



**KOGENERACJA ZACHÓD S.A.**

# **Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

## **Część ogólna**

Tekst jednolity, obowiązuje od dnia: 01-01-2021 r.

**SPIS TREŚCI**

<b>I. POSTANOWIENIA OGÓLNE .....</b>	<b>3</b>
<b>II. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRIESD .....</b>	<b>3</b>
<b>III. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRIESD ORAZ STRUKTURA IRIESD .....</b>	<b>4</b>
<b>IV. WEJŚCIE W ŻYCIE IRIESD ORAZ TRYB DOKONYWANIA I WPROWADZANIA ZMIAN IRIESD .....</b>	<b>6</b>
<b>V. WSPÓŁPRACA Z OPERATOREM SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO .....</b>	<b>6</b>

## **I. POSTANOWIENIA OGÓLNE**

- I.1. Kogeneracja Zachód S.A. (zwany dalej również „KZ SA”) będąc operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (zwany dalej również „OSD”), zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.), dalej „ustawa Prawo energetyczne”, jest przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialnym za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- I.2. Zakres odpowiedzialności OSD został określony w art. 9c ust. 3 ustawy Prawo energetyczne.
- I.3. KZ SA została wyznaczona operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WOSE.4711.27.10.2019.POW.
- I.4. KZ SA posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DEE/402/22807/W/OP0/2019/MKr1 z dnia 14 listopada 2019 roku (zwana dalej Koncesją).
- I.5. KZ SA ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działań lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem.
- I.6. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD lub korzystający z usług świadczonych przez OSD są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwana dalej „IRiESD”) zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- I.7. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą łącznego spełnienia następujących warunków:
  - I.7.1. odłączenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSD,
  - I.7.2. rozwiązanie z OSD umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

## **II. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD**

- II.1. IRiESD została opracowana przez OSD na podstawie art. 9g ustawy Prawo energetyczne.
- II.2. IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

- II.2.1. zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych;
- II.2.2. wynikające z koncesji OSD na dystrybucję;
- II.2.3. określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego;
- II.2.4. określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Enea Operator Sp. z o. o.
- II.2.5. określone w rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący jednostek wytwórczych
- II.2.6. określone w rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru

### **III. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRIESD ORAZ STRUKTURA IRIESD**

#### **III.1. Zakres zagadnień podlegający uregulowaniu w IRIESD oraz struktura IRIESD**

##### **III.1.1. IRIESD składa się z następujących części:**

- a) IRIESD - część ogólna (zwana również częścią 1);
- b) IRIESD - warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (zwana również częścią 2);
- c) IRIESD - bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwana również częścią 3).

##### **III.1.2. IRIESD - część ogólna określa w szczególności informacje o OSD, warunki opracowania i stosowania IRIESD, zakres przedmiotowy i podmiotowy IRIESD, tryb wchodzenia w życie, tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRIESD oraz informacje o sposobie współpracy z OSP.**

##### **III.1.3. IRIESD - warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci określa w szczególności:**

- a) przyłączania urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich,
- b) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
- c) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
- d) współpracy pomiędzy operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
- e) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
- f) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
- g) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
- h) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
- i) niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych i przesyłowych, oraz zasady bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

III.1.4. IRiESD - bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa w szczególności:

- a) ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego,
- b) warunki realizacji umów sprzedaży i uczestnictwa w procesie bilansowania,
- c) zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych,
- d) zasady współpracy OSD z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,
- e) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
- f) procedury zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
- g) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
- h) procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej,

III.1.5. Dokumentami związanymi z IRiESD są także:

- a) opracowywana i przyjęta do stosowania przez OSP Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej,
- b) opracowywane i przyjęte do stosowania przez operatora systemu dystrybucyjnego instrukcje dotyczące eksploatacji obiektów i urządzeń, prowadzenia ruchu oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy,
- c) instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej Enea Operator Sp. z o. o.,
- d) regulaminy współpracy ruchowej pomiędzy operatorem systemu dystrybucyjnego i Enea Operator Sp. z o. o. oraz z innymi podmiotami.

III.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD

III.2.1. Postanowienia IRiESD obowiązują:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych przyłączonych do sieci przesyłowej,
- b) operatorów systemów dystrybucyjnych nieprzyłączonych do sieci przesyłowej,
- c) wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
- d) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
- e) przedsiębiorstwa obrotu,
- f) sprzedawców,
- g) podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- h) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od a) do g).

III.2.2. Dodatkowo poniższe podmioty obowiązują również postanowienia IRiESP:

- a) operatorów systemów dystrybucyjnych,
- b) podmioty korzystające z usług świadczonych przez OSP,
- c) podmioty, do których sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci użytkowników systemu i
- d) odbiorców;
- e) podmioty określające warunki przyłączenia i dokonujące przyłączenia do
- f) sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym;
- g) wytwórców posiadających jednostki wytwórcze, za których dysponowanie mocą, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne, odpowiada OSP.

#### **IV. WEJŚCIE W ŻYCIE IRIESD ORAZ TRYB DOKONYWANIA I WPROWADZANIA ZMIAN IRIESD**

##### **IV.1. Wejście w życie IRiESD**

- IV.1.1. Data wejścia w życie IRiESD lub jej zmian jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.
- IV.1.2. OSD publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

##### **IV.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD**

- IV.2.1. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD (dalej „Karta aktualizacji”).
- IV.2.2. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- IV.2.3. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
  - a) przyczynę aktualizacji IRiESD;
  - b) zakres aktualizacji IRiESD;
  - c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD.
- IV.2.4. Karty aktualizacji stanowią załączniki do IRiESD.
- IV.2.5. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
  - a) OSD opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
  - b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
- IV.2.6. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji.
- IV.2.7. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSD:
  - a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
  - b) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
  - c) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia, w tym uzasadnienie braku uwzględnienia uwagi,
  - d) publikuje na swojej stronie internetowej przedłożoną Prezesowi URE nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji.
- IV.2.8. IRiESD albo Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian OSD publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

#### **V. WSPÓŁPRACA Z OPERATOREM SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO**

- V.1. OSD realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatorów systemów dystrybucyjnych, z których siecią dystrybucyjną jest połączony, a którzy jednocześnie posiadają bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (dalej

nazywanych również „OSDp”). Zgodnie z postanowieniami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, OSD realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego jako OSDn tj. operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi.

- V.2. OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem Enea Operator Sp. z o. o.