

ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



KARTA AKTUALIZACJI NR 18/2020
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie: 1 stycznia 2021 r.

Niniejsza Karta aktualizacji nr 18/2020 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

WERSJA 1.0.

Karta aktualizacji nr 18/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 1 stycznia 2021 r.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzonych Kartą aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci. Karta aktualizacji nr CK/12/2020 została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.

3. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział I IRiESD „Korzystanie z systemu elektroenergetycznego”	Dodaje się w pkt. I.1.4. ppkt. 10).
2.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Dodaje się pkt. II.4.6.9., pkt. II.4.6.10., pkt. II.5.1.3. i pkt. II.5.5.
3.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt. II.5.1.1. i pkt. II.5.1.2.
4.	Rozdział VI IRiESD „Prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Dodaje się pkt. VI.10.
5.	Rozdział A IRiESD-Bilansowanie „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt. A.9.5.
6.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „i. Oznaczeniach skrótów”	Dodaje się skrót: „BPKD”
7.	IRiESD – Słownik skrótów i definicji „ii. Pojęcia i definicje”	Dodaje się definicje: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „Zapotrzebowanie sieci”

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Zmienia się pkt. I.1.4., poprzez dodanie nowego ppkt. 10) o następującej treści:

I.1.4. 10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2020 r., poz. 247 z późniejszymi zmianami).

2) Dodaje się pkt. II.4.6.9., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.6.9. Do przekazywania danych bezpośrednio z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA OSP podstawowo jest stosowany protokół IEC60870-5-104. Za zgodą OSP, przejściowo dopuszcza się stosowanie protokołów DNP3 lub

IEC60870-5-101 pracujących na łączach szeregowych.

3) Dodaje się pkt. II.4.6.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.4.6.10. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i Enea Operator służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

4) Zmienia się pkt. II.5.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.1.1. Dane przekazywane do Enea Operator przez podmioty przyłączone i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w pkt. II.5.1.2. obejmują:

- a) dane opisujące stan istniejący,
- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez Enea Operator,
- c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

5) Zmienia się pkt. II.5.1.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.1.2. Podmioty przyłączone i przyłączone do sieci Enea Operator, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub Enea Operator.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do Enea Operator, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej Enea Operator.

6) Dodaje się pkt. II.5.1.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem Enea Operator, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do Enea Operator, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do Enea Operator dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do Enea Operator, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

7) Dodaje się pkt. II.5.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.5. **Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych**

II.5.5.1. Podmioty przyłączone do sieci Enea Operator mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub Enea Operator.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do Enea Operator, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej Enea Operator.

8) Dodaje się pkt. VI.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA

- VI.10.1. Podmioty przyłączone do sieci ENEA Operator mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych planistycznych do OSP lub ENEA Operator.
W sytuacji, gdy:
- obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
 - obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ENEA Operator, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENEA Operator.
- VI.10.2. Podmioty nie podlegające pod pkt. VI.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z pkt. VI.3.
- VI.10.3. ENEA Operator, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP dane planistyczne, zgodnie z pkt. VI.10.1., przy czym dla danych dotyczących jednostek wytwórczych typu C i B dane dotyczące dyspozycyjności poszczególnych jednostek wytwórczych lub ich agregatów są przekazywane przez jednostki wytwórcze do ENEA Operator jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.
- VI.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują ENEA Operator dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:
- planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto,
 - grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

9) Dodaje się pkt. A.9.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

- A.9.5. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz ENEA Operator, służy dedykowany system IT OSP składający się z:
- Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS,
 - Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

10) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” dodaje się skrót „BPKD”:

BPKD Bieżący plan koordynacyjny dobowy

11) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się definicje „Maksymalna moc dyspozycyjna netto”, „Minimalna moc dyspozycyjna netto” i „Zapotrzebowanie sieci”:

Maksymalna moc dyspozycyjna netto Moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

Minimalna moc dyspozycyjna netto Moc minimum technicznego netto powiększona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

Zapotrzebowanie sieci

Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.