



Karta Aktualizacji Nr B/2/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

Data przygotowania: 21 maja 2020 r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 14 dni od opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr B/2/2020.

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

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

1. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt
2. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CO/4/2020 IRiESP – Część ogólna, Kartą Aktualizacji nr CK/11/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą Aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

Zmiana rozdziałów IRiESD:

I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

II.4. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, POŁĄCZEŃ MIĘDZYSYSTEMOWYCH, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

IV.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE

A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

III. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.27.	Zmieniono treść punktu
2.	II.4.3.1.	Zmieniono treść punktu
3.	II.4.3.3.	Zmieniono treść punktu
4.	IV.1.1.	Zmieniono treść punktu
5.	IV.1.3.	Zmieniono treść punktu
6.	IV.1.4.	Zmieniono treść punktu

7.	IV.1.6.	Zmieniono treść punktu
8.	IV.1.7.	Zmieniono treść punktu
9.	IV.1.9.	Zmieniono treść punktu
10.	A.10.1.1.	Zmieniono treść punktu
11.	A.10.2.9.	Zmieniono treść punktu
12.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Zmieniono skróty: „JWCD” i „nJWCD”
13.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Zmieniono definicje: „Jednostka wytwórcza” i „Rynek bilansujący” Dodano nowe definicje: „Elektrownia”, „TCM” i „Układ ARNE” Usunięto definicję: „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”
14.	Załącznik nr 1 pkt 9.1.2.2.	Zmieniono odwołanie w punkcie

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/2/2020 IRiESD:

1. Zmieniono treść punktu I.1.27. i nadano mu następujące brzmienie:

- I.1.27. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym w TCM, stąd:
- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, PGE Dystrybucja S.A. podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
 - 2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

2. Zmieniono treść punktu II.4.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- II.4.3.1. Wymagania techniczne oraz zalecenia dla jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV są określone przez operatora systemu przesyłowego w IRiESP oraz w TCM.

3. W treści punktu II.4.3.3. wyrażenie „ARNE” zastępuje się wyrażeniem „Układ ARNE”

4. Zmieniono treść punktu IV.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.1. OSP, zgodnie z IRiESP, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.

OSP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.

5. Zmieniono treść punktu IV.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również „procedurami awaryjnymi”. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.

6. Zmieniono treść punktu IV.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.4. OSP ma prawo stosować zgodnie z TCM procedury awaryjne w przypadku wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:

- a) zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
- b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemy wspomagania dyspozytorskiego.

7. Zmieniono treść punktu IV.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.6. PGE Dystrybucja S.A. wraz z OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie udostępnionych PGE Dystrybucja S.A., w zakresie właściwym dla obszaru działania PGE Dystrybucja S.A., planu obrony i odbudowy KSE.

8. Zmieniono treść punktu IV.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.1.7. Służby dyspozytorskie i ruchowe PGE Dystrybucja S.A. powinny uczestniczyć w organizowanych przez OSP szkoleniach w zakresie planu obrony i planu odbudowy KSE oraz PGE Dystrybucja S.A. opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania swoich fragmentów KSE obejmujących sieci dystrybucyjne.

9. W treści punktu IV.1.9. wyrażenie „OSDp” zastępuje się wyrażeniem PGE Dystrybucja S.A.”.

10. Zmieniono treść punktu A.10.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

A.10.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej

i dystrybucyjnej określa WDB.

11. Zmieniono treść ostatniego akapitu punktu A.10.2.9. i nadano mu następujące brzmienie:

A.10.2.9. Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.

1. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów” zmieniono skróty i nadano im następujące brzmienie:

- | | |
|--------------|--|
| JWCD | Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP |
| nJWCD | Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP |

2. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach”:

a) zmienia się definicję „Jednostka wytwórcza” i nadaje jej następujące brzmienie:

- | | |
|--------------------------------|--|
| Jednostka
wytwórcza | <p>Wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.</p> <p>W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą.</p> <p>Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) - NC RfG, w art. 5 ust. 2 określa cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii, tj. typ A, B, C i D oraz wartości graniczne progów mocy dla tych modułów. Na podstawie art. 5 ust. 3 powołanego rozporządzenia zostały opracowane przez OSP i zatwierdzone przez Prezesa URE dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla ww. modułów wytwarzania energii typu B, C i D.</p> |
|--------------------------------|--|

b) zmienia się definicję „Rynek Bilansujący” i nadaje jej następujące brzmienie:

- | | |
|------------------------------|--|
| Rynek
Bilansujący | Wszystkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą mechanizmu bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE. |
|------------------------------|--|

c) dodaje się nową definicję „Elektrownia” o następującym brzmieniu:

Elektrownia Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.

d) dodaje się nową definicję „TCM” o następującym brzmieniu:

TCM Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, z późn. zm.), 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 z 14.06.2019.) lub Kodeksów sieci.

e) dodaje się nową definicję „Układ ARNE” o następującym brzmieniu:

Układ ARNE Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węzle wytwórczym.

f) usunięto definicję „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”.

V. Sprostowanie omyłki pisarskiej:

1. W Załączniku nr 1 zmieniono treść pkt. 9.1.2.2. i nadano mu następujące brzmienie:

- 9.1.2.2. W celu spełnienia wymagań określonych w pkt. 9.1.2.1. mikroinstalacje powinny być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC - inny port wejściowy oraz protokół komunikacji wymaga indywidualnego uzgodnienia z PGE Dystrybucja S.A. Urządzenia sterujące dostarcza PGE Dystrybucja S.A.