



**Wdrażanie Kodeksu Sieci dotyczącego wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (RfG) - Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631**

**Spotkanie z uczestnikami rynku**

Jerzy Rychlak, PSE S.A.

Konstancin-Jeziorna, 05.07.2017 r.

**Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.**

- 1. Cel Kodeksu**
- 2. Status kodeksu**
- 3. Zakres podmiotowy Kodeksu**
- 4. Zakres przedmiotowy Kodeksu**
- 5. Główne działania w celu wdrożenia Kodeksu**
- 6. Fakultatywne działania Państwa Członkowskiego**
- 7. Rola uczestników rynku w procesie wdrażania Kodeksu**
- 8. Podjęte działania wdrożeniowe**
- 9. Harmonogram głównych działań wdrożeniowych**

1. **Zapewnienie bezpieczeństwa systemu** – zdefiniowanie minimalnego zakresu wymogów, w tym harmonizacja wymagań
2. **Zapewnienie jasnych ram prawnych dla połączeń sieciowych.**
3. **Ułatwienie integracji odnawialnych źródeł energii.**
4. **Zapewnienie bardziej efektywnego wykorzystania sieci i zasobów.**



**Kodeks został opublikowany w Dz.Urz.UE w dniu 27 kwietnia 2016 r., wszedł w życie w dniu 17 maja 2016 r.**

**Faktyczne stosowanie wymogów wynikających z Kodeksu rozpocznie się 27 kwietnia 2019 r.**

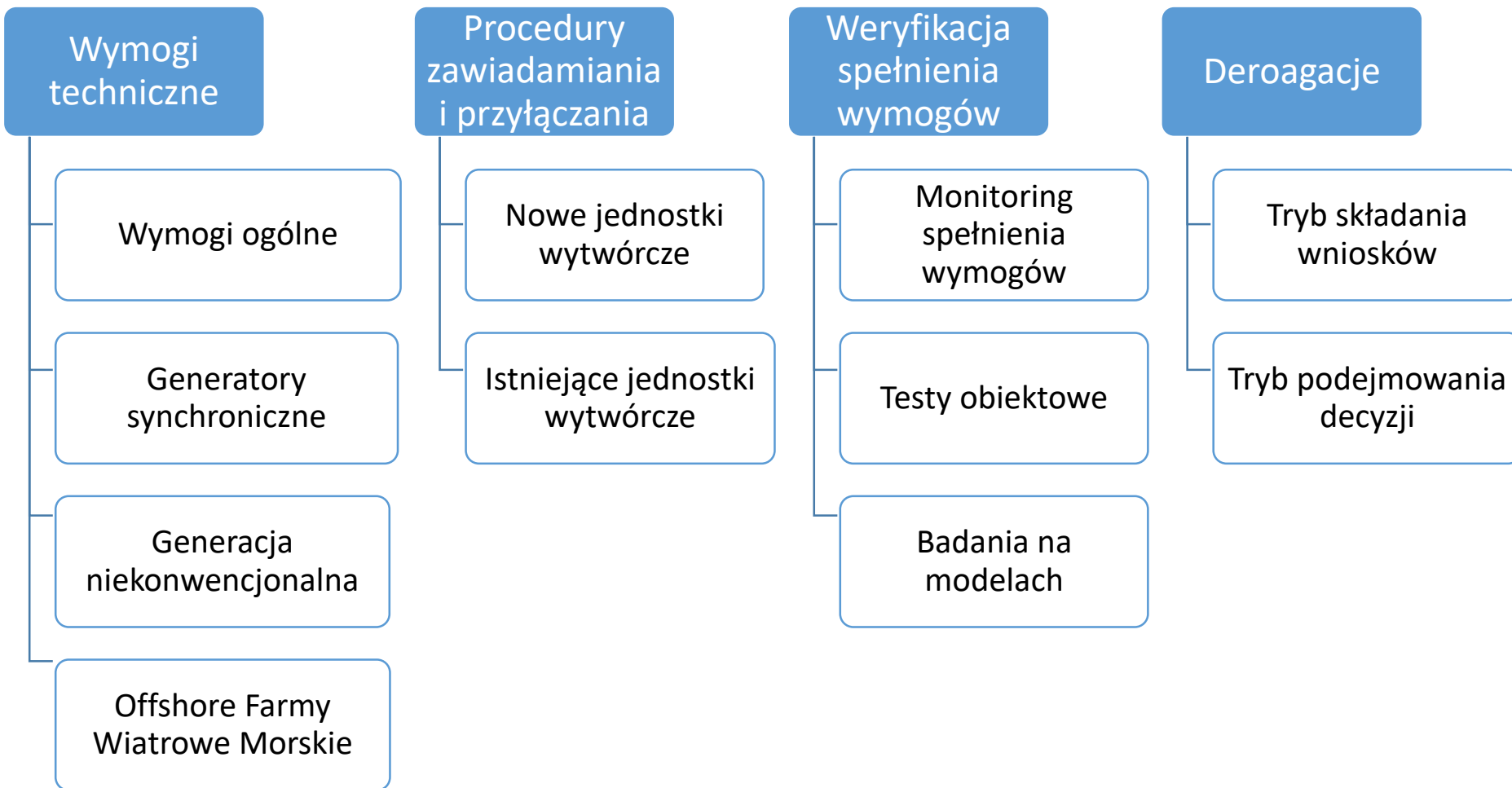
Dokument dostępny w Internecie na stronie:

**[http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv:OJ.L\\_.2016.112.01.0001.01.ENG&toc=OJ:L:2016:112:TOC](http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv:OJ.L_.2016.112.01.0001.01.ENG&toc=OJ:L:2016:112:TOC)**

1. **Operatorzy Systemu Przesyłowego i Dystrybucyjnego**
2. **Właściciele źródeł wytwórczych**
3. **Krajowi regulatorzy - URE**
4. **Instytucje Kraju członkowskiego - Ministerstwo Energii, Parlament**
5. **Europejskie Stowarzyszenie Operatorów Systemu Przesyłowego – ENTSO-E**
6. **Europejska Agencja Regulatorów - ACER**

## Główne obszary, które reguluje Kodeks NC RfG:

- Kwalifikuje moduły wytwarzania/jednostek wytwórczych na poszczególne typy – dobór progów mocowych na poziomie krajowym;
- Zasady kwalifikacji zwanych modułami wytwarzania jako nowych lub istniejących dla celów stosowania Kodeksu;
- Zakres i sposób opracowania wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania modułów wytwarzania do systemu;
- Procedura pozwolenia na użytkowanie;
- Ramowe zasady udzielania derogacji - określenie kryteriów odstępstw dla wymogów Kodeksu na poziomie krajowym;
- Zasady weryfikacji spełnienia wymogów przez przyłączane moduły wytwarzania.



### Postanowienia Kodeksu dotyczyć będą, co do zasady:

- nowych jednostek wytwórczych przyłączanych do systemu;
- modernizowanych jednostek wytwórczych, w zakresie realizowanej modernizacji;
- w przypadkach szczególnych, uzasadnionych bezpieczeństwem pracy systemu, istniejące jednostki wytwórcze



## Główne działania do realizacji w ramach wdrożenia:

- Dokonanie kwalifikacji instalacji jednostki wytwórczej jako nowych/istniejących
- Opracowanie progów mocowych dla jednostek wytwórczych typu B, C, D
- Opracowanie wymogów ogólnego stosowania
- Opracowanie kryteriów udzielania odstępstw od obowiązków wynikających z Kodeksu



1. Jednostka przyłączona przed dniem ❶ - **istniejąca** jednostka
2. Podmiot mający wiążący kontrakt zawarty przed dniem ❷, dostarczony do OSD/OSP przed ❸ **istniejąca** jednostka
3. Podmiot mający zawarty wiążący kontrakt zawarty przed dniem ❷, ale nie dostarczony do OSD/OSP przed ❸ dniem **nowa** jednostka
4. Jednostka nie mająca zawartego wiążącego kontraktu przed dniem ❷ **nowa** jednostka

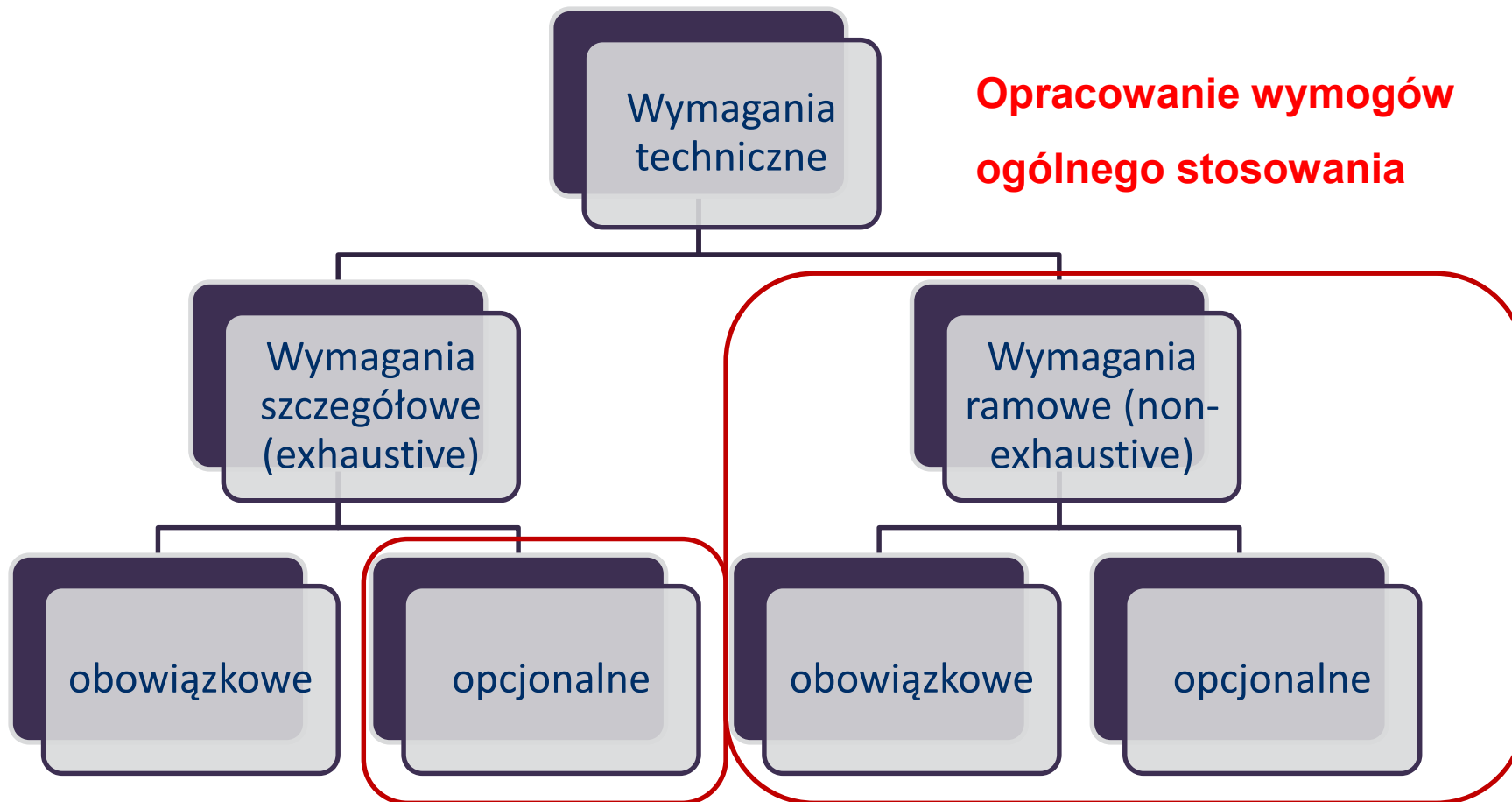
❸ 17.11.2018 – Weryfikacja **NOWE** vs **ISTNIEJĄCE** jednostki wytwórcze

## Typ A - jednostki o mocy 0,8 kW i powyżej

Obszar synchroniczny	Max próg mocy dla Typu B	Max próg mocy dla Typu C	Max próg mocy dla Typu D
Continental Europe	1 MW	50 MW	75 MW
Nordic	1.5 MW	10 MW	30 MW
Great Britain	1 MW	10 MW	30 MW
Ireland	0.1 MW	5 MW	10 MW
Baltic	0.1 MW	5 MW	15 MW
	oraz	oraz	lub
Voltage level	< 110 kV	< 110 kV	≥ 110 kV



- ① 17.05.2016 – Wejście w życie rozporządzenia
- ② III/IV kw – Konsultacje publiczne propozycji progów mocowych
- ③ IV/I kw Uzgodnienie propozycji progów mocowych z sąsiednimi OSP
- ④ 17.05.2018 – **Przedłożenie przez OSP, wypracowanych w porozumieniu z OSD granicznych wartości progów mocowych dla jednostek typu B,C,D**
- ⑤ 17.11.2018 – Akceptacja progów mocowych przez URE





- 1** 17.05.2016 – Wejście w życie rozporządzenia
- 2** III kw 2017 – Rozpoczęcie konsultacji propozycji OSP z OSD oraz z wybranymi interesariuszami
- 3** 17.05.2019 – Przedłożenie przez OSP i OSD wymogów ogólnego stosowania do URE
- 4** 17.11.2018 – Akceptacja wymogów przez URE
- 5** 27.04.2019 – Rozpoczęcie stosowania wymogów

1. **Opracowanie i upublicznienie, zgodnie z art. 41 ust. 3, wykazu informacji i dokumentów, które właściciel zakładu wytwórczego ma przedstawić (...) w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań, w tym w szczególności:**
  - a. szczegółowe dane techniczne jednostki mające znaczenie dla przyłączenia, art. (art. 41 ust. 3 (b)),
  - b. wymogi dotyczące modeli (art. 41 ust. 3 (d))
  - c. warunki i procedury dot. wykorzystania certyfikatów i ich rejestrowania (art. 41 ust. 3 pkt f i g).
  - d. podział obowiązków między OS a Wytwórcą w zakresie testowania, wykonywania symulacji na modelach i monitorowania (art. 41 ust. 4)
2. **Opracowanie i upublicznienie przez właściwego OS procedury pozwolenia na użytkowanie (art. 29 ust. 2)**
3. **Przekazywanie danych niezbędnych do realizacji na poziomie europejskim procesu monitorowania wdrażania kodeksu**
4. **Dostosowanie „procedur” wewnętrznych do uwarunkowań wynikających z NC**
  - a. Procedura udzielania derogacji
  - b. Wzorce dokumentów np. ION, FON
  - c. Weryfikacja zakresu modernizacji jednostek

## 1. URE:

- Zatwierdzanie progów mocowych i wymogów ogólnego stosowania
- Opracowanie kryteriów udzielenia derogacji
- Udzielanie, na podstawie oceny właściwego operatora, odstępstw od stosowania wymagań
- Prowadzenie rejestru odstępstw
- Rozszerzenie, na wniosek OSP, zakresu stosowania wymogów na istniejące moduły
- Zatwierdzanie wniosków o zaklasyfikowanie do tzw. powstającej technologii
- Prowadzenie wykazu jednostek zakwalifikowanych jako technologia powstająca
- Decyzja czy konieczna jest zmiana umowy przyłączeniowej po modernizacji/dostosowanie do nowych wymogów NC RfG



## 2. Wytwórcy:

- Wykonywanie badań na modelach w procesie weryfikacji spełnienia wymagań
- Wykonywanie CBA- analizy kosztów i korzyści w procesie ubiegania się o derogację
- Zgłaszanie zakresu przeprowadzanych modernizacji

### 3. ENTSO-E

- Opracowanie niewiążących wytycznych
- Monitorowanie procesu implementacji
- Wypracowywanie projektów zmian do kodeksu
- Prowadzenie kompleksowego archiwum danych w postaci cyfrowej

### 4. ACER

- Monitorowanie procesu implementacji
- Opracowanie wykazu istotnych informacji
- Monitorowanie procesu udzielania derogacji
- Wypracowywanie projektów zmian do kodeksu

W NC RfG przewidziane są następujące możliwości decyzji Państwa Członkowskiego.

1. **Nadanie Prezesowi URE kompetencji do badania, czy instalacja powinna zostać uznana za nową czy za istniejącą.**
2. Przeniesienie kompetencji do zatwierdzania wymogów wynikających z Kodeksów Sieci z organu regulacyjnego na inny organ.
3. Wprowadzenie obowiązku zatwierdzania przez Prezesa URE szczegółowych wymogów dotyczących konkretnych instalacji.
4. **Przeniesienie odpowiedzialności za wypracowanie wymogów ogólnego stosowania z OSD na OSP.**
5. Przeniesienie kompetencji w zakresie przyznawania odstępstw z organu regulacyjnego na inny organ.
6. Wydawanie PGM przez podmiot certyfikujący
7. Weryfikacja modeli jednostek przez podmiot certyfikujący

## Uczestnicy rynku będą brać udział w procesie wdrażania NC RfG poprzez m.in.:

- Dokonywanie stosownych zgłoszeń do operatora systemu i OSP w procesie kwalifikacji instalacji jako istniejącej dla celów stosowania Kodeksu
- Udział w procesie konsultacji publicznych propozycji progów mocowych dla jednostek wytwórczych
- Udział w procesie konsultacji wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania jednostek wytwórczych (OSD i wybrani interesariusze)
- Udział w procesie konsultacji kryteriów udzielania odstępstw od obowiązku spełnienia wymogów, wynikających z Kodeksu

1. **Powołanie grupy roboczej OSP i OSD do wypracowania progów mocowych.**
2. **Wystąpienie do URE i Ministerstwa Energii z propozycją podjęcia przez kraj członkowski decyzji w sprawie:**
  - przeniesienie odpowiedzialności za wypracowanie wymogów ogólnego stosowania z OSD na OSP;
  - nadanie Prezesowi URE kompetencji do badania, czy instalacja powinna zostać uznana za nową czy za istniejącą.
3. **Powołanie na poziomie PTPIREE grup zadaniowych do realizacji zadań wynikających z implementacji NC RfG.**
4. **Wypracowanie w porozumieniu z PTPIREE propozycji wymagań ogólnego stosowania.**



- 1 27.04.2016 – Opublikowanie rozporządzenia
- 2 17.05.2016 – Wejście w życie rozporządzenia
- 3 27.04.2019 – Rozpoczęcie stosowania wymogów



Dziękuję za uwagę

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.