

KARTA AKTUALIZACJI

Karta Aktualizacji nr **3/2020** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

01 stycznia 2021 r.

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Waldemar Lonczak**

3. Przyczyna aktualizacji:

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:

a) w części ogólnej IRiESD:

- zmieniono punkt I.1.3., dodając nowy podpunkt 10),
- dodano nowy punkt II.4.6.9., o następującej treści :

„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.”

- dodano nowy punkt II.4.6.10. o następującej treści:

„Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i ENERGA-OPERATOR SA służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).”

- zmieniono punkt II.5.1.1., który otrzymał brzmienie:

„Dane przekazywane do ENERGA-OPERATOR SA przez podmioty przyłączone i przyłączane do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują:

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

- zmieniono punkt II.5.1.2., który otrzymał brzmienie :

„Podmioty przyłączone i przyłączane do sieci ENERGA-OPERATOR SA, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub ENERGA-OPERATOR SA.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 1
zatwierdzono:	

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 ENERGA-OPERATOR SA, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA.”

- dodano nowy punkt II.5.1.3. o następującej treści:

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

- dodano nowy punkt II.5.5. o następującej treści:

„**Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych**”.

- dodano nowy punkt II.5.5.1. o następującej treści:

„Podmioty przyłączone do sieci ENERGA-OPERATOR SA, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub ENERGA-OPERATOR SA.

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 ENERGA-OPERATOR SA, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA.”

- dodano nowy punkt VI.10. o następującej treści:

„**WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA**”

- dodano nowy punkt VI.10.1. o następującej treści:

„Podmioty przyłączone do sieci ENERGA-OPERATOR SA, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub ENERGA-OPERATOR SA.

W sytuacji, gdy:

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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 2
zatwierdzono:	

b) *obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do ENERGA-OPERATOR SA, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA.*

- dodano nowy punkt VI.10.2. o następującej treści:

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

- dodano nowy punkt VI.10.3. o następującej treści:

„ENERGA-OPERATOR SA, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazują 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 ENERGA-OPERATOR SA jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.”

- dodano nowy punkt VI.10.4. o następującej treści:

„Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują ENERGA-OPERATOR SA dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

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

b) w części IRiESD-Bilansowanie:

- dodano nowy punkt A.9.5. o następującej treści:

„Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz ENERGA-OPERATOR SA, służy dedykowany system IT OSP składający się z:

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

c) Słownik skrótów i definicji:

- dodano nowy skrót: „BPKD”,
- usunięto skróty „BTHD”, „PKM”, „PKR”,
- dodano nową definicję „Maksymalna moc dyspozycyjna netto”,
- dodano nową definicję „Minimalna moc dyspozycyjna netto”,
- dodano nową definicję „Zapotrzebowanie sieci”.

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 3
zatwierdzono:		

W części ogólnej IRiESD:	
I.1.3.	<p>Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami), 3) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późn. zmianami), 4) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późn. zmianami), 5) koncesji ENERGA-OPERATOR SA na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) decyzją nr PEE/41/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r., wraz z późniejszymi zmianami, 6) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-65(6)/2686/2008/BT z dnia 24 czerwca 2008 r. wraz z późniejszymi zmianami, wyznaczającej ENERGA-OPERATOR SA operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD) na obszarze objętym koncesją, 7) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE, 8) Taryfy ENERGA-OPERATOR SA, 9) zawarte w: <ol style="list-style-type: none"> a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) - NC RfG, c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) - NC DC, d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) - NC HVDC, e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r.) - SO GL, f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER; <p>zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”,</p> 10) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 4
zatwierdzono:	

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.
II.4.6.10.	Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i ENERGA-OPERATOR SA służą łącza TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).
II.5.1.1.	Dane przekazywane do ENERGA-OPERATOR SA przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.5.1.2. obejmują: a) dane opisujące stan istniejący, b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez ENERGA-OPERATOR SA, c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.
II.5.1.2.	Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci ENERGA-OPERATOR SA, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub ENERGA-OPERATOR SA. 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 ENERGA-OPERATOR SA, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA.
II.5.1.3.	Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do ENERGA-OPERATOR SA, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do ENERGA-OPERATOR SA dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do ENERGA-OPERATOR SA, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.
II.5.5.	Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych.
II.5.5.1.	Podmioty przyłączone do sieci ENERGA-OPERATOR SA, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub ENERGA-OPERATOR SA. 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 ENERGA-OPERATOR SA, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA.
VI.10.	WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA
VI.10.1.	Podmioty przyłączone do sieci ENERGA-OPERATOR SA, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub ENERGA-OPERATOR SA. 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 ENERGA-OPERATOR SA, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA.

VI.10.2.	Podmioty nie podlegające pod punkt VI.10.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem VI.3.
VI.10.3.	ENERGA-OPERATOR SA, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazują 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 ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn, za pośrednictwem OSDn przekazują ENERGA-OPERATOR SA dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty: a) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto; b) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.
W części IRIESD-bilansowanie:	
A.9.5.	Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz ENERGA-OPERATOR SA, służy dedykowany system IT OSP składający się z: a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS, b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.
W części IRIESD pt.: „Słownik skrótów i definicji” - w części i. OZNACZENIA SKRÓTÓW	
BPKD	Bieżący plan koordynacyjny dobowy
W części IRIESD pt.: „Słownik skrótów i definicji” - w części ii. POJĘCIA I DEFINICJE	
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