



## ***ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.***

# **KARTA AKTUALIZACJI nr 3/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

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

***Tekst zatwierdzony przez:***

Data zatwierdzenia: 12.11.2020 r.

ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.  
PREZES ZARZĄDU

*Andrzej Balsewicz*

.....  
*Podpis i pieczęć osób zatwierdzających*

**KARTA AKTUALIZACJI nr 3/2020****Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**1. Data wejścia w życie aktualizacji:** 1 stycznia 2021 r.

**2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD obejmują:

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”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.

**3. Zakres zmian IRiESD**

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD	Dodano w pkt. I.B.2. ppkt. 11)
2.	II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTORCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KONCOWYCH ORAZ LINII BEZPOŚREDNICH	Dodano: w pkt. II.3.12. ppkt. II.3.12.6. w pkt. II.3.12. ppkt. II.3.12.7.
3.	V. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	Dodano: pkt. V.10. w pkt. V.10. ppkt. V.10.1. w pkt. V.10. ppkt. V.10.2. w pkt. V.10. ppkt. V.10.3. w pkt. V.10. ppkt. V.10.4.
4.	VII. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSDn i UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Zmianie ulega: w pkt. VII.1.1. ppkt. VII.1.1.1. w pkt. VII.1.1. ppkt. VII.1.1.2. Dodano: w pkt. VII.1.1. ppkt. VII.1.1.3. pkt. VII.1.4. w pkt. VII.1.4. ppkt. VII.1.4.1.
5.	A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	Dodano: W pkt. A.7. ppkt. A.7.2.
6.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	Dodano skrót: „BPKD”  Dodano definicje: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „Zapotrzebowanie sieci”

#### 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD.

##### **4.1. W rozdziale I.B. w pkt. I.B.2. dodano nowy ppkt. 11) i nadano mu następujące brzmienie:**

I.B2. 11) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

##### **4.2. W rozdziale II w pkt. II.3.12. dodano nowy ppkt. II.3.12.6. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.3.12.6. 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.

##### **4.3. W rozdziale II w pkt. II.3.12. dodano nowy ppkt. II.12.7. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.3.12.7. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i OSD służą łączą TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

##### **4.4. W rozdziale V dodano nowy pkt. V.10. i nadano mu następujące brzmienie:**

#### **V.10. Wymiana danych dotyczących prognozowania**

##### **4.5. W rozdziale V w pkt. V.10. dodano nowy ppkt. V.10.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

V.10.1. Podmioty przyłączone do sieci OSDn mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub OSDn.

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 OSDn, zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDn.

##### **4.6. W rozdziale V w pkt. V.10. dodano nowy ppkt. V.10.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

V.10.2. Podmioty nie podlegające pod punkt V.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem V.3.

##### **4.7. W rozdziale V w pkt. V.10. dodano nowy ppkt. V.10.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

V.10.3. OSDn, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP dane planistyczne uzyskane zgodnie z pkt. V.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 OSDn jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.

**4.8. W rozdziale V w pkt. V.10. dodano nowy ppkt. V.10.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

V.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i D przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn za pośrednictwem OSDn przekazują OSDn dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

- a) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto,
- b) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

**4.9. W rozdziale VII w pkt. VII.1.1. zmieniono ppkt. VII.1.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

VII.1.1.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie VII.1.1.2. obejmują:

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

**4.10. W rozdziale VII w pkt. VII.1.1. zmieniono ppkt. VII.1.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

VII.1.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci OSDn, mają obowiązek zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSDn.

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 OSDn, zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDn.

**4.11. W rozdziale VII w pkt. VII.1.1. dodano nowy ppkt. VII.1.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

VII.1.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem OSDn są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do OSDn, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do OSDn dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSDn, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

**4.12. W rozdziale VII dodano nowy pkt. VII.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

VII.1.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych

**4.13. W rozdziale VII w pkt. VII.1.4. dodano nowy ppkt. VII.1.4.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

VII.1.4.1. Podmioty przyłączone do sieci OSDn mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub OSDn.

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 OSDn, zasady wykonywania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDn.

**4.14. W rozdziale A w pkt. A.7. dodano nowy ppkt. A.7.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

- A.7.2. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz OSDn, służy dedykowany system IT OSP składający się z:
- Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS,
  - Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

**4.15. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Oznaczeniu skrótów”:**

- a)  dodano nowy skrót: „BPKD” oznaczający:

**BPKD** Bieżący plan koordynacyjny dobowy

**4.16. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Pojęciach i definicjach”:**

- b)  dodano nowe definicje o następującym brzmieniu:

**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.