

Karta Aktualizacji Nr 2/2023

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zatwierdzonej w dniu 24 stycznia 2022 roku.

Data wejścia w życie aktualizacji: 14.12.2023r

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: data zatwierdzenie Karty aktualizacji nr 2/2023 przez Zarząd Tokai COBEX Polska Sp. z o.o.

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w niniejszej Karcie aktualizacji nr 2/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, wynikają z:

- 1) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 r. poz. 1093 z późn. zm.),
- 2) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 10 stycznia 2022 r. w sprawie procesów rynku energii (Dz. U. z 2022 r., poz. 234),
- 3) rozporządzenia Ministra Klimatu i środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz. U. z 2022 r., poz. 788),
- 4) ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2376 z późn. zmianami),
- 5) ustawy z dnia 4 listopada 2022 r. o zmianie ustawy o prawach konsumenta, ustawy – Kodeks cywilny oraz ustawy – Prawo prywatne międzynarodowe (Dz. U. z 2022 r., poz. 2337),
- 6) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 23 marca 2022 r. w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych (Dz. U. z 2022 r., poz. 703),
- 7) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505 z późn. zm.),
- 8) zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr CK/20/2023 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 26 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2023.LK,
- 9) zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej wprowadzonych Kartą Aktualizacji nr 27/2023; 28/2023 oraz 29/2023, zatwierdzonych decyzjami Prezesa URE odpowiednio z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2023.LK; z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.19.2023.LK oraz z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2023.LK,
- 10) konieczności doprecyzowania postanowień IRiESD odnoszących się do zgłaszania reklamacji oraz do współpracy TAURON Dystrybucja z OSDn, POB i sprzedawcami oraz korekt redakcyjnych, w tym m.in. aktualizacji numeracji publikatorów aktów prawnych.

III. Zakres zmian:

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Zmianie ulegają punkty: I.1.3., I.1.5., I.4.2., Dodano nowe punkty: I.1.25.

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 2 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

2	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	Zmianie ulegają punkty: II.1.10., II.1.25., II.1.26., II.3.2.5., II.4.1.1., II.4.3.2., II.4.7., II.4.7.1.1., II.4.7.1.4., II.4.7.1.5., II.4.7.1.6., II.4.7.1.9., II.4.7.1.10., II.4.7.1.12., II.4.7.1.13., II.4.7.1.14., II.4.7.2.1., II.4.7.3.1., II.4.7.3.2., II.4.7.4., II.4.8.2. Dodano nowe punkty: II.1.38., II.1.39., II.1.40., II.1.41., II.1.42., II.1.43., II.1.44., II.4.1.7., Usunięto punkty: II.4.7.2.2., II.4.7.2.3.
3	V. WSPÓŁPRACA OSD Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Usunięto punkt: V.7.
4	VIII. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ, WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU	Zmianie ulegają punkty: VIII.4.2.
5	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmianie ulegają punkty: A.1.1., A.3.7, A.3.11., A.7.1., A.8.1., Dodano nowe punkty: A.4.3.6., A.4.3.7., A.4.3.8., A.4.3.9.
6	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	Zmianie ulegają punkty: B.2., B.7., B.10.
7	D. ZASADY POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ LUB UMOWACH KOMPLEKSOWYCH	Zmianie ulegają punkty: D.3.4.
8	H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE	Zmianie ulegają punkty: H.3., H.4., H.8., H.9., H.11.
9	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Dodano nowe skróty: „CSIRE”, „EIC”, „IRiESP-OIRE”, „NN”, „OIRE”, „PP”, „PPB”, „PPI”, „PPW”, „Prosument wirtualny”

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 3 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

10	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	<p>Zmieniono definicje: „Farma wiatrowa”, „Grupy Przyłączeniowe”, „Miejsce dostarczania energii elektrycznej”, „Moc przyłączeniowa”, „Moc umowna”, „Przyłącze”, „TCM”, „Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej”</p> <p>Dodano definicje: „Analizator jakości energii elektrycznej”, „Bezpośredni układ pomiarowy”, „Farma fotowoltaiczna”, „Kod EIC”, „Obiekt pomiarowy”, „Operator informacji rynku energii”, „Pośredni układ pomiarowy”, „Półpośredni układ pomiarowy”, „Proces rynku energii”, „Prosument wirtualny energii odnawialnej”, „Punkt pomiarowy (PP)”, „Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB)”, „Punkt pomiarowy – inny (PPI)”, „Punkt pomiarowy – Punkt wymiany (PPW)”, „Reprezentant prosumentów”, „Rozporządzenie pomiarowe”, „Rozporządzenie systemowe”, „Rozporządzenie taryfowe”, „Saldo dekrementujące”, „Skorygowane dane pomiarowe”, „Spółdzielnia energetyczna”, „System pomiarowy”, „Zastępcze dane pomiarowe”</p> <p>Usunięto definicję: „Punkt pomiarowy”, „Układ pomiarowo-rozliczeniowy równoważny”, „Wstępne dane pomiarowe”</p>
11	Załącznik 3	Usuwa się cały załącznik
12	Załącznik 4	Usuwa się cały załącznik

IV. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

1) Zmienia się Punkt I.1.3., który otrzymuje następującą treść:

„Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE” (Dz. U. z 2021 r., poz. 1093 z późn. zmianami),
- 3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.),
- 4) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r., poz. 682 z późn. zmianami),

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 4 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

- 5) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2023 r., poz. 1465 z późn. zmianami),
- 6) Decyzji z dnia 24.04.2017r. znak DRE-4711-7(5)/2016/2017/23522/ZJ Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Tokai COBEX Polska Sp. z o.o. - Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- 7) Decyzji z dnia 02.02.2017, znak DEE/367/23522/W/DRE/2017/ZJ ze zm., udzielającej Tokai COBEX Polska Sp z o.o. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
- 8) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 9) Taryfy OSD,
- 10) zawarte w:
 - a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r. z późn. zmianami) - EB GL
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r. z późn. zmianami) - NC RfG,
 - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r. z późn. zmianami) - NC DC,
 - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r. z późn. zmianami) - NC HVDC,
 - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r. z późn. zmianami) - SO GL,
 - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r. z późn. zmianami) - NC ER;
 zwanymi dalej „Kodeksami sieci”.
- 11) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwaną dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131 z późniejszymi zmianami),
- 12) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2023 r., poz. 875 z późniejszymi zmianami), określone w opracowanej przez OSP IRiESP-OIRE”

2) Zmienia się Punkt I.1.5., który otrzymuje następujące brzmienie:

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

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 5 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

- 1) przyłączania urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich,
- 2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- 3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektro-energetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
- 4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- 5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
- 6) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
- 7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- 8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
- 9) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
- 10) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej,
- 11) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
- 12) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.”

3) Dodaje się nowy Punkt I.1.25. o następującej treści:

„Postanowienia IRiESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego wchodzą w życie z dniem 2 lipca 2024 r.”

4) Zmienia się Punkt I.4.2., który otrzymuje następujące brzmienie:

„W celu realizacji powyższego obowiązku OSD opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.”

5) Zmienia się Punkt II.1.10. punkt 5), który otrzymuje następujące brzmienie:

„150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do II grupy przyłączeniowej.”

6) Zmienia się Punkt II.1.25., który otrzymuje następujące brzmienie:

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 6 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

„Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.24 lub Reprezentant Prosumentów, o którym mowa w II.1.40 informuje OSD o:

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

7) Zmienia się Punkt II.1.26., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Postanowień pkt II.1.25 i II.1.26 nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, nie będących Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi lub Prosumentami wirtualnymi.”

8) Po Punkcie II.1.37 dodaje się Punkty II.1.38 – II.1.44, o następującej treści:

„ II.1.38. Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny może przypisać do jednego PPE, w którym pobiera energię elektryczną, moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnych źródeł energii, która nie przekracza mocy umownej ustalonej dla tego punktu poboru energii, nie większą niż 50 kW.

II.1.39. Moc zainstalowaną elektryczną, o której mowa w pkt II.1.38., ustala się na podstawie:

- 1) mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego;
- 2) udziału w mocy zainstalowanej elektrycznej przysługującej:
 - a) Prosumentowi zbiorowemu lub
 - b) Prosumentowi wirtualnemu.

II.1.40. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, informuje OSD, do sieci którego ma zostać przyłączona mikroinstalacja, o terminie jej przyłączenia, lokalizacji przyłączenia, rodzaju odnawialnego źródła energii lub magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSD, zgodnie z zasadami określonymi w pkt II.1.20. dotyczącymi zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji. W przypadku mikroinstalacji wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego, jej przyłączenie w trybie opisanym w zdaniu pierwszym może zostać zrealizowane jedynie, jeżeli w miejscu przyłączenia tej mikroinstalacji istnieje już przyłączy do sieci dystrybucyjnej i moc zainstalowana mikroinstalacji nie jest większa niż moc określona w wydanych warunkach przyłączenia dla tego przyłącza.

II.1.41. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia i zawiera z OSD umowę o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, w tym umowę o przyłączenie do sieci mikroinstalacji - jeżeli nie jest możliwe zastosowanie do mikroinstalacji procedury określonej w pkt II.1.40.

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 7 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

II.1.42. Postanowienia pkt II.1.40. oraz II.1.41. stosuje się również w przypadku, gdy właścicielem lub zarządcą mikroinstalacji lub małej instalacji wykorzystywanych przez Prosumenta zbiorowego lub instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego jest podmiot niebędący tym Prosumentem zbiorowym lub Prosumentem wirtualnym.

II.1.43. Reprezentant prosumentów przekazuje OSD, do sieci którego przyłączana jest instalacja odnawialnego źródła energii, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji, zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii zawierające informację o:

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

II.1.44. Reprezentant prosumentów przekazuje OSD zgłoszenie o każdej zmianie informacji, o których mowa w pkt II.1.44., w terminie 14 dni od dnia zmiany informacji. OSD uwzględni zgłoszoną zmianę w terminie 14 dni od doręczenia kompletnego zgłoszenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym.”

9) W Punkcie II.3.2.5. dodaje się na końcu nowy akapit o następującej treści:

„OSD wstrzymuje i wznowia dostarczanie energii elektrycznej również przy wykorzystaniu liczników zdalnego odczytu i LSPR zgodnie z poleceniami inicjowanymi bezpośrednio w LSPR.”

10) Zmienia się Punkt II.4.1.1. punkt 6), który otrzymuje następujące brzmienie:

„możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów, w tym niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.”

11) Po Punkcie II.4.1.6. dodaje się Punkt II.4.1.7. o następującym brzmieniu:

„Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci, funkcjonowania oraz zapewniania bezpieczeństwa pracy urządzeń, instalacji i sieci określają przepisy Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r., z późn. zm., zwane dalej „rozporządzeniem 2019/943”), przepisy wydane na podstawie art. 59 i art. 61 rozporządzenia 2019/943, postanowienia TCM przyjętych na podstawie rozporządzeń Komisji Europejskiej

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 8 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

wydanych na podstawie art. 59 i art. 61 rozporządzenia 2019/943, załącznik nr 1 do Rozporządzenia systemowego oraz niniejsza IRiESD.”

12) W Punkcie II.4.3.2. po literze j) dodaje się literę k) o następującym brzmieniu:

„magazynu energii elektrycznej, gdy jest częścią jednostki wytwórczej.”

13) Zmienia się Punkt 4.7.1.1., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych określone w IRiESD obowiązują dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych i modernizowanych.

Obowiązek dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub ich elementów do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESD, spoczywa na ich właścicielu.

W przypadku zamiaru skorzystania z prawa wyboru sprzedawcy przez odbiorcę lub wytwórcę, należy dostosować układ pomiarowo-rozliczeniowy do wymagań określonych odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESD.

Powyższe wymagania nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, o których mowa w pkt G.1., dla których OSD przydziela standardowy profil zużycia zgodnie z rozdziałem G.”

14) Zmienia się Punkt 4.7.1.4, który otrzymuje następujące brzmienie:

Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

1) wykorzystywane do rozliczeń za energię elektryczną, za usługi dystrybucji energii elektrycznej lub za usługi systemowe instaluje się:

- a) po stronie górnego napięcia transformatorów blokowych i transformatorów – w przypadku ogólnych jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci 110 kV,
- b) po stronie 110 kV transformatorów 110 kV/SN lub w polach liniowych 110 kV, stanowiących miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci – w przypadku innych podmiotów przyłączonych do sieci 110 kV,
- c) na zaciskach generatorów jednostek wytwórczych świadczących usługi systemowe,
- d) w miejscach przyłączenia magazynów energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej oraz na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW,
- e) po stronie napięcia sieci, na której dany podmiot jest przyłączony – w przypadku podmiotów przyłączonych do sieci SN i nN,
- f) w miejscu przyłączenia ogólnodostępnej stacji ładowania do sieci dystrybucyjnej,
- g) w miejscu przyłączenia punktu ładowania należącego do odbiorcy końcowego oraz w budynku mieszkalnym wielorodzinnym – w przypadku gdy odbiorca końcowy posiada tytuł prawny do lokalu w tym budynku i stanowisko postojowe do wyłącznego użytku oraz zgodę zarządcy nieruchomości lub zarządu wspólnoty lub spółdzielni, lub osoby sprawującej zarząd nad nieruchomością na instalację punktu ładowania,
- h) w przypadku gdy magazyn energii elektrycznej jest częścią jednostki wytwórczej lub instalacji odnawialnego źródła energii niebędącej mikroinstalacją, lub hybrydowej

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 9 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

instalacji odnawialnego źródła energii, w miejscu przyłączenia odpowiednio magazynu energii elektrycznej do:

- jednostki wytwórczej lub
- instalacji odnawialnego źródła energii, lub
- hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii,

jako miejsce przyłączenia magazynu energii elektrycznej należy rozumieć zaciski wejściowe lub wyjściowe magazynów energii elektrycznej.

2) wykorzystywane do rozliczeń prowadzonych w ramach bilansowania systemu elektroenergetycznego i wymiany międzysystemowej instaluje się:

- a) w polach liniowych 110 kV linii stanowiących połączenie krajowego systemu elektroenergetycznego z systemami elektroenergetycznymi innych państw,
- b) w polach liniowych 110 kV linii stanowiących połączenia między sieciami dystrybucyjnymi OSD,
- c) w miejscach połączenia między sieciami dystrybucyjnymi OSD na napięciu SN i nN;

3) wykorzystywane do realizacji innych procesów rynku energii instaluje się:

- a) w przypadku wytwórców, dla których jest wymagane potwierdzenie przez OSD ilości energii elektrycznej niezbędnej do posiadania uprawnień wynikających z systemów wsparcia w rozumieniu przepisów odrębnych, w miejscach określonych w tych przepisach,
- b) po stronie nN transformatora w stacjach elektroenergetycznych OSD transformujących napięcie SN/nN,
- c) c) w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, w których energia elektryczna jest zużywana na potrzeby własne OSD, w stacjach elektroenergetycznych NN/110 kV, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSD od OSP, w celu zasilania potrzeb własnych OSD związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej,

4) w pozostałych przypadkach – w miejscu wskazanym w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej albo umowie kompleksowej.

Za zgodą OSD, w uzasadnionych technicznie przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie niskiego napięcia transformatora SN/nN, dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B2 i B1, o ile moc znamionowa transformatora jest nie większa niż 400 kVA.

Zgoda OSD uwarunkowana jest akceptacją przez podmiot przyłączany lub odbiorcę, doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej albo umowie kompleksowej.”

15) Zmienia się Punkt II.4.7.1.5., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, będące Uczestnikami Rynku Bilansującego instalują układy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESP.”

16) Zmienia się Punkt II.4.7.1.6., który otrzymuje następujące brzmienie:

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 10 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

„OSD wraz z OSP uzgadniają wspólne protokoły pobierania oraz przetwarzania danych pomiarowych z uwzględnieniem uregulowań prawnych i postanowień IRiESP, dla potrzeb transmisji danych do OSP oraz zabezpieczenia przed ich utratą.”

17) Zmienia się Punkt II.4.7.1.9., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Liczniki zdalnego odczytu powinny umożliwiać pomiar i rejestrację wartości zgodnie z załącznikiem nr 1 i 3 do rozporządzenia pomiarowego.”

18) Zmienia się Punkt II.4.7.1.10., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Dane pomiarowe z układów pomiarowo-rozliczeniowych są pozyskiwane i przekazywane do LSPR. Wymagania dotyczące technologii transmisji danych określa OSD.”

19) W Punkcie II.4.7.1.12 po ostatnim zdaniu dodaje się następującą treść:

„Dodatkowo informacja o miejscu zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego może być zawarta w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

W przypadku podmiotów zaliczonych do III i VI grupy przyłączeniowej zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, podmiot ten odpowiada za przygotowanie miejsca zainstalowania licznika zdalnego odczytu lub licznika konwencjonalnego, w przypadku układu pomiarowo-rozliczeniowego zlokalizowanego w obiekcie będącym w eksploatacji tego podmiotu.

W przypadku podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, podmiot ten odpowiada za przygotowanie miejsca zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku układu pomiarowo-rozliczeniowego zlokalizowanego w obiekcie przyłączonym do sieci.”

20) Zmienia się Punkt II.4.7.1.13, który otrzymuje następujące brzmienie:

„Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być dobrane zgodnie z kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego określoną w pkt II.4.7.2. i zainstalowane w każdej z faz. Prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej, tak aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:

- a) 20-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
- b) 5-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2,
- c) 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.

W uzasadnionych przypadkach, za zgodą OSD, dopuszcza się stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności do 200% prądu znamionowego, przy zachowaniu dokładności pomiaru wymaganego w danej klasie.

Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników.”

21) Zmienia się Punkt II.4.7.1.14, który otrzymuje następujące brzmienie:

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 11 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

„Do pomiarowego uzwojenia wtórnego przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych i napięciowych atestowanymi rezystorami dociążającymi instalowanymi w obudowach przystosowanych do plombowania.”

22) Zmienia się Punkt II.4.7.2.1., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii B3, B2 i B1, spełniają następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S,
- b) przekładniki napięciowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,
- c) liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej i nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej,
- d) w przypadku kategorii B3 liczniki zdalnego odczytu w układzie pomiarowo-rozliczeniowym podstawowym i rezerwowym mogą być zasilane z jednego rdzenia lub uzwojenia przekładników.”

23) Usuwa się Punkty II.4.7.2.2. oraz II.4.7.2.3.

24) Zmienia się Punkt II.4.7.3.1., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii C1 spełniają następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe, o ile występują w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,
- b) liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż B dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 dla pomiaru energii biernej.”

25) Zmienia się Punkt II.4.7.3.2., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii C2 spełniają następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe, o ile występują mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,
- b) liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej.”

26) W Punkcie II 4.7.4. dodaje się na końcu nowy akapit, o następującej treści:

„Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych wymienione w pkt II.4.7.4.1. i II.4.7.4.2. dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych lub modernizowanych objętych postępowaniami przetargowymi wszczętymi po dniu wejścia w życie rozporządzenia pomiarowego.”

27) Zmienia się Punkt II.4.8.2., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Infrastruktura telekomunikacyjna powinna umożliwiać współpracę z sąsiednimi OSD, OSP i podmiotami zakwalifikowanymi do II grupy przyłączeniowej, a w przypadkach określonych przez OSD również z podmiotami zakwalifikowanymi do pozostałych grup przyłączeniowych.”

28) Usuwa się Punkt V.7.

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 12 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

29) Zmienia się Punkt VIII.4.2. punkt 4) litera a) i b), które otrzymują następujące brzmienie:

”

- a) ogłoszeń prasowych lub 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 lub telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;”

30) Zmienia się Punkt A.1.1., który otrzymuje następujące brzmienie:

„Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- b) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustawy – zwaną dalej „Ustawą OIRE” (Dz. U. z 2021 r., poz. 1093 z późn. zmianami),
- c) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.),
- d) Decyzji z dnia 24.04.2017r. znak DRE-4711-7(5)/2016/2017/23522/ZJ Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej COBEX Polska Sp. z o.o. – Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- e) Decyzji z dnia 02.02.2017, znak DEE/367/23522/W/DRE/2017/ZJ ze zm., udzielającej Tokai COBEX Polska Sp z o.o. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej,
- f) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- g) określone w opracowanej przez Operatora systemu dystrybucyjnego posiadającego bezpośrednie połączenie z sieciami przesyłowymi (Operator systemu dystrybucyjnego typu OSDp) – TAURON Dystrybucja S.A. – do którego przyłączona jest sieć dystrybucyjna OSD - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESD OSDp),
- h) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania (zwanym dalej WDB), zatwierdzonych przez Prezesa URE,
- i) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (DZ. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) – EB GL,
- j) ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwana dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2021 r., poz. 1854 z późniejszymi zmianami),
- k) ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwana dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późniejszymi zmianami),

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 13 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

l) ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, zwana dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późniejszymi zmianami),

m) określone w opracowanej przez OSP IRiESP-OIRE.”

31) Zmienia się Punkt A.3.7., który otrzymuje brzmienie:

„OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej lub udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD,
- b) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD-K,
- c) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
- d) Informacje o sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania,
- e) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej i URB pełniącymi funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.”

32) W Punkcie A.3.11. dodaje się na końcu akapit o następującym brzmieniu:

„W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) OSD wstrzymuje z dniem określonym zgodnie z lit. b) realizację umowy, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.”

33) Po Punkcie A.4.3.5. dodaje się Punktu A.4.3.6 – A.4.3.9, o następującej treści:

„A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSDn zawiera z OSDn jedną GUD, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do OSDn oferty sprzedaży rezerwowej. Podmiot ten może wyrazić wole pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a OSDn oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez OSDn z tym URD,
- c) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSDn a sprzedawcą,
- e) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
- f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy.

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 14 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

A.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi, Prosumentami wirtualnymi lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z OSD jedną GUD-K, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSDn,
- c) warunki świadczenia przez OSDn usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- d) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSDn a sprzedawcą,
- e) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-K,
- f) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSDn a sprzedawcą,
- g) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- h) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu WDB,
- i) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB sprzedawcy,
- j) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.4.3.8. Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, OSDn i sprzedawcy zawrą nową GUD albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD, zgodnie z obowiązującym w OSDn wzorcem GUD dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

A.4.3.9. Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, OSDn i sprzedawcy zawrą nową GUD-K albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD-K, zgodnie z obowiązującym w OSDn wzorcem GUD-K dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.”

34) W Punktach A.7.1., A.8.1., B.7. oraz D.3.4. zastępuje się zwrot „38a” zwrotem „7aa”

35) W Punkcie B.2. dodaje się na końcu nowy akapit o następującym brzmieniu:

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

36) Zmienia się Punkt B.10, który otrzymuje następujące brzmienie:

„Świadczenie usług dystrybucji w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSD, z URDO wytwarzającymi energię w mikroinstalacji odbywa się na podstawie umowy o

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 15 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

świadczenie usług dystrybucji, z wyłączeniem Prosumentów posiadających umowy kompleksowe korzystających z mechanizmu określonego w art. 4 ust. 1 albo 1a Ustawy OZE.”

37) Zmienia się Punkt H.3., który otrzymuje następujące brzmienie:

„URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa wnioski i reklamacje, o których mowa w niniejszym rozdziale, wyłącznie do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt H.4. oraz pkt H.5 ppkt. 7).

URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z OSD umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do OSD.

Prosument, Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej do tego sprzedawcy.”

38) Zmienia się Punkt H.4. punkt 8), który otrzymuje następujące brzmienie:

„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 OSD.”

39) Zmienia się Punkt H.8. litery d) i e), które otrzymują następujące brzmienie:

„

- d) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej – w pozostałych przypadkach dotyczących URD będących konsumentami
- e) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji w pozostałych przypadkach.”

40) Zmienia się Punkt H.11, który otrzymuje następujące brzmienie:

„OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie:

- a) nieprzekraczającym 14 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania od URD będących konsumentami, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej, albo
- b) nieprzekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania od URD niebędących konsumentami.

OSD rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSD przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.”

41) W Punkcie J. SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI, w Punkcie J.1. dodaje się następujące skróty:

CSIRE

Centralny system informacji rynku energii

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 16 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

EIC	Schemat kodowania identyfikacji na rynku energii (Energy Identification Coding Scheme)
IRiESP-OIRE	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej część „Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawnionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii
NN	Najwyższe napięcia
OIRE	Operator informacji rynku energii
PP	Punkt pomiarowy
PPB	Punkt pomiarowy – licznik bilansujący
PPI	Punkt pomiarowy - inny
PPW	Punkt pomiarowy – punkt wymiany
Prosument wirtualny	Prosument wirtualny energii odnawialnej

42) W Punkcie J.2 POJĘCIA I DEFINICJE wprowadza się następujące definicje:

Analizator jakości energii elektrycznej	Przyrząd pomiarowy służący do pomiarów jakości energii elektrycznej.
Bezpośredni układ pomiarowy	Licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu, bez przekładników prądowych ani napięciowych, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię.
Farma fotowoltaiczna	Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii elektrycznej, wykorzystująca do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego. Farma fotowoltaiczna stanowi jednostkę wytwórczą.
Kod EIC	Kod służący do identyfikacji podmiotów na europejskim rynku energii. Kody nadawane są przez Centralne Biuro Kodów EIC (ENTSO-E) i przez Lokalne Biura Kodów EIC w poszczególnych krajach. W Polsce Lokalne Biura Kodów EIC prowadzone są przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (numer identyfikacyjny 19) oraz Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (numer identyfikacyjny 53).
Obiekt pomiarowy	Zbiór fizyczny lub wirtualny obejmujący co najmniej jeden PP.
Operator informacji rynku energii	Podmiot odpowiedzialny za zarządzanie i administrowanie Centralnym systemem informacji rynku energii oraz przetwarzanie

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 17 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

zgromadzonych w nim informacji na potrzeby realizacji procesów rynku energii.

Pośredni układ pomiarowy Licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię.

Półpośredni układ pomiarowy Licznik konwencjonalny lub licznik zdalnego odczytu wraz z przekładnikami prądowymi, służący do pomiarów energii elektrycznej lub pomiarów i rozliczeń za tę energię.

Proces rynku energii Sekwencja działań realizowanych przez co najmniej dwa podmioty będące Użytkownikiem systemu elektroenergetycznego lub OIRE, na podstawie których następuje sprzedaż energii elektrycznej, jej wprowadzenie do sieci lub pobór lub świadczenie usług związanych z energią elektryczną.

Prosument wirtualny energii odnawialnej Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w instalacji odnawialnego źródła energii przyłączonej do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej do tego odbiorcy, która jednocześnie nie jest przyłączona do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej instalacji elektrycznej budynku wielolokalowego, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym wytwarzanie to nie stanowi przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej.

Punkt pomiarowy (PP) Miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci elektroenergetycznej, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej.

Punkt pomiarowy – licznik bilansujący (PPB) Punkt pomiarowy w sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej dla stacji elektroenergetycznej transformującej średnie napięcie na niskie (SN/nN), stanowiącej element sieci dystrybucyjnej OSD.

Punkt pomiarowy – inny (PPI) Punkt pomiarowy w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia wielkości fizycznych

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 18 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

dotyczących energii elektrycznej, niebędący PPB albo PPE albo PPW.

Punkt pomiarowy – Punkt wymiany (PPW)	Punkt pomiarowy w sieci, w którym dokonuje się pomiaru wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp.
Reprezentant prosumentów	Osoba fizyczna, osoba prawna lub jednostka organizacyjna niebędąca osobą prawną, której ustawa przyznaje zdolność prawną, uprawnioną na podstawie umowy, o której mowa w art. 4a ust. 1 Ustawy OZE, do reprezentacji prosumentów wirtualnych energii odnawialnej lub prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w szczególności w relacjach z operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, zarządcą budynku wielolokalowego lub organami administracji architektoniczno-budowlanej, a w przypadku prosumenta wirtualnego energii odnawialnej – także podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe.
Rozporządzenie pomiarowe	Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz.U. z 2022 r., poz. 788).
Rozporządzenie systemowe	Rozporządzenie 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 późniejszymi zmianami).
Rozporządzenie taryfowe	Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505 z późniejszymi zmianami).
Saldo dekrementujące	Liczbę wyrażoną w ilości energii elektrycznej lub jednostkach pieniężnych, pozostałą do wykorzystania przez URDO dla przedpłatowej formy rozliczeń w ramach umowy kompleksowej.
Skorygowane dane pomiarowe	Dane pomiarowe wyznaczone w przypadku, gdy dane pomiarowe pozyskane z licznika konwencjonalnego lub z licznika zdalnego odczytu są błędne.
Spółdzielnia energetyczna	Spółdzielnię w rozumieniu ustawy z dnia 16 września 1982 r. – Prawo spółdzielcze (Dz. U. z 2021 r. poz. 648) lub ustawy z dnia 4 października 2018 r. o spółdzielniach rolników (Dz. U. poz. 2073), której przedmiotem działalności jest wytwarzanie energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, w instalacjach odnawialnego źródła energii i równoważenie zapotrzebowania energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, wyłącznie na potrzeby własne spółdzielni energetycznej i jej członków, przyłączonych do zdefiniowanej obszarowo sieci

dystrybucyjnej elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV lub sieci dystrybucyjnej gazowej, lub sieci ciepłowniczej.

System pomiarowy System zdalnego odczytu, liczniki zdalnego odczytu wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną skomunikowane z tym systemem zdalnego odczytu oraz liczniki konwencjonalne, służący do przetwarzania danych pomiarowych, w celu ich przekazania do Centralnego systemu informacji rynku energii.

Zastępcze dane pomiarowe Działalność gospodarcza wykonywana przez Operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ustawy Prawo energetyczne, wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tych systemów.

43) W Punkcie J.2 POJĘCIA I DEFINICJE zmienia się następujące definicje:

Farma wiatrowa Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii, wykorzystująca turbiny wiatrowe do wytwarzania energii elektrycznej z energii wiatru. Farma wiatrowa stanowi jednostkę wytwórczą.

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

- a) grupę I stanowią podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV,
- b) grupę II stanowią podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
- c) grupę III stanowią podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, jednak niższym niż 110 kV,
- d) grupę IV stanowią podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW,
- e) grupę V stanowią podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW,

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 20 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

f) grupę VI stanowią podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci przez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, jednak nie dłuższy niż rok.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej

Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji, lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

Moc przyłączeniowa

Moc czynna planowana do pobierania 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 piętnastominutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

Moc umowna

Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci określona:

a) w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej jako wartość nie mniejszą niż wyznaczoną jako wartość maksymalną ze średniej wartości mocy w okresie piętnastu minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo

b) w 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 siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo

c) w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 21 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.

Przylącze

Odcinek lub element sieci służące do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego, które świadczy na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

TCM

Metody, warunki i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r. z późn. zmianami) lub Kodeksów sieci.

Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej

Nie dostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, w tym rezerwowej umowy kompleksowej, lub z powodu zgłoszenia/powiadomienia przez sprzedawcę umowy kompleksowej niezgodnie z przedmiotem GUD-K.

44) W Punkcie J.2 POJĘCIA I DEFINICJE usuwa się następujące definicje:

Wstępne dane pomiarowe; Układ pomiarowo-rozliczeniowy równoważny; Punkt pomiarowy;

Projekt Karty aktualizacyjnej 2/2020 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 22 z 22	
Zatwierdzono w dniu 14.12.2023 r.	Data obowiązywania: Od 14.12.2023 r.