

KARTA AKTUALIZACJI nr 17/2020

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

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

2. Przedmiot zmian:

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

II.5. DANE PRZEKAZYWANE DO TAURON DYSTRYBUCJA PRZEZ PODMIOTY PRZYŁĄCZONE I PRZYŁĄCZANE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ TAURON DYSTRYBUCJA

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

3. Przyczyna zmian:

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.

4. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Dodano treść nowego podpunktu 10)
2.	II.4.6.9.	Dodano nowy punkt II.4.6.9.
3.	II.4.6.10.	Dodano nowy punkt II.4.6.10.
4.	II.5.1.1.	Zmieniono treść punktu II.5.1.1.
5.	II.5.1.2.	Zmieniono treść punktu II.5.1.2.
6.	II.5.1.3.	Dodano nowy punkt II.5.1.3.
7.	II.5.5.	Dodano nowy punkt II.5.5.
8.	II.5.5.1.	Dodano nowy punkt II.5.5.1.
9.	VI.10.	Dodano nowy punkt VI.10.
10.	VI.10.1.	Dodano nowy punkt VI.10.1.
11.	VI.10.2.	Dodano nowy punkt VI.10.2.

12.	VI.10.3.	Dodano nowy punkt VI.10.3.
13.	VI.10.4.	Dodano nowy punkt VI.10.4.
14.	A.9.5.	Dodano nowy punkt A.9.5.
15.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Usunięto skróty: „BTHD”, „PKM” i „PKR” Dodano skrót „BPKD”
16.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Dodano definicję: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „Zapotrzebowanie sieci”

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

1) W punkcie I.1.3. dodano treść nowego podpunktu 10) o następującej treści :

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

2) Dodano nowy punkt II.4.6.9. o następującej treści:

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) Dodano nowy punkt II.4.6.10. o następującej treści:

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

4) Zmieniono treść punktu II.5.1.1., który otrzymał następujące brzmienie:

II.5.1.1. Dane przekazywane do TAURON Dystrybucja przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują:

- dane opisujące stan istniejący,
- dane prognozowane dla perspektywy określonej przez TAURON Dystrybucja,
- dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

5) Zmieniono treść punktu II.5.1.2., który otrzymał następujące brzmienie:

II.5.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci TAURON Dystrybucja, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych do OSP lub TAURON Dystrybucja.

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 TAURON Dystrybucja, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej TAURON Dystrybucja.

6) Dodano nowy punkt II.5.1.3. o następującej treści:

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

7) Dodano nowy punkt II.5.5. o następującej treści:

II.5.5. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych

8) Dodano nowy punkt II.5.5.1. o następującej treści:

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

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 TAURON Dystrybucja, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej TAURON Dystrybucja.

9) Dodano nowy punkt VI.10. o następującej treści:

VI.10. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA

10) Dodano nowy punkt VI.10.1. o następującej treści:

VI.10.1. Podmioty przyłączone do sieci TAURON Dystrybucja, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub TAURON Dystrybucja.

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 TAURON Dystrybucja, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej TAURON Dystrybucja.

11) Dodano nowy punkt VI.10.2. o następującej treści:

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

12) Dodano nowy punkt VI.10.3. o następującej treści:

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

13) Dodano nowy punkt VI.10.4. o następującej treści:

VI.10.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują TAURON Dystrybucja dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

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

14) Dodano nowy punkt A.9.5. o następującej treści:

A.9.5. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz TAURON Dystrybucja, służy dedykowany system IT OSP składający się z:

- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,
- b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.

15) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów”:

- a) dodano nowy skrót „BPKD” oznaczający:

BPKD Bieżący plan koordynacyjny dobowy

- b) wykreślono skróty: „BTHD”, „PKM” i „PKR”

16) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach” :

- a) dodano nową definicję „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

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

- b) dodano nową definicję „Minimalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:

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

- c) dodano nową definicję „Zapotrzebowanie sieci” o następującym brzmieniu:

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.