jego przejściami przez zero, występująca między okresami, gdy napięcie jest w stanie ustalonym co najmniej przez 1s.

XIII.2. Ustala się następujące dopuszczalne poziomy emisji harmonicznym prądu:

W celu wyznaczenia maksymalnych poziomów emisji harmonicznym odbiorniki dzieli się wg następującej klasyfikacji:

Klasa A – symetryczne odbiorniki trójfazowe, sprzęt do zastosowań domowych z pominięciem przynależnego do klasy D, narzędzia z pominięciem narzędzi przenośnych, ściemniacze do żarówek, sprzęt akustyczny i wszystkie inne z wyjątkiem zakwalifikowanych do jednej z poniższych klas,

Klasa B – narzędzia przenośne tj. narzędzia elektryczne, które podczas normalnej pracy trzymane są w rękach i używane tylko przez krótki czas (kilka minut), nieprofesjonalny sprzęt spawalniczy,

Klasa C – sprzęt oświetleniowy,

Klasa D – sprzęt o mocy 600W lub mniejszej następującego rodzaju: komputery osobiste i monitory do nich, odbiorniki telewizyjne.

XIII.3. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznym prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym $\leq 16A$ zakwalifikowane do:

- a) Klasy A podano w Tabelicy 1.,
- b) Klasy B podano w Tabelicy 2.,
- c) Klasy C podano w Tabelicy 3.,
- d) Klasy D podano w Tabelicy 4.

Tabelica 1. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy A.

Rząd harmonicznym [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznym [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	2,3
5	1,14

7	0,77
9	0,4
11	0,33
13	0,21
$15 \leq n \leq 39$	$0,15 \cdot 15/n$
Harmoniczne parzyste	
2	1,08
4	0,43
6	0,3
$8 \leq n \leq 40$	$0,23 \cdot 8/n$

Tablica 2. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy B.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej [A]
Harmoniczne nieparzyste	
3	3,45
5	1,71
7	1,15
9	0,6
11	0,495
13	0,315
$15 \leq n \leq 39$	$0,225 \cdot 15/n$
Harmoniczne parzyste	
2	1,62
4	0,645
6	0,45
$8 \leq n \leq 40$	$0,345 \cdot 8/n$

Tablica 3. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy C.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, wyrażony w % harmonicznej podstawowej prądu zasilającego [%]
2	2

3	30λ*
5	10
7	7
9	5
11 ≤ n ≤ 39 (tylko harmoniczne nieparzyste)	3
*λ – współczynnik mocy obwodu	

Tablica 4. Dopuszczalne poziomy dla odbiorników klasy D.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, w przeliczeniu na Wat [107a/W]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, [A]
3	3,4	2,3
5	1,9	1,14
7	1,0	0,77
9	0,5	0,4
11	0,35	0,33
13 ≤ n ≤ 39 (tylko harmoniczne nieparzyste)	3,85/n	Patrz Tablica 1.

XIII.4. Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym >16A:

Dopuszczalne poziomy emisji harmonicznych prądu powodowane przez odbiorniki o fazowym prądzie znamionowym >16A zakwalifikowane do Klasy A, Klasy B, Klasy C oraz Klasy D podano w Tablicy 5.

Tablica 5.

Rząd harmonicznej [n]	Maksymalny dopuszczalny prąd harmonicznej, wyrażony w % harmonicznej podstawowej prądu zasilającego [%]
3	21,6
5	10,7
7	7,2
9	3,8
11	3,1
13	2
15	0,7


17	1,2
19	1,1
21	≤0,6
23	0,9
25	0,8
27	≤0,6
29	0,7
31	0,7
≥33	≤0,6

77) Dotychczasowy punkt XIII otrzymuje nową numerację na numer XIV. oraz nowe brzmienie:

XIV. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU


XIV.1. Ustala się następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców:

- 1) przyjmowanie od odbiorców przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej z sieci,
- 2) bezzwłoczne przystępowanie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielanie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamianie odbiorców z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
 - c) wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli odbiorca udostępnił ten adres przedsiębiorstwu energetycznemu w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, lub w sposób określony w tych umowach.
- 5) informowanie na piśmie, lub w inny sposób określony w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, z co najmniej:
 - a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 45 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
- c) 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci,
 - 6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
 - 7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnej Taryfy OSDn,
 - 8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w ppkt 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
 - 9) na wniosek odbiorcy dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do Ustawy, albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów jakościowych energii elektrycznej z parametrami określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy, albo ustalonymi w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w Taryfie OSDn,
 - 10) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie OSDn za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w aktach wykonawczych do Ustawy, albo ustalonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
 - 11) niezwłocznie przekazuje odbiorcy protokoły z czynności określonych w ppkt 6) lub 9).

XIV.2. Reklamacje odbiorcy dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo- rozliczeniowego są rozpatrywane na zasadach i w terminach określonych w pkt II.3.6.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 46 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

78) Punkt A.1.5. otrzymuje brzmienie:


- A.1.5. OSDn realizuje określone w Ustawie obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz określone w ustawie o rynku mocy obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem OSDp, zgodnie z postanowieniami umów zawartych pomiędzy OSDp, a OSDn oraz odpowiednio zapisami WDB lub IRiESD OSDp.

79) Użyte dotychczas w całej treści IRiESD odniesienia dotyczące „usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej” ulegają zmianie na nowe odniesienie dotyczące „usługi IRP”, z wyjątkiem treści pkt A.7.1.1.**80) Punkt A.1.1. otrzymuje brzmienie:**

- A.1.1. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:
- a) OSDn (PECiGWŚ „ENWOS” Sp. z o.o.),
 - b) OSDp oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych, w tym „sąsiednich OSDn” wyznaczonych na sieciach dystrybucyjnych przyłączonych do sieci OSDn,
 - c) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - d) sprzedawców, którzy mają zawarte GUD z OSDn,
 - e) sprzedawców pełniących na obszarze OSDn funkcję sprzedawcy rezerwowego,
 - f) POBz działających na obszarze OSDn,
 - g) DUB działających na obszarze OSDn,
 - h) podmioty pełniące, zgodnie z WDB, funkcje OH lub OHT i reprezentujące podmioty wymienione w lit. a) – i) – w przypadku, gdy ich działalność dotyczy obszaru OSDn.

81) Punkty A.1.2., A.1.4., A.1.8., A.1.9. otrzymują brzmienie:

- A.1.2. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie RB jest OSP. Zasady funkcjonowania RB, w tym obszar RB, określają WDB. Na RB działają URB, którymi mogą być:
- 1) POBz,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 47 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

2) DUB.

URB może być jednocześnie POB_Z i DUB.

POB_Z może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii elektrycznej poprzez obszar RB oraz podlega rozliczeniom z tytułu niezbilansowania, zgodnie z zasadami określonymi w WDB. Natomiast DUB może być podmiot, o którym mowa w pkt A.8.1.

- A.1.4. OSDn uczestniczy w administrowaniu RB w zakresie obsługi JB i JG, na które składają się MB z obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, poprzez OSDp, dla których OSDp realizuje obowiązki OSDn w zakresie współpracy z OSP, zgodnie z zapisami pkt A.1.5.

W ramach obszaru RB wyróżnia się następujące MB:


- a) fizyczne MB (FMB) - jeżeli jest w nim realizowana fizyczna dostawa energii elektrycznej,
- b) wirtualne MB (wMB) – jeżeli jest w nim realizowana dostawa energii elektrycznej niepowiązana bezpośrednio z fizycznymi przepływami energii elektrycznej.

FMB mogą reprezentować dostawy energii elektrycznej realizowane:

- a) bezpośrednio w tej lokalizacji sieci (F_ZMB), jako w podstawowym albo rozszerzonym obszarze RB, oraz
- b) we fragmentach sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB, przyłączonych lub reprezentowanych w tej lokalizacji sieci (F_DMB).

Ze względu na wartości atrybutów F_DMB występują następujące oznaczenia typów F_DMB:

- MB_O, MB_W - reprezentujące dostawy energii elektrycznej URD, których zasoby są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB,
- MB_{OSD} - reprezentujące wymianę energii elektrycznej w sieci nieobjętej obszarem RB, na napięciu niższym niż 110 kV pomiędzy poszczególnymi obszarami sieci dystrybucyjnej OSD,
- A_FD_{MB} - reprezentujące dostawy energii elektrycznej zasobów URD, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB; obowiązują odpowiednio następujące oznaczenia typów A_FD_{MB}: MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AH}, MB_{AZ}, MB_{AM}, MB_{AI}.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 48 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.1.8. URD jest bilansowany handlowo na RB przez POB_Z.

A.1.9. POB_Z jest wskazywany przez:

a) sprzedawcę – w GUD lub GUD-K zawartej z OSDn,

b) URD_W,

c) URD_{ME}.

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego PPE dokonuje tylko jeden POB_Z.

Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w Rozdziale D IRiESD-Bilansowanie.

82) W punkcie A.1.10. ppkt d) otrzymuje brzmienie:

d) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, wytwórcami oraz ze sprzedawcami i POB_Z.

83) W punktach A.1.14., A.1.15., A.2.3.1., A.2.3.2., A.2.3.3., A.2.3.4., A.2.3.5., A.3.1., A.4.1., A.4.3., A.4.7., A.4.9., A.4.10., B.7., C.2., F.1.6. oraz w Załączniku nr 4 i Załączniku nr 5 skrót „POB” zastępuje się skrótem „POBZ”.


84) W punkcie A.2.3.2. dodaje się lit. f) w brzmieniu:

f) wskazanie DUB – dotyczy URD_W oraz URD_{ME} posiadających JWCD.

85) W punkcie A.2.3.5. lit. j) oraz k) otrzymują brzmienie:

j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji usługi IRP,

k) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy oraz świadczenia usług bilansujących.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 49 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

86) Dodaje się punkt A.2.3.9. w brzmieniu:

A.2.3.9. Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach przyłączonych do sieci OSDn, musi spełnić wymagania zawarte w pkt A.8., w tym zawrzeć umowę dystrybucji z OSDp oraz OSDn, jeżeli wynika to z uregulowań prawnych.

Umowa dystrybucji zawierana przez DUB z OSDp/OSDn powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie DUB o zawarciu umowy przesyłowej umożliwiającej świadczenie usług bilansujących na RB,
- b) kod identyfikacyjny DUB na RB,
- c) dane o posiadanych przez podmiot odpowiednich koncesjach – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z OSDp/OSDn oraz DUB, a także ich dane teleadresowe,
- e) zasady zmiany DUB reprezentującego zasób URD,
- f) wykaz zasobów, z wykorzystaniem których DUB świadczy usługi bilansujące na RB,
- g) oświadczenie DUB, że posiada umocowanie właścicieli poszczególnych zasobów do korzystania z tych zasobów i rozporządzania tymi zasobami przez DUB, zgodnie z zapisami WDB,
- h) zasady informowania DUB o zmianie POB_Z dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
- i) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania OSDp/OSDn o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
- j) 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 zawartej przez DUB z OSDp, DUB świadczy usługi bilansujące zasobów przyłączonych do sieci OSDn.

87) W punkcie A.3.1. litera b) otrzymuje brzmienie:

b) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB_Z, na podstawie GUD oraz umów dystrybucji,

88) W punkcie A.3.12. lit. c) otrzymuje brzmienie:

c) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD, które są podrzędne do PPE, OSDn nie nadaje odrębnego kodu PPE,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 50 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

89) Punkt A.3.13. otrzymuje brzmienie:

A.3.13. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PPE:

- a) jeżeli w układzie pomiarowo-rozliczeniowym występują oprócz podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego inne układy (np. rezerwowy) to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- b) jeżeli w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego wchodzi liczniki energii czynnej, biernej indukcyjnej, biernej pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- c) w budynkach wielolokalowych każdy PPE, posiada odrębny kod PPE,
- d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka punktów poboru energii, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,
- e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji.


90) W punkcie A.4.1. w pierwszym akapicie lit. b) otrzymuje brzmienie oraz dodaje się lit. d) w brzmieniu:

- b) usług IRP,
- d) rozliczeń usług bilansujących,

91) Punkt A.4.5. otrzymuje brzmienie:

A.4.5. W celu umożliwienia OSDp przekazywania OSP danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń usługi IRP lub usług bilansujących, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z IRiESD OSDp,
- b) przekazywania OSDp dla potrzeb rozliczeń usługi IRP danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, dla każdego ORN doby handlowej w PPE URDn,
- c) przekazywania OSDp dla potrzeb rozliczeń usług bilansujących danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących wielkości mocy oraz rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, odpowiednio dla każdej godziny lub dla każdego ORN doby handlowej w PPE URDn,
- d) przekazywania OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekt obowiązujących dla usługi IRP, zgodnie z IRiESP,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 51 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- e) przekazywania OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekt obowiązujących dla usług bilansujących, zgodnie z WDB,
- f) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

92) Punkt A.4.8. otrzymuje brzmienie:

A.4.8. Wyznaczanie przez OSDn danych pomiarowych i ich przekazywanie OSDp oraz udostępnianie OSP przez OSDp tych danych, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD oraz odpowiednio zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESP, WDB lub RRM.

93) Punkt A.4.12. otrzymuje brzmienie:


A.4.12. Przekazywanie przez OSDn do OSDp danych pomiarowych OSDn na potrzeby rozliczeń usługi IRP odbywa się na zasadach określonych w pkt A.7.3.5.

94) Dodaje się punkt A.4.13. w brzmieniu:

A.4.13. Przekazywanie przez OSDn do OSDp danych pomiarowych OSDn na potrzeby rozliczeń usług bilansujących odbywa się na zasadach określonych w pkt A.8.3.

95) W punkcie A.6.2. wstęp przed numeratorami otrzymuje brzmienie:

Wymiana pomiędzy właściwym OSD, a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRiESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRiESP oraz właściwym OSD, służy system informatyczny OSP składający się z:


Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 52 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

96) Rozdział A.7. otrzymuje brzmienie:**A.7. Zasady współpracy dotyczące usługi IRP****A.7.1. Postanowienia ogólne**

- A.7.1.1. Usługa IRP jest świadczona w postaci usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, zapewniającej OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zmniejszenia odbioru energii elektrycznej.
- A.7.1.2. Usługa IRP polega na zmniejszeniu przez sterowany odbiór energii elektrycznej, na polecenie OSP, ilości pobieranej z sieci mocy. W przypadku ORed z generacją wewnętrzną, usługa IRP może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci.
- A.7.1.3. Usługa IRP może być świadczona za pomocą ORed posiadających Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych w pkt A.7.2.
Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.
- A.7.1.4. OSP nie korzysta z usługi IRP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11 stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.

A.7.2. Certyfikacja ORed**A.7.2.1. Postanowienia ogólne**

- A.7.2.1.1. Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 53 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


A.7.2.1.2. ORed jest to obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego odbiorcy w ORed, który składa się z jednego lub więcej PPE spełniających następujące kryteria:

- 1) stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci,
- 2) posiadają zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe:
 - a) spełniające wymagania techniczne określone w IRiESD odpowiednio OSDp lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
 - b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR OSDp oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE – dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDp,
 - c) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich przekazywanie OSDp w trybie dobowym poprzez system wskazany przez OSDp oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE – dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn.

A.7.2.1.3. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę IRP przyłączone są inne podmioty posiadające Certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSDn.

A.7.2.1.4. Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla ORed wydaje:


Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 54 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- 1) OSDp – jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci dystrybucyjnej OSDp,
OSDp wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu.
- 2) OSDp we współpracy z OSDn – jeśli ORed jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDp i OSDn, którego sieć dystrybucyjna jest połączona z siecią dystrybucyjną OSDp,
OSDp wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy OSDp otrzyma od odbiorcy w ORed informację w zakresie przyłączenia ORed również do sieci dystrybucyjnej innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wydaje jeden z tych OSDp, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu.
- 3) OSDn we współpracy z OSDp – jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci dystrybucyjnej OSDn, którego sieć dystrybucyjna jest połączona z siecią dystrybucyjną OSDp.
Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed zgodnie z pkt A.7.2.4., wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez OSDn OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze IRP („system IP DSR”) oraz nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSDn przekazuje OSDp również oświadczenia odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSDn i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.

OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełniania przez ORed kryteriów określonych w pkt A.7.2.1.2.

OSDn wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy OSDn otrzyma od odbiorcy w ORed informację w zakresie przyłączenia ORed również do sieci innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wystawia jeden z tych OSDn, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu.

Jeśli ORed jest zlokalizowany na obszarze sieci OSDn połączonego przynajmniej z dwoma OSDp, Certyfikat dla ORed rejestruje, we współpracy z pozostałymi OSDp, ten OSDp, do którego OSDn przekaże wystawiony przez siebie Certyfikat dla ORed.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 55 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.7.2.1.5. Procesem certyfikacji przeprowadzonym przez właściwego operatora systemu:

- 1) objęte są ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów określającym szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wydanym na podstawie art. 11 ust. 6 i 6a Ustawy,
- 2) mogą być objęte również ORed odbiorców niepodlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1), z wyłączeniem odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych

A.7.2.1.6. W przypadku, o którym mowa w pkt A.7.2.1.5. ppkt 1), proces certyfikacji przeprowadzany jest:

- 1) w trybie podstawowym, w oparciu o będące w posiadaniu tego operatora zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci, lub
- 2) w trybie dodatkowym, na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego.

A.7.2.1.7. W przypadku, o którym mowa w pkt A.7.2.1.5. ppkt 2), proces certyfikacji przeprowadzany jest wyłącznie w trybie dodatkowym (na wniosek odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego).


A.7.2.2. Certyfikacja w trybie podstawowym

A.7.2.2.1. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt A.7.2.1.6. ppkt 1), dokonywana jest na poniższych zasadach.

A.7.2.2.2. OSDp oraz OSDn jako podmioty zobowiązane do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizują ten proces w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia, od którego:

- 1) odbiorca w ORed został przyłączony do sieci i podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.7.2.1.5. ppkt 1), lub
- 2) odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.7.2.1.5. ppkt 1), lub
- 3) odpowiednio OSDp albo OSDn pozyska informację wskazującą, że przyczyna niewydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku właściwy operator systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym).

Postanowienia pkt 1) – 3) określają przypadki certyfikacji pojedynczych

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 56 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


ORed, dla których nie został wydany Certyfikat dla ORed.

- A.7.2.2.3. Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt A.7.2.1.2.
- A.7.2.2.4. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.7.2.2.3., jest pozytywny, to odpowiednio OSDp albo OSDn wydaje Certyfikat dla ORed. W przeciwnym wypadku Certyfikat dla ORed nie jest wydawany i odpowiednio OSDp albo OSDn informuje odbiorcę w ORed o przyczynie niewydania tego certyfikatu.
- A.7.2.2.5. Jeżeli przyczyną niewydania Certyfikatu dla ORed jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.7.2.1.2. pkt 2), nie powoduje to obowiązku dostosowania odpowiednio przez OSDp albo OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.
- A.7.2.2.6. Nie skutkuje wygaszeniem Certyfikatu dla ORed sytuacja, w której odbiorca, któremu wydano taki certyfikat przestaje, niezależnie od przyczyny, podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.7.2.1.5. ppkt 1).

A.7.2.3. Certyfikacja w trybie dodatkowym


- A.7.2.3.1. Certyfikacja w trybie dodatkowym, o której mowa w pkt A.7.2.1.6. ppkt 2) i pkt A.7.2.1.7. dokonywana jest na poniższych zasadach.
- A.7.2.3.2. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:
- 1) OSDp – jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej OSDp,
 - 2) OSDn – jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn.

Jeśli ORed jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej kilku OSDp lub kilku OSDn, wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, składany jest odpowiednio dla miejsca przyłączenia, do wybranego przez siebie jednego OSDp lub OSDn.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 57 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.7.2.3.3. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- 1) dane identyfikacyjne odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa odbiorca w ORed, NIP lub PESEL) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres poczty elektronicznej na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed),
- 2) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub PESEL) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres poczty elektronicznej na potrzeby komunikacji w sprawie wniosku) – w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez odbiorcę w ORed,
- 3) dane ORed (nazwa, adres lokalizacji),
- 4) wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt A.7.2.1.2.,
- 5) atrybut ORed (ORed O – obiekt odbiorczy, ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), wskazujący czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym czy obiektem posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są odbiorcy w ORed usługi dystrybucji,
- 6) oświadczenia odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
 - a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci dystrybucyjnej OSDp),
 - b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do OSDp i OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
 - c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę IRP),

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 58 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


- d) o zgodzie na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed (nazwa, adres lokalizacji),
 - e) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
 - f) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
 - g) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
 - h) o zgodzie na publikację na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (zgoda nieobowiązkowa),
 - i) o zobowiązaniu do bieżącego informowania odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn, w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany,
- 7) pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, udzielone przez odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed).

Odbiorca w ORed przyłączony do sieci OSDn lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSDn wnioski o wydanie Certyfikatu dla ORed w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej w postaci wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji odbiorcy w ORed. Wniosek składany jest na wskazany przez OSDn adres poczty elektronicznej, bądź adres siedziby OSDn w przypadku formy dokumentowej.

Na każde żądanie OSDn, odbiorca w ORed dostarczy OSDn w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopię wniosku poświadczoną przez upoważnionego przedstawiciela odbiorcy w ORed.

A.7.2.3.4. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- 1) kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
- 2) poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
- 3) kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE,
- 4) spełniania kryteriów, o których mowa w pkt. A.7.2.1.2.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 59 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- A.7.2.3.5. Negatywny wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.7.2.3.4., skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. W tym przypadku odpowiednio OSDp albo OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.
- A.7.2.3.6. Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.7.2.1.2. ppkt 2) nie powoduje obowiązku dostosowania odpowiednio przez OSDp albo OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.
- A.7.2.3.7. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.7.2.3.4., jest pozytywny, to odpowiednio OSDp albo OSDn wydaje Certyfikat dla ORed.
- A.7.2.3.8. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, dany OSDn – w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania wniosku – dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt A.7.2.3.4., i przekazuje Certyfikat dla ORed zgodnie z pkt A.7.2.1.4. ppkt 3) do upoważnionego OSDp.


OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp wyłącznie w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej w postaci skanu Certyfikatu dla ORed podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSDn wraz z plikiem edytowalnym tego certyfikatu. Dodatkowo OSDn przekazuje skan pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt A.7.2.1.4. ppkt 3). Certyfikat dla ORed przekazywany jest na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp.

Na każde żądanie OSDp, OSDn dostarczy do OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały Certyfikatu dla ORed i pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt A.7.2.1.4. ppkt 3), albo kopie tych dokumentów poświadczone przez upoważnionego przedstawiciela OSDn.

OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów określonych w pkt A.7.2.1.4.

- A.7.2.3.9. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia kompletnego wniosku do odpowiednio OSDp albo OSDn.

W przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez OSDn, OSDn przekazuje ten certyfikat do OSDp celem jego rejestracji w systemie IP DSR, najpóźniej w terminie do 7 dnia kalendarzowego przed ww. terminem wydania certyfikatu.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 60 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.7.2.4. Certyfikat dla ORed


A.7.2.4.1. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt A.7.2.1.4. ppkt 3) zdanie drugie,
- 2) lokalizację sieciową ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej,
- 3) dane ORed (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne odbiorcy w ORed, z zastrzeżeniem pkt A.7.2.4.5. zdanie trzecie,
- 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE OSDn (kody PPE nadaje OSD właściwy dla miejsca przyłączenia ORed), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie jakiego odpowiednio OSDp i OSDn zlokalizowany jest dany PPE),
- 5) datę, od której obowiązuje Certyfikat dla ORed,
- 6) podmiot wydający Certyfikat dla ORed,
- 7) typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez odbiorcę w ORed oświadczenia, o którym mowa w pkt A.7.2.4.4. ppkt 3) lit. a),
- 8) informację, czy odbiorca w ORed jest OSDn.

A.7.2.4.2. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.7.2.2.3. i A.7.2.3.4., OSDp albo OSDp upoważniony przez OSDn, rejestruje Certyfikat dla ORed w systemie IP DSR, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed. Następnie operator systemu wydający Certyfikat dla ORed informuje, odpowiednio odbiorcę w ORed lub podmiot przez niego upoważniony, o wydaniu Certyfikatu dla ORed. Informacja w tym zakresie jest przekazywana automatycznie za pośrednictwem systemu IP DSR.

Certyfikat dla ORed obowiązuje od daty następującej po dniu rejestracji certyfikatu w systemie IP DSR.


A.7.2.4.3. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie dodatkowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed aktywny”.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 61 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.7.2.4.4. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie podstawowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed nieaktywny”. W celu uzyskania statusu „ORed aktywny”, wymagane jest dostarczenie do OSDp dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, następujących zgód i oświadczeń odbiorcy w ORed:

- 1) zgód na przekazywanie danych pomiarowych przez:
 - a) OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci dystrybucyjnej OSDp),
 - b) OSDn do OSDp i OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
 - c) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę IRP),
- 2) zgody na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych odbiorcy w ORed,
- 3) oświadczenia:
 - a) wskazującego na typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), tj. czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym, czy posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są odbiorcy w ORed usługi dystrybucji,
 - b) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym zostało złożone niniejsze oświadczenie, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
 - c) o kompletności układu zasilania ORed wskazanego w wydanym Certyfikacie dla ORed i o poprawności danych zawartych w tym certyfikacie,
 - d) wskazującego adres poczty elektronicznej na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed,
 - e) o zobowiązaniu do bieżącego informowania odpowiednio OSDp albo OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

W przypadku ORed przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, ORed przekazuje określone powyżej zgody i oświadczenia do tego OSDn.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 62 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

Następnie OSDn informuje OSDp o fakcie posiadania zgód i oświadczeń danego ORed.

Na każde żądanie OSDp, OSDn dostarczy OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, zgody i oświadczenia odbiorcy w ORed określone w niniejszym punkcie.


- A.7.2.4.5. Zgody, o których mowa w pkt A.7.2.4.4. ppkt 1) i 2), są wymagane jedynie w przypadku, gdy właściwy operator systemu nie jest upoważniony na mocy klauzul umownych lub IRiESD, do realizacji działań wynikających z tych zgód.

W przypadku braku zgód i oświadczeń, o których mowa w pkt A.7.2.4.4., ORed w systemie IP DSR otrzymuje status „ORed nieaktywny”.

Brak zgody, o której mowa w pkt A.7.2.4.4. ppkt 2), skutkuje wprowadzeniem do systemu IP DSR zanonimizowanego Certyfikatu dla ORed, tj. z pominięciem danych ORed i danych identyfikacyjnych odbiorcy w ORed.

Zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „ORed aktywny” następuje niezwłocznie po otrzymaniu przez OSDp dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, oświadczeń, o których mowa w pkt A.7.2.4.4.

- A.7.2.4.6. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o posiadaniu przez odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed, jeżeli operator systemu dokonujący rejestracji Certyfikatu dla ORed wprowadzi do systemu IP DSR informację, że odbiorca w ORed wyraził zgodę na taką publikację.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 63 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.7.2.4.7. Odpowiednio OSDp albo OSDp upoważniony przez OSDn, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) pozyskania informacji wskazujących, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt A.7.2.1.2.; OSDn przekazuje informację w tym zakresie do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie IP DSR,
- 2) wstrzymania świadczenia usług dystrybucji odbiorcy w ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są odbiorcy w ORed usługi dystrybucji.

Odpowiednio OSDp albo OSDn informuje odbiorcę w ORed, o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Informacja zawiera wskazanie przyczyny i daty wygaszenia Certyfikatu dla ORed. Informacja w tym zakresie jest przekazywana automatycznie za pośrednictwem systemu IP DSR.

Za datę wygaszenia Certyfikatu dla ORed uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp w systemie IP DSR.


Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi IRP. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez OSDp do OSP.

A.7.2.4.8. W przypadku zmiany danych zawartych w wydanym Certyfikacie dla ORed (dla ORed ze statusem „ORed aktywny”), w tym w szczególności zakresu PPE (dodanie lub usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, odbiorca w ORed składa wniosek do operatora systemu, który wydał Certyfikat dla ORed, o aktualizację tego certyfikatu. Jeśli zmiana nie narusza kryteriów określonych w pkt A.7.2.1.2., odpowiednio OSDp albo OSDp upoważniony przez OSDn aktualizuje Certyfikat dla ORed zarejestrowany w systemie IP DSR.

Operator systemu, który wydał Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu odnośnie odbiorców przyłączonych do jego sieci, ma prawo dokonania aktualizacji Certyfikatu dla ORed. W przypadku aktualizacji dokonanej przez OSDn, operator ten przekazuje zaktualizowany Certyfikat dla ORed do OSDp celem aktualizacji tego certyfikatu w systemie IP DSR.

Wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed rozpatrywany jest na zasadach analogicznych jak w procesie certyfikacji w trybie dodatkowym.

Aktualizacja Certyfikatu dla ORed powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 64 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- A.7.2.4.9. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed, wzór Certyfikatu dla ORed oraz wzory oświadczeń, o których mowa w pkt A.7.2.4.4. i A.7.2.4.6., określa OSP i publikuje na stronie internetowej OSP.
- A.7.2.4.10. OSDp i OSDn, każdy na swojej stronie internetowej zamieszczają informację odnośnie formy i sposobu składania wniosków o wydanie Certyfikatu dla ORed, wniosków o aktualizację Certyfikatu dla ORed oraz oświadczeń, o których mowa w pkt A.7.2.4.4. i A.7.2.4.6.


A.7.3. Zasady udostępniania danych pomiarowych dla ORed

- A.7.3.1. Udostępnianie OSP danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.
- A.7.3.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP.
- A.7.3.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP, w wyniku wezwania do redukcji w ramach tej usługi.

OSDp po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje (w dobie $d+4$) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni kalendarzowych. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach określonych w pkt A.7.3.8. i A.7.3.9.

OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt A.7.3.5.

- A.7.3.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, OSDp przesyła dane pomiarowe, o których mowa w pkt A.7.3.2., w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią dystrybucyjną OSDp.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 65 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.7.3.5. OSDn, którego sieć dystrybucyjna jest połączona z siecią dystrybucyjną OSDp, zobowiązany jest do przekazywania OSDp danych pomiarowych dotyczących PPE przyłączonych do jego sieci dystrybucyjnej tworzących ORed, w następującym zakresie:

- 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt A.7.3.3., w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od OSDp,
- 2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby d), o którym mowa w pkt A.7.3.7., w terminie do doby $d+2$,
- 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt A.7.3.8, w terminie od 1 do 2 dnia kalendarzowego miesiąca $m+1$,
- 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt A.7.3.9., za miesiąc m , w terminie od 1 do 2 dnia kalendarzowego odpowiednio miesiąca $m+2$ lub $m+4$.


OSDn przekazuje OSDp dane pomiarowe dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, w formie elektronicznej poprzez wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych pomiarowych określa OSDp zgodnie ze standardami WIRE.

Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej lub serwery określone w umowie, o której mowa w pkt A.2.3.5.

A.7.3.6. OSDp przekazuje OSP poprzez system WIRE dane pomiarowe dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh.

A.7.3.7. Dane pomiarowe, o których mowa w pkt A.7.3.6., dla doby d są przekazywane przez OSDp do OSP w trybie wstępnym od doby $d+1$ do doby $d+4$.

A.7.3.8. Do 5 dnia kalendarzowego po zakończeniu miesiąca m , OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDp i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym $m+1$. Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDn dokonuje OSDn i w razie konieczności przekazuje je do OSDp zgodnie z

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 66 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

pkt A.7.3.5. Dane pomiarowe są przekazywane przez OSDp do OSP za miesiąc m od 1 do 5 dnia kalendarzowego miesiąca $m+1$.

W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych pomiarowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych w 5 dniu kalendarzowym miesiąca $m+1$ poprzez wysłanie zapytania do OSDp o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp przekazuje wymagane dane pomiarowe tego samego dnia lub w dniu następnym. W przypadku nie przesłania danych przez OSDp w trybie podstawowym $m+1$, do rozliczeń przyjmuje się dane, o których mowa w pkt A.7.3.7.


W trybie podstawowym $m+1$ wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez OSDp do OSP, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.

A.7.3.9. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez OSDp do OSP danych pomiarowych.

Okresem korygowania jest miesiąc $m+2$ i $m+4$ (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc m od 1 do 5 dnia kalendarzowego miesiąca $m+2$ i $m+4$.

W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych pomiarowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5 dnia kalendarzowego miesiąca $m+2$ i $m+4$ poprzez wysłanie do OSDp zapytania o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSDp przekazuje dane pomiarowe tego samego dnia lub dnia następnego.

A.7.3.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę IRP wyłącznie przez OSP.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 67 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

97) Dodaje się rozdział A.8., który otrzymuje brzmienie:

„A.8. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE USŁUG BILANSUJĄCYCH**A.8.1. Wymagania ogólne**

A.8.1.1. DUB może być podmiot, który ma zawartą umowę przesyłową, na mocy której, z wykorzystaniem zasobu albo zasobów:


- 1) których jest właścicielem, przy czym w uzasadnionych sytuacjach zamiast właściciela może działać użytkownik systemu, który dysponuje innym niż własność tytułem prawnym do zasobu albo zasobów, lub
- 2) w odniesieniu do których został umocowany przez ich właścicieli do korzystania i rozporządzania w zakresie niezbędnym do świadczenia usług bilansujących

świadczy usługi bilansujące oraz podlega rozliczeniom w zakresie energii bilansującej, mocy bilansujących oraz rezerwy operacyjnej, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.

A.8.1.2. Świadczenie przez DUB usług bilansujących na rzecz OSP, z wykorzystaniem zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDp lub zasobów URDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się zgodnie z WDB oraz IRiESD.

Warunkiem świadczenia tych usług jest zawarcie przez DUB z właściwym OSD umowy, o której mowa w pkt A.2.3.9.

A.8.1.3. DUB może świadczyć usługi bilansujące po utworzeniu JG oraz po ukończeniu procesu kwalifikacji wstępnej zgodnie z WDB. Proces kwalifikacji wstępnej prowadzi OSP na wniosek URD będącego właścicielem zasobu albo podmiotu umocowanego przez właściciela zasobu do korzystania i rozporządzania zasobem w zakresie niezbędnym do świadczenia usług bilansujących z wykorzystaniem tego zasobu.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 68 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.8.1.4. Dla potrzeb świadczenia usług bilansujących przyporządkowanie do JG zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDp lub zasobów URDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn jest realizowane:

- 1) w przypadku zasobu przyłączonego do podstawowego lub rozszerzonego obszaru RB – poprzez przyporządkowanie F_{ZMB} reprezentujących dostawy energii elektrycznej tego zasobu, do określonej JG, bez zmiany przyporządkowania tego zasobu do określonej JB na potrzeby bilansowania handlowego na RB,
- 2) w pozostałych przypadkach – poprzez wprowadzenie odpowiednich typów A_{FDMB} , o których mowa w pkt A.1.4., reprezentujących dostawy energii elektrycznej tego zasobu oraz ich przyporządkowanie do określonej JG, bez zmiany przyporządkowania tego zasobu do określonej JB na potrzeby bilansowania handlowego na RB,

przy czym każde PPE lub zbiór PPE definiujący pojedynczy zasób może być przyporządkowany tylko do jednej JG.


A.8.1.5. Właściwy OSD:

- 1) określa, na wniosek właściciela zasobu przyłączonego do sieci dystrybucyjnej tego OSD, przyporządkowanie tego zasobu do węzła sieci o napięciu znamionowym 110 kV albo węzła łączącego sieć SN z siecią o napięciu znamionowym 110 kV, w podziale na szyny po stronie SN, na potrzeby świadczenia usług bilansujących,
- 2) współpracuje z OSP w procesie kwalifikacji wstępnej prowadzonym dla zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej tego OSD,
- 3) zapewnia właściwe przyporządkowanie do JB i JG zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej tego OSD, w szczególności w zakresie danych pomiarowych.


A.8.2. Zasady kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących

A.8.2.1. Proces kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących prowadzony jest przez OSP w trybie określonym w WDB. OSDp uczestniczy w procesie kwalifikacji w zakresie zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDp lub zasobów URDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

Dokumenty i informacje przekazywane pomiędzy podmiotami uczestniczącymi w procesie kwalifikacji, w tym pomiędzy OSDp a OSDn, powinny być przekazywane w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 69 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- A.8.2.2. OSP po otrzymaniu wniosku dotyczącego przystąpienia do kwalifikacji usług bilansujących w terminach określonych w WDB, dokonuje weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez zasób lub grupę zasobów w zakresie wynikającym z Załącznika nr 2 do WDB.
- A.8.2.3. W przypadku zasobu lub grupy zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDp lub do sieci dystrybucyjnej OSDn połączonej z siecią dystrybucyjną OSDp, OSP w ramach weryfikacji, o której mowa w pkt A.8.2.2, przesyła wniosek dotyczący przystąpienia do kwalifikacji usług bilansujących do OSDp, w celu weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez dany zasób lub grupę zasobów.


Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 70 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.8.2.4. OSDp, we współpracy z OSDn, w terminie 4 tygodni od otrzymania od OSP wniosku, o którym mowa w pkt A.8.2.3., dokonuje weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez zasób lub grupę zasobów w zakresie:

- 1) wielkości mocy wskazanych usług bilansujących, z prawem do ograniczenia wielkości mocy tych usług lub wyłączenia możliwości ich świadczenia przez zasoby przyłączone do sieci dystrybucyjnej ze względów technicznych, uwzględniając położenie geograficzne zasobów,
- 2) wskazanych koncesji lub wpisów do rejestru, jeżeli działalność gospodarcza dotycząca zasobu wskazanego we wniosku wymaga, zgodnie z Ustawą, koncesji albo wpisu do rejestru,
- 3) zapewnienia zgodności układów pomiarowo-rozliczeniowych z wymaganiami technicznymi określonymi w IRiESD właściwego OSD, w szczególności z uwzględnieniem, że układ ten:
 - a) jest wyposażony w LZO, rejestrujący dane pomiarowe w okresach zgodnych z OREB,
 - b) umożliwia pozyskanie danych pomiarowych w trybie dobowym do systemu zdalnego odczytu OSD, do którego sieci zasób jest przyłączony,
- 4) weryfikacji zgodności wskazanego we wniosku kodu zasobu z kodem nadanym w procesie zgłaszania danych rejestracyjnych zasobu w bazie danych OSP; w przypadku gdy nie dokonano zgłoszenia zasobu do bazy danych OSP, OSD, do którego sieci zasób jest przyłączony, ma obowiązek rozpocząć proces rejestracji tego zasobu,
- 5) weryfikacji proponowanego składu JG w odniesieniu do miejsca przyłączenia poszczególnych zasobów mających tworzyć JG w zakresie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa pracy sieci.

OSDn dokonuje weryfikacji możliwości świadczenia usług bilansujących poprzez zasób lub grupę zasobów w zakresie wskazanym powyżej, w odniesieniu do zasobu lub grupy zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

OSDp może wystąpić z wnioskiem do OSP o wydłużenie czasu weryfikacji wniosku, o którym mowa w pkt A.8.2.3.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 71 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

A.8.2.5. OSDp przekazuje do OSP oraz OSDn wynik weryfikacji.

W wyniku weryfikacji OSDp wskazuje, uwzględniając postanowienia art. 182 ust. 4 SO GL, wielkości mocy, które mogą być kwalifikowane do świadczenia usług bilansujących ze względu na bezpieczeństwo pracy sieci dystrybucyjnej, oraz wskazuje kody węzłów odwzorowania zasobu lub grupy zasobów w poszczególnych węzłach sieci dystrybucyjnej. Wielkości mocy przekazane przez OSDp, o których mowa w zdaniu poprzednim, mogą być niższe od wnioskowanych wielkości mocy kwalifikowanych lub możliwość świadczenia danej usługi bilansującej może zostać wyłączona. W takich przypadkach OSDp przekazuje analizę uzasadniającą wynik weryfikacji.

A.8.2.6. Po zakończeniu przez OSP weryfikacji wniosku, o którym mowa w pkt A.8.2.3., OSP przesyła OSDp dokumenty, o których mowa w Załączniku nr 2 do WDB.

A.8.2.7. OSP realizuje proces kwalifikacji do świadczenia usług bilansujących zgodnie z WDB. W ramach realizacji procesu OSP przesyła OSDp dokumenty, o których mowa w Załączniku nr 2 do WDB.

A.8.3. Zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb usług bilansujących

A.8.3.1. Przekazywanie OSP danych pomiarowych dla zasobów URD lub grupy zasobów URD realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.

A.8.3.2. OSDp przekazuje OSP dane pomiarowe dla przedziałów czasowych zgodnych z OREB, poprzez system WIRE na zasadach i w terminach określonych w WDB oraz w umowie przesyłowej. Dane te są przekazywane w odniesieniu do zasobów URD uczestniczących w świadczeniu usług bilansujących.

A.8.3.3. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez OSDp do OSP danych pomiarowych zgodnie z WDB.

A.8.3.4. Dane pomiarowe dotyczące zasobów URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDp lub zasobów URDn przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn są udostępniane DUB wyłącznie przez OSP.

A.8.3.5. OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp, zobowiązany jest do przekazywania OSDp danych pomiarowych, zgodnie z OREB, dotyczących zasobów przyłączonych do jego sieci tworzących JG, w zakresie i w terminach określonych w umowie, o której mowa w pkt A.2.3.5.

OSDn przekazuje OSDp dane pomiarowe, dla przedziałów czasowych zgodnych z OREB, na wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) z dokładnością do 0,001 MWh.

Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy

poczty elektronicznej lub serwery określone w umowie, o której mowa w pkt A.2.3.5.

98) Punkt C.1. otrzymuje brzmienie:

C.1. OSDn na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania OP w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i FMB przypisanych do MB, które składają się na JBos będącą w posiadaniu OSDn, jako POB_{OSD}. OSDn może zlecić realizację funkcji OP, w całości bądź w części, innemu podmiotowi.

99) Punkt C.10. otrzymuje brzmienie:

C.10. Na potrzeby rozliczeń RB, OSDn wyznacza i udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, dla:

- 1) OSP, za pośrednictwem OSDp, jako zagregowane MB RB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,
 - 2) POBz jako zagregowane MB RB i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD_w i URD_{ME},
 - 3) sprzedawców jako zagregowane MDD,
- zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.

100) W punkcie C.11. ppkt b) oraz ppkt 2) otrzymują brzmienie:


- b) za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane pomiarowe URD, dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, po ich uzyskaniu przez OSDn, zgodnie z pkt C.3. lit. a),”
- 2) dane pomiarowe URD, dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN – na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucji lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a OSDn;

101) Punkt C.14. otrzymuje brzmienie:

C.14. URD, Sprzedawcy oraz OSDp i POBz mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale E niniejszej IRiESD – Bilansowanie.

102) W punkcie F.4.4. lit. g) otrzymuje brzmienie:

- g) zasadach ustanawiania i zmiany POBz,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRiESD 4.10	Strona 73 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

103) **Rozdział D. otrzymuje brzmienie:****D. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO**

D.1. Procedura ustanawiania i zmiany POB_Z przebiega zgodnie z zapisami IRIESD, IRIESD OSDp oraz WDB.


POB_Z jest ustanawiany przez:

- 1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD_O przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD_n,
- 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD_n,
- 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD_n.

W przypadku URD_O, POB_Z jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD_O umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

D.2. Proces ustanawiania i zmiany POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany według następującej procedury:

- 1) sprzedawca, URD_W, URD_{ME} lub nowy POB_Z powiadamia OSD_n, na formularzu zgodnym z wzorem zamieszczonym na stronie internetowej OSD_n, o ustanowieniu lub zmianie POB_Z; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB_Z jak i sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME},
- 2) OSD_n dokonuje weryfikacji poprawności otrzymanego powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych od jego otrzymania, pod względem poprawności i zgodności z IRIESD oraz zawartymi umowami dystrybucji,
- 3) OSD_n, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
 - a) dokonuje zgłoszenia do OSDp nowego POB_Z zgodnie z umową, o której mowa w pkt A.4.1., na podstawie którego OSDp dokonuje zmiany POB_Z w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii, zgodnie z IRIESD OSDp, a następnie,
 - b) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB_Z o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB_Z oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucji z tym POB_Z – w przypadku zmiany POB_Z,
 - c) niezwłocznie informuje sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} oraz nowego POB_Z o dacie, w której następuje ustanowienie lub zmiana POB_Z,
 - d) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych PPE URD_O posiadających umowę sprzedaży albo umowę

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 74 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

kompleksową ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_W oraz URD_{ME} do MB nowego POB_Z,

- 4) OSDn, w przypadku negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w ppkt 1), informuje niezwłocznie nowego POB_Z oraz sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} o przyczynach negatywnej weryfikacji.

Powiadomienie, o którym mowa w ppkt 1) powinno być wysłane w formie elektronicznej na dedykowany adres poczty elektronicznej OSDn lub przekazane w postaci papierowej na adres OSDn.


- D.3. Ustanowienie lub zmiana POB_Z następuje nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od daty pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt D.2., z zastrzeżeniem pkt D.5.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB_Z na RB, jeżeli sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} przekaze OSDn powiadomienie, o którym mowa w pkt D.2. ppkt 1) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na RB przez dotychczasowego POB_Z. W takim przypadku zmiana POB_Z następuje po dokonaniu przez OSDn pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia, o którym mowa w zdaniu pierwszym oraz przeprowadzeniu procedury zmiany POB_Z przez OSDp na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w pkt D.2.3) ppkt a).


- D.4. Z dniem zmiany POB_Z, OSDp przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej z obszaru rynku detalicznego OSDn, które obejmują POB_Z przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB_Z) i POB_Z przejmującego tę odpowiedzialność (nowy POB_Z), z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD_O powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB_O,
- 3) URD_W mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_W,
- 4) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_O,
- 5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_W.

- D.5. Jeżeli OSDp otrzyma powiadomienie, zgodnie z procedurą określoną w pkt D.2., przed datą nadania i uaktywnienia na RB, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB_Z w sieci dystrybucyjnej OSDn, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB_Z jest negatywna.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 75 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- D.6. Z zastrzeżeniem pkt D.2. – D.4., w przypadku, gdy POB_Z wskazany przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB_Z na nowego POB_Z wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu dla URD_O lub na OSD_n w przypadku utraty POB_Z przez URD_W lub URD_{ME}.
- D.7. Jeżeli URD_W lub URD_{ME} utraci wskazany przez siebie POB_Z, wówczas URD_W lub URD_{ME}, w porozumieniu z OSD_n, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD_n, a OSD_n ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez OSD_n 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_n, a URD_W lub URD_{ME}.
- D.8. OSD_p niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na RB przez POB_Z powiadamia OSD_n, a OSD_n powiadamia sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, którzy wskazali tego POB_Z, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB_Z. W takim przypadku sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do zmiany POB_Z. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB_Z, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału.
- D.9. POB_Z, który prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD_n oraz wyżej wymienionego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, który go wskazał, o zawieszeniu lub zaprzestaniu niezależnie od przyczyny działalności na RB.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 76 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

D.10. Powiadomienie OSDn o zakończeniu prowadzenia przez POB_Z bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB_Z a sprzedawcą albo pomiędzy POB_Z a URD_W albo między POB_Z a URD_{ME} powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB_Z bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}.

W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB_Z będzie prowadził bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} do 15 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSDn, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB_Z zgodnie z procedurą określoną w pkt D.2. – D.4.


104) **Dodaje się punkt G.6. w brzmieniu:**

G.6. W przypadku gdy okres rozliczenia niezbilansowania na RB jest krótszy niż jedna godzina, ustalenie ilości energii elektrycznej dla danego okresu rozliczania niezbilansowania dokonuje się dzieląc godzinowe ilości energii elektrycznej po równo na zawierające się w tym okresie okresy rozliczania niezbilansowania.


105) **Punkt E.3. otrzymuje brzmienie:**

E.3. OSDn samodzielnie (bez udziału sprzedawcy) realizować będzie następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów, o których mowa w pkt I.B.2.:

- 1) przyjmowanie od URD przez całą dobę zgłoszeń dotyczących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci,
- 2) udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
- 3) powiadamianie, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 77 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
 - c) wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli URD udostępnił ten adres przedsiębiorstwu energetycznemu w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, lub w sposób określony w tych umowach,
- 4) informowanie na piśmie, lub w inny sposób określony w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, z co najmniej:
- a) tygodniowym wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
 - b) rocznym wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
 - c) 3-letnim wyprzedzeniem – URD zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci,
- 5) kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- 6) przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez OSDn dostarczania energii z przyczyn innych niż wskazana w pkt II.2.12.,
- 7) przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z Taryfy OSDn,
- 8) przyjmowanie od Prosumenta, Prosumenta zbiorowego oraz Prosumenta wirtualnego będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii, a także rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji, o ile prosument ten posiada zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
- 9) niezwłoczne przekazywanie URD protokołów z czynności

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 78 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

określonych w ppkt 5)

106) W punkcie H.4. dodaje się lit. d) w brzmieniu:


d) maksymalne możliwe do świadczenia wielkości mocy bilansujących w poszczególnych węzłach sieci lub grupach tych węzłów.

107) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w OZNACZENIA SKRÓTÓW:

a) usuwa się oznaczenia skrótów: FPP, MB_{AFW}, MB_{APV},

b) dodaje się oznaczenia skrótów:

DUB	Dostawca usług bilansujących
FRP	Fizyczny rejestr pomiarowy
JB	Jednostka bilansowa
JB_{os}	Jednostka bilansowa operatora systemu
_{AFD}MB	_F MB, w którym są reprezentowane dostawy energii elektrycznej realizowane przez zasoby przyłączone do sieci dystrybucyjnej, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące, w obszarze RB niebędącym podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB
_FMB	Fizyczne MB
_{Fz}MB	_F MB, w którym są realizowane dostawy energii elektrycznej bezpośrednio w tej lokalizacji sieci, jako w podstawowym albo rozszerzonym obszarze RB
MB_{AH}	_{AFD} MB, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii wodne, inne niż moduły wytwarzania energii elektrowni szczytowo-pompowej
MB_{AI}	_{AFD} MB, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii, inne niż ciepłone, wodne, farm wiatrowych, fotowoltaicznych lub będące pojedynczymi modułami parku energii składającymi się z farmy wiatrowej lub farmy fotowoltaicznej, które mogą być wspomagane magazynami energii elektrycznej
MB_{AZ}	_{AFD} MB, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe lub farmy fotowoltaiczne lub moduły wytwarzania energii będące pojedynczymi modułami parku energii składającymi się z farmy wiatrowej lub farmy fotowoltaicznej, które mogą być wspomagane magazynami energii elektrycznej

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 79 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


MB_o	FD _{MB} , poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD _o , reprezentujących odbiory energii elektrycznej
MB_{osD}	FD _{MB} , poprzez które jest reprezentowany zbiór PPW, należących do POB _{osD} , reprezentujące wymianę energii elektrycznej pomiędzy poszczególnymi obszarami sieci dystrybucyjnej OSDn oraz sąsiednich OSDp, na napięciu niższym niż 110 kV
MB_w	FD _{MB} , poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD _w lub URD _{ME} , reprezentujących odpowiednio moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej
OP	Operator pomiarów
OREB	Okres rozliczania energii bilansującej
ORN	Okres rozliczania niezbilansowania
POB_{osD}	POB będący OSDp
POB_z	POB prowadzący bilansowanie handlowe zasobów
POB_{zsu}	POB _z ustanowiony przez sprzedawcę z urzędu na terenie danego OSD
wMB	Ponadsieciowe (wirtualne) MB

c) zmienia się oznaczenia skrótów:

FD_{MB}	F _{MB} , w którym są reprezentowane dostawy energii elektrycznej realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej, nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB
MB_{AM}	A _{FD} MB, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii elektrowni szczytowo-pompowej albo magazyn energii elektrycznej
MB_{AO}	A _{FD} MB, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory
MB_{AW}	A _{FD} MB, poprzez które jest reprezentowany zbiór PPE, należących do URD, reprezentujących moduły wytwarzania energii cieplne
P_{lt}	Wskaźnik długookresowego migotania światła, obliczany z sekwencji 12 kolejnych wartości P _{sti} , występujących w okresie 2 godz., zgodnie ze wzorem:

$$P_{lt} = \sqrt[3]{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$$

gdzie: i – sekwencję wartości P_{sti}

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 80 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

- POB** Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie
- SCO** Samoczynne częstotliwościowe odłączanie
- THD** Współczynnik odkształcenia napięcia harmonicznymi, obliczany zgodnie ze wzorem:

$$THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{50} (u_h)^2}$$

gdzie:


- THD – współczynnik odkształcenia harmonicznymi napięcia zasilającego,
 u_h – wartość względną napięcia w procentach składowej podstawowej,
 h – rząd wyższej harmonicznej.

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

- a) usuwa się definicje: „Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)”, „Układ pomiarowo-kontrolny”, „Awaria sieciowa”, „Awaria w systemie”, „Obszar Rynku Bilansującego”, „Miejsce dostarczania energii elektrycznej rynku bilansującego (MB)”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej planowana”, „Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej nieplanowana”, „Umowa o świadczenie dystrybucji energii elektrycznej”.

- b) zmienia się następujące definicje:

Bilansowanie systemu	Działalność gospodarcza wykonywana przez OSP w ramach świadczonych usług przesyłania, polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, w tym bilansowanie w rozumieniu art. 2 pkt 10 rozporządzenia 2019/943.
Farma fotowoltaiczna	Moduł parku energii wykorzystujący do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego, przyłączony do sieci w jednym miejscu przyłączenia.
Fizyczne miejsce dostarczania energii rynku bilansującego (FMB)	Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii elektrycznej.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 81 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

Grupy przyłączeniowe


Grupy podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, podzielonych w następujący sposób:

- a) grupa przyłączeniowa I – podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
- b) grupa przyłączeniowa II -podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
- c) grupa przyłączeniowa III – podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, ale niższym niż 110 kV,
- d) grupa przyłączeniowa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW,
- e) grupa przyłączeniowa V – podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym równym 1 kV lub niższym oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW,
- f) grupa przyłączeniowa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane do sieci przez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączane do sieci na czas określony, ale nie dłuższy niż rok.

Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana


Moduł wytwarzania energii:

- a) przyłączony do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo
- b) ciepły kondensacyjny o mocy osiągalnej równej 100 MW lub wyższej przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowy przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV, albo
- c) przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV inny niż określony w lit. b), którym OSP dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i OSD, do którego sieci ten moduł wytwarzania energii jest

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 82 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

przyłączony, o ile nie został objęty zmianą statusu JWCD zgodnie z § 14 rozporządzenia systemowego

Jednostka grafikowa	Zbiór rzeczywistych miejsc dostarczania energii elektrycznej, określonych dla zasobów użytkowników systemu, za pomocą których dostawca usług bilansujących świadczy usługi bilansujące.
Miejsce dostarczania energii elektrycznej	Miejsce, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określone w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będące jednocześnie miejscem jej odbioru.
Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)	Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem RB, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy sprzedawcą lub POB _z a URD.
Miejsce dostarczania energii elektrycznej rynku Bilansującego	Określany przez OSP punkt w sieci objętej obszarem RB reprezentujący pojedynczy węzeł albo grupę węzłów w sieci, lub umowny punkt „ponad siecią”, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy URB a RB.
Moc przyłączeniowa	Moc czynna planowana do pobierania z sieci lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 83 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


Moc umowna

Moc czynna pobierana z sieci lub wprowadzana do sieci, określona w:

- a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15-minutowym, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo
- b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone z siecią każdego z tych operatorów, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo
- c) umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią każdego z tych operatorów, jako średnia z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczona na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Obszar RB


Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważą bieżące zapotrzebowanie na energię elektryczną z dostawami tej energii w KSE, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia, z podmiotami biorącymi udział w RB.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 84 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


Ograniczenia sieciowe	Ograniczenia przesyłowe, o których mowa w art. 2 pkt 4 rozporządzenia 2019/943.
Operator pomiarów	Podmiot, który realizuje funkcje operatorskie w zakresie przekazywania i pozyskiwania danych pomiarowych do/od OSP zgodnie z WDB.
Przełącznik SCO	Wyodrębniony przełącznik albo funkcja w terminalu zabezpieczeniowym lub sterowniku układu sterowania stacji, które wykonują pomiar częstotliwości i porównanie częstotliwości zmierzonej z nastawioną wielkością kryterialną, po przekroczeniu której jest generowany sygnał sterujący w celu wyłączenia odbioru za pomocą wyłączników.
Przylącze	Odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
Rynek bilansujący	Rynek bilansujący w rozumieniu art. 2 pkt 2 EB GL.
Usługi systemowe	Usługi świadczone na rzecz OSP, niezbędne do zapewnienia przez OSP prawidłowego funkcjonowania KSE, niezawodności jego pracy i utrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
Wytwórca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej.
Umowa dystrybucji	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, w rozumieniu art. 5 ust. 2 pkt 2 Ustawy.

c) dodaje się definicje w brzmieniu:


Awaria techniczna	Gwałtowne, nieprzewidziane uszkodzenie lub zniszczenie obiektu budowlanego, urządzenia technicznego lub systemu urządzeń technicznych powodujące przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości. Awarię techniczną mogą wywołać również zdarzenia w cyberprzestrzeni, w rozumieniu ustawy o stanie klęski żywiołowej, oraz działania o charakterze terrorystycznym.
--------------------------	--

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 85 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	


Bilansowanie handlowe	Zgłaszanie OSP przez POB do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez użytkowników systemu i prowadzenie rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 9 EB GL dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 EB GL.
Dostawca usług bilansujących	Dostawca usług bilansujących w rozumieniu art. 2 pkt 6 EB GL.
Dni robocze	Dni od poniedziałku do piątku inne niż dni ustawowo wolne od pracy.
Energia bilansująca	Energia bilansująca w rozumieniu art. 2 pkt 4 EB GL.
Fizyczny rejestr pomiarowy	Rejestr w LZO lub liczniku konwencjonalnym reprezentujący pomiar wielkości fizycznej dotyczącej energii elektrycznej zmierzonej w PP.
Instalacja odbiorcza	Instalacja odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 1 NC DC.
Jednostka bilansowa	Zbiór rzeczywistych lub wirtualnych miejsc dostarczania energii elektrycznej utworzony na potrzeby rozliczania niezbilansowania.
Jednostka odbiorcza	Jednostka odbiorcza w rozumieniu art. 2 pkt 4 NC DC.
Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana	Moduł wytwarzania energii o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączony do koordynowanej sieci 110 kV niebędący jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną.
Moc bilansująca	Moc bilansująca w rozumieniu art. 2 pkt 5 EB GL.
Moduł parku energii	Moduł parku energii w rozumieniu art. 2 pkt 17 NC RfG.
Moduł wytwarzania energii	Moduł wytwarzania energii w rozumieniu art. 2 pkt 5 NC RfG.
Niezbilansowanie	Niezbilansowanie w rozumieniu art. 2 pkt 8 EB GL.
Okres rozliczania niezbilansowania	Okres rozliczania niezbilansowania w rozumieniu art. 2 pkt 10 EB GL określony w WDB.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 86 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie	Podmiot w rozumieniu art. 2 pkt 14 rozporządzenia 2019/943 uczestniczący w RB na podstawie umowy przesyłowej.
Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe będący OSDp	OSDp który działając jako przedsiębiorstwo bilansujące: a) dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią, oraz b) może dokonywać zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb OSDp związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
Podmiot prowadzący bilansowanie handlowe zasobów	Podmiot odpowiedzialny za niezbilansowanie zasobów: a) których jest właścicielem, przy czym w uzasadnionych sytuacjach zamiast właściciela może działać użytkownik systemu, który dysponuje innym niż własność tytułem prawnym do zasobu albo zasobów, lub b) w odniesieniu do których został wskazany jako odpowiedzialny za ich niezbilansowanie przez właścicieli albo sprzedawców energii elektrycznej w przypadku zasobów odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej
Przerwa planowana	Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej wynikająca z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
Przerwa nieplanowana	Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowana wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od chwili uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 87 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

Rzeczywiste miejsce dostarczenia energii elektrycznej	Miejsce dostarczania energii elektrycznej, w którym jest realizowana dostawa tej energii powiązana bezpośrednio z jej fizycznymi przepływami, której ilość jest wyznaczana za pomocą układu pomiarowo- rozliczeniowego, będące jednocześnie rzeczywistym miejscem odbioru tej energii.
Stan odbudowy systemu	Stan odbudowy systemu , o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 38 SO GL.
Stan zagrożenia	Stan zagrożenia, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 37 SO GL.
Stan zaniku zasilania	Stan zaniku zasilania, o którym mowa w art. 3 ust. 2 pkt 22 SO GL.
Sterowany odbiór	Instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza posiadające zdolność do czasowego ograniczenia lub zwiększenia poboru energii elektrycznej z sieci w wyniku zmiany zużycia energii elektrycznej przez tę instalację lub tę jednostkę.
Umowa przesyłowa	Umowa o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawarta z OSP.
Usługa IRP	Usługa w zakresie interwencyjnej dostawy mocy czynnej świadczona na polecenie OSP w postaci usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców.
Usługi bilansujące	Usługi bilansujące w rozumieniu art. 2 pkt 3 EB GL.
Zakład wytwarzania energii	Zakład wytwarzania energii w rozumieniu art. 2 pkt 6 NC RfG.
Zasilenie inicjalne	Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi IRP.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 88 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	

Zasób


Moduł wytwarzania energii, w tym instalacja odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 3 pkt 20h Ustawy, magazyn energii elektrycznej w rozumieniu art. 3 pkt 10k Ustawy, instalacja odbiorcza lub jednostka odbiorcza, wraz z przyporządkowanymi im rzeczywistymi miejscami dostarczania energii elektrycznej.

109) W załączniku nr 1 do IRIESD w pkt 11.1.4. usuwa się drugi akapit.

110) W załączniku nr 1 do IRIESD usuwa się pkt 11.2.2., a istniejące pkt 11.2.3. i 11.2.4. otrzymują numer 11.2.2. i 11.2.3.

111) W Załączniku nr 1 do IRIESD nowy pkt 11.2.3. otrzymuje brzmienie:

- 11.2.3. Postanowienia punktów 11.2.1. – 11.2.2. dotyczą także grup farm fotowoltaicznych objętych wspólnym systemem sterowania i regulacji dostępnym w ramach systemu zdalnego sterowania z właściwego ośrodka dyspozycji mocy OSDn.

Karta aktualizacji nr 10/2024 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 5 sierpnia 2024r.	Wersja IRIESD 4.10	Strona 89 z 89
	Obowiązuje od 2024 roku	