



Karta Aktualizacji nr 1/2021

INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zatwierdzonej uchwałą Zarządu FŁT – Kraśnik S.A. nr Z/VII/39/2014 z 8 kwietnia 2014 r. z późniejszymi zmianami.

WICEPREZES ZARZĄDU

Jacek Jurak

PREZES ZARZĄDU

Grzegorz Jasiński

Data przygotowania: 15 maj 2021r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

Data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2021 IRiESD przez Zarząd FŁT – Kraśnik S.A.

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają:

- z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. 2020 poz. 2370);
- z potrzeby dostosowania IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESDp) PGE Dystrybucja S.A. wprowadzonych kartami aktualizacji nr B/3/2020 i B/1/2021;
- zmiany kodu pocztowego siedziby FŁT – Kraśnik S.A.

III. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.B.2	Zmieniono treść punktu
2.	C.1.2.	Zmieniono treść punktu
3.	III.3.2.2.	Zmieniono treść punktu
4.	VII.1.1.3.	Dodano nowy punkt
5.	VII.1.1.4	Dodano nowy punkt
6.	VII.1.3.4.	Dodano nowy punkt
7.	XIII.1	Dodano nowy skrót
8.	XIII.2	Dodano nowe definicje

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego – Część ogólna**1. Punkt I.B.2. otrzymuje nowe następujące brzmienie:**

I.B.2. Niniejsza IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:

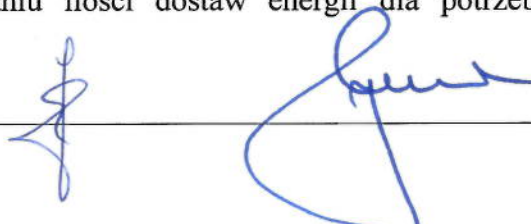
- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustaw Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późniejszymi zmianami),
- 3) Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającej Spółkę FŁT – Kraśnik S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- 4) Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki udzielającej Spółce FŁT - Kraśnik S.A. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej.

- 5) określone w opracowanej przez Operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej OSP) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 6) określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (zwaną dalej IRiESDp)
- 7) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późniejszymi zmianami),
- 8) 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),
- 9) taryfy FŁT - Kraśnik S.A.,
- 10) zawarte w:
 - 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;zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”,
- 11) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

V. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

1. W punkcie C.1.2. początek otrzymuje następujące brzmienie:

C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku



Bilansującym, Rynku Detalicznym, Rynku Mocy, usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:

VI. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.

1. Punkt III.3.2.2. otrzymuje nowe następujące brzmienie:

III.3.2.2. Reklamacje powinny być dostarczone do OSD, na adres:

Fabryka Łożysk Toczyńskich - Kraśnik S.A.
Zakład Serwisu i Wsparcia Produkcji
ul. Fabryczna 6
23-204 Kraśnik

2. Dodano nowy punkt VII.1.1.3. o następującej treści:

VII.1.1.3. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci OSD, mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSD

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 OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSD.

3. Dodano nowy punkt VII.1.1.4. o następującej treści:

VII.1.1.4. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem OSD, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do OSD w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do OSD dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSD, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

4. Dodano nowy punkt VII.1.3.4. o następującej treści

VII.1.3.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, za pośrednictwem OSD przekazują PGE Dystrybucja S.A. dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

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

5. W punkcie XIII.1. Oznaczenia skrótów:

- a) dodano nowy skrót „BPKD” oznaczający:
BPKD - Bieżący plan koordynacyjny dobowy

6. W punkcie XIII.2. Pojęcia i definicje:

- a) dodaje się definicję „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:
Maksymalna moc dyspozycyjna netto - Moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

- b) dodaje się definicję „Minimalna moc dyspozycyjna netto” o następującym brzmieniu:
Minimalna moc dyspozycyjna netto - Moc minimum technicznego netto powiększona

o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

c) dodaje się 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.

