



**PTPIREE**

Kodeks NC RfG

Certyfikacja urządzeń wytwórczych

Wykaz certyfikowanych urządzeń

Komisja PTPIREE ds. Certyfikatów

Sebastian Sobczak

14.06.2023r.

W niniejszej prezentacji  
Rozporządzenie →  
Rozporządzenie Komisji UE 2016/631 z dnia 14  
kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci  
dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia  
jednostek wytwórczych do sieci, znane także pod  
nazwą Kodeks sieciowy Wymagania dla  
wytwórców (w skrócie NC RfG)

Rozporządzenie Komisji UE 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.  
Brak harmonizacji z normą

Rozwinięcie wymagań technicznych:

Wymogi Ogólnego Stosowania wynikające z rozporządzenia komisji UE 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci - zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r.

Rozporządzenie Komisji UE 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. (w skrócie NC RfG)

# Dlaczego, Po co?

- Zmiana sposobu pracy sieci elektroenergetycznej
- Ogromny wpływ źródeł na parametry energii
- Ryzyko destabilizacji KSE
- Zapewnienie odpowiedniej jakości urządzeń

Wdrożenie wymogów wynikających z przepisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci

## Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych

PODSTAWOWE INFORMACJE O DOKUMENCIE	
Właściciel dokumentu	PTPiREE
Zakres zmian	zmiany dotyczące okresu przejściowego, dodanie zakresu informacji zawieranych w certyfikacie zgodności, doprecyzowanie wymagań w zakresie potwierdzania zgodności z wymogami
Status dokumentu	Publiczny
Numer wersji dokumentu	1.2
Dokument obowiązuje od	28.04.2021

**Etap III – od 1 maja 2022 r. wymóg obligatoryjnego stosowania certyfikatu potwierdzającego spełnienie wymogów kodeksu NC RfG oraz *Wymogów ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG)*, na podstawie programu certyfikacji zgodnego z dokumentem *Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych.***

# Deklaracja zgodności- **za mała**



Aktualizacja warunków i zasad 28.04.2021

od 1 maja 2022 r. **wymóg obligatoryjnego stosowania certyfikatu ...**  
(PN-EN ISO/IEC 17025, PN-EN ISO/IEC 17065, PN-EN ISO/IEC 17067)

- a) tytuł: Certyfikat zgodności, dopuszcza się też tytuł Certyfikat typu
- b) nazwa i adres jednostki certyfikującej oraz opcjonalnie miejsce przeprowadzenia oceny jeżeli jest ono inne niż adres jednostki certyfikującej
- c) niepowtarzalna identyfikacja certyfikatu zgodności na każdej jego stronie
- d) nazwa i adres podmiotu wnioskującego o certyfikację
- e) nazwa i adres producenta wyrobu
- f) nazwa wyrobu
- g) jednoznaczna identyfikacja wyrobu, np. typ/model/wersja oprogramowania
- h) dane techniczne i konfiguracyjne dotyczące urządzenia- w formie załącznika do certyfikatu
- i) oznaczenie i typ programu certyfikacji, zgodnie z normą PN-EN ISO/IEC 17067



Aktualizacja warunków i zasad 28.04.2021

od 1 maja 2022 r. **wymóg obligatoryjnego stosowania certyfikatu ...**

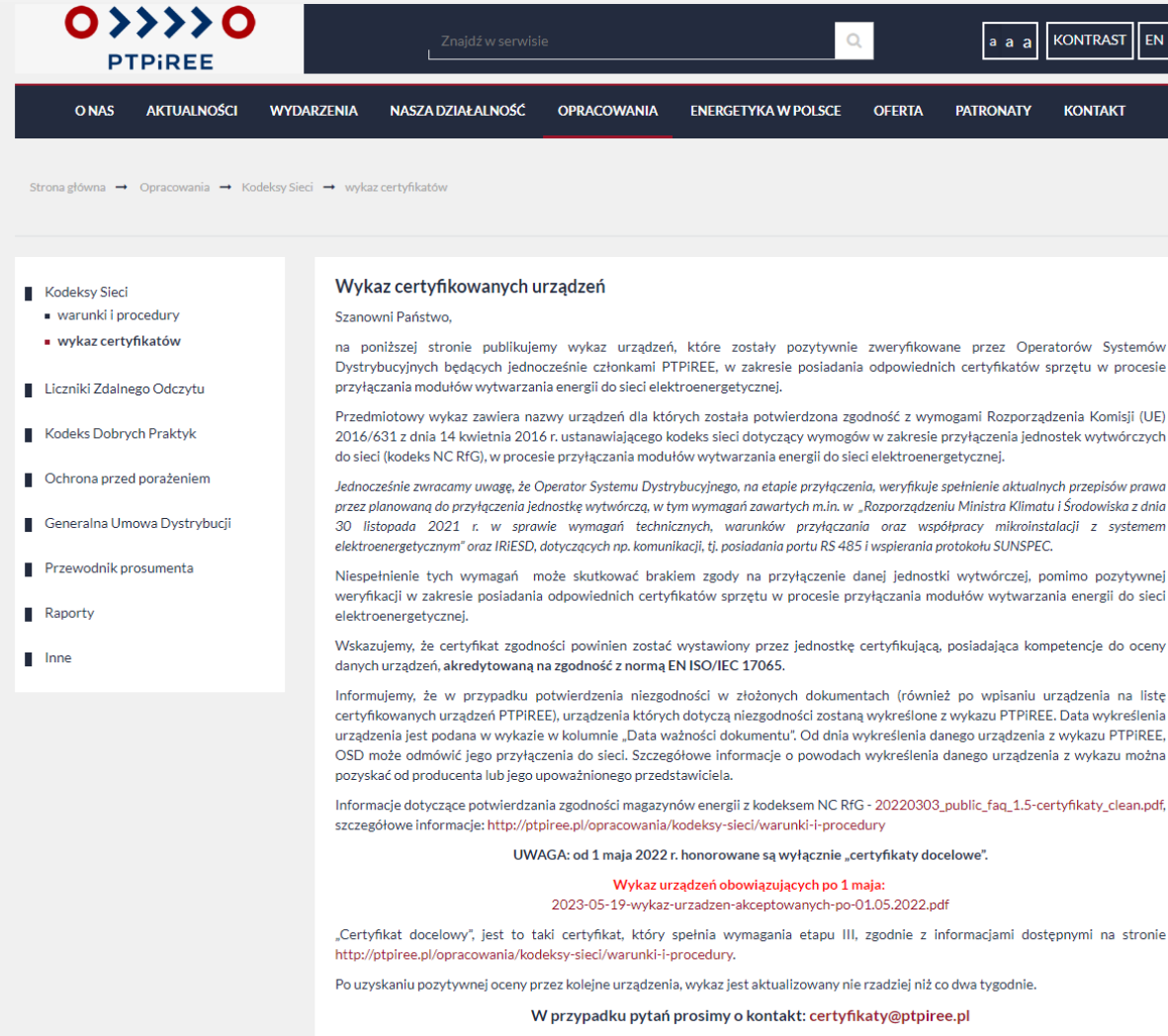
j) informacja o spełnieniu wymagań zawartych w poniższych dokumentach:

- Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz.U. UE L 112/1 z 27.4.2016)
- Wymogi Ogólnego Stosowania wynikające z rozporządzenia komisji UE 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci - zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r.
- Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych

Aktualizacja warunków i zasad 28.04.2021

od 1 maja 2022 r. **wymóg** obligatoryjnego stosowania certyfikatu ...

- k) odniesienie do dokumentów, na podstawie których został wydany certyfikat zgodności (nr dokumentu/raportu/sprawozdanie z testów oceny zgodności wraz z odniesieniem do dokumentu/normy/specyfikacji, której spełnienie wymagań on potwierdza)
- l) logo jednostki certyfikującej
- m) symbol akredytacji wraz z numerem akredytacji (w przypadku gdy certyfikat zgodności jest wydany w zakresie akredytacji jednostki certyfikującej)
- n) miejsce i data wydania certyfikatu
- o) termin ważności certyfikatu
- p) imię, nazwisko, podpis kierownika/dyrektora jednostki certyfikującej
- q) informacje dodatkowe.



The screenshot shows the PTPIREE website interface. At the top, there is a navigation bar with the PTPIREE logo on the left and a search bar with a magnifying glass icon. Below the search bar is a horizontal menu with items: O NAS, AKTUALNOŚCI, WYDARZENIA, NASZA DZIAŁALNOŚĆ, **OPRACOWANIA**, ENERGETYKA W POLSCE, OFERTA, PATRONATY, and KONTAKT. Below the menu is a breadcrumb trail: Strona główna → Opracowania → Kodeksy Sieci → wykaz certyfikatów.

On the left side, there is a sidebar menu with the following items:
 

- Kodeksy Sieci
  - warunki i procedury
  - wykaz certyfikatów**
- Liczniki Zdalnego Odczytu
- Kodeks Dobrych Praktyk
- Ochrona przed porażeniem
- Generalna Umowa Dystrybucji
- Przewodnik prosumenta
- Raporty
- Inne

The main content area is titled "Wykaz certyfikowanych urządzeń". The text on the page reads:
 

Szanowni Państwo,

na poniższej stronie publikujemy wykaz urządzeń, które zostały pozytywnie zweryfikowane przez Operatorów Systemów Dystrybucyjnych będących jednocześnie członkami PTPIREE, w zakresie posiadania odpowiednich certyfikatów sprzętu w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej.

Przedmiotowy wykaz zawiera nazwy urządzeń dla których została potwierdzona zgodność z wymogami Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwarzających do sieci (kodeks NC RfG), w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej.

*Jednocześnie zwracamy uwagę, że Operator Systemu Dystrybucyjnego, na etapie przyłączenia, weryfikuje spełnienie aktualnych przepisów prawa przez planowaną do przyłączenia jednostkę wytwórczą, w tym wymagań zawartych m.in. w „Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 30 listopada 2021 r. w sprawie wymagań technicznych, warunków przyłączenia oraz współpracy mikroinstalacji z systemem elektroenergetycznym” oraz IRIESD, dotyczących np. komunikacji, tj. posiadania portu RS 485 i wspierania protokołu SUNSPEC.*

Niespełnienie tych wymagań może skutkować brakiem zgody na przyłączenie danej jednostki wytwórczej, pomimo pozytywnej weryfikacji w zakresie posiadania odpowiednich certyfikatów sprzętu w procesie przyłączania modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej.

Wskazujemy, że certyfikat zgodności powinien zostać wystawiony przez jednostkę certyfikującą, posiadającą kompetencje do oceny danych urządzeń, akredytowaną na zgodność z normą EN ISO/IEC 17065.

Informujemy, że w przypadku potwierdzenia niezgodności w złożonych dokumentach (również po wpisaniu urządzenia na listę certyfikowanych urządzeń PTPIREE), urządzenia których dotyczy niezgodność zostaną wykreślone z wykazu PTPIREE. Data wykreślenia urządzenia jest podana w wykazie w kolumnie „Data ważności dokumentu”. Od dnia wykreślenia danego urządzenia z wykazu PTPIREE, OSD może odmówić jego przyłączenia do sieci. Szczegółowe informacje o powodach wykreślenia danego urządzenia z wykazu można pozyskać od producenta lub jego upoważnionego przedstawiciela.

Informacje dotyczące potwierdzania zgodności magazynów energii z kodeksem NC RfG - 20220303\_public\_faq\_1.5-certyfikaty\_clean.pdf, szczegółowe informacje: <http://ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci/warunki-i-procedury>

**UWAGA: od 1 maja 2022 r. honorowane są wyłącznie „certyfikaty docelowe”.**

**Wykaz urządzeń obowiązujących po 1 maja:**  
 2023-05-19-wykaz-urazden-akceptowanych-po-01.05.2022.pdf

„Certyfikat docelowy”, jest to taki certyfikat, który spełnia wymagania etapu III, zgodnie z informacjami dostępnymi na stronie <http://ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci/warunki-i-procedury>.

Po uzyskaniu pozytywnej oceny przez kolejne urządzenia, wykaz jest aktualizowany nie rzadziej niż co dwa tygodnie.

**W przypadku pytań prosimy o kontakt: [certyfikaty@ptpiree.pl](mailto:certyfikaty@ptpiree.pl)**

Informacje na stronie PTPiREE

<http://www.ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci/wykaz-certyfikatow>

**UWAGA: od 1 maja 2022 r. honorowane są wyłącznie „certyfikaty docelowe”.**

**Wykaz urzędzeń obowiązujących po 1 maja:**

[2023-05-19-wykaz-urzedzen-akceptowanych-po-01.05.2022.pdf](#)

„Certyfikat docelowy”, jest to taki certyfikat, który spełnia wymagania etapu III, zgodnie z informacjami dostępnymi na stronie <http://ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci/warunki-i-procedury>.

Po uzyskaniu pozytywnej oceny przez kolejne urzędzenia, wykaz jest aktualizowany nie rzadziej niż co dwa tygodnie.

**W przypadku pytań prosimy o kontakt: [certyfikaty@ptpiree.pl](mailto:certyfikaty@ptpiree.pl)**

Informacje na stronie PTPiREE

<http://www.ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci/wykaz-certyfikatow>

Wykaz urządzeń akceptowanych po 01.05.2022 / List of devices that meet requirements after 01.05.2022

Lp.	Certyfikat / Certificate		Urządzenie / Device					
	Nr dokumentu / Document number	Data ważności dokumentu / Document expiration date	Nazwa producenta / Manufacturer's name	Adres producenta / Manufacturer's address	Rodzaj Urządzenia / Type of device	Typ model / Type model	Zakres wymagań PPM: (A,B,C,D) / Scope of requirements PPM: (A,B,C,D)	Wersja oprogramowania / Firmware version
1	TC-GCC-DNV-SE-0124-09682-0	Bezterminowo	ZG Energietechnik GmbH	Benzstr. 3, 48619 Heek, Deutschland	Kogeneracyjne źródło wytwórcze	G-BOX 20	A	CO2_202113x_04
2	TC-GCC-DNV-SE-0124-09684-0	Bezterminowo	ZG Energietechnik GmbH	Benzstr. 3, 48619 Heek, Deutschland	SPGM (silnik i agregat prądowłórczy)	Aura 406_170 typ aura406 wraz z generatorem LSA 46.3M7 oraz regulatorem napięcia (AVR) Leroy Somer D550	A,B	CO2_202113H_04
3	TC-GCC-DNV-SE-0124-09684-0	Bezterminowo	ZG Energietechnik GmbH	Benzstr. 3, 48619 Heek, Deutschland	SPGM (silnik i agregat prądowłórczy)	Aura 406_200 typ aura406 wraz z generatorem LSA 46.3M7 oraz regulatorem napięcia (AVR) Leroy Somer D550	A,B	CO2_202113H_04
4	TC-GCC-DNV-SE-0124-09684-0	Bezterminowo	ZG Energietechnik GmbH	Benzstr. 3, 48619 Heek, Deutschland	SPGM (silnik i agregat prądowłórczy)	Agentor 406_250 typ agentor 406 wraz z generatorem LSA 46.3L11 oraz regulatorem napięcia (AVR) Leroy Somer D550	A,B	CO2_202113H_04
5	TC-GCC-DNV-SE-0124-09684-0	Bezterminowo	ZG Energietechnik GmbH	Benzstr. 3, 48619 Heek, Deutschland	SPGM (silnik i agregat prądowłórczy)	Patruus 263 typ E3262 E302 wraz z generatorem LSA 46.3L11 oraz regulatorem napięcia (AVR) Leroy Somer D550	A,B	CO2_202113H_04
6	TC-GCC-DNV-SE-0124-09684-0	Bezterminowo	ZG Energietechnik GmbH	Benzstr. 3, 48619 Heek, Deutschland	SPGM (silnik i agregat prądowłórczy)	Agentor 406_275 typ agentor 406 wraz z generatorem LSA 46.3L11 oraz regulatorem napięcia (AVR) Leroy Somer D550	A,B	CO2_202113H_04

<http://www.ptpiree.pl/opracowania/kodeksy-sieci/wykaz-certyfikatow>

liczba urzędzeń w wykazie PTPiREE (stan na dzień 16.03.2022):

- liczba wszystkich urzędzeń w wykazie – 1570 szt.
- liczba urzędzeń w wykazie z certyfikatem przejściowym – 973 szt. (62%)
- liczba urzędzeń w wykazie z certyfikatem docelowym – 597 szt. (38%)

liczba urzędzeń w wykazie PTPiREE (stan na dzień 1.05.2022):

- liczba urzędzeń w wykazie z certyfikatem przejściowym – 775 szt.
- liczba urzędzeń w wykazie z certyfikatem docelowym – 1158 szt.

- **Liczba urzędzeń z certyfikatem docelowym w wykazie PTPiREE (stan na dzień 26.05.2023)- 3402 szt.**

## Stosowanie w procesie przyłączenia

### V. ZAŁĄCZNIKI:

1. Uzgodnienie nastaw zabezpieczeń i regulacji odpowiednich dla punktu przyłączenia między operatorem systemu a Właścicielem zakładu wytwarzania energii.
2. Certyfikat sprzętu <sup>1)</sup> - w przypadku poświadczenia zgodności spełnienia danego wymagania wykorzystując certyfikat sprzętu, szczegóły określone zostały w dokumencie pt.: „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych” dostępnym na stronie internetowej ENEA Operator Sp. z o.o.
3. Sprawozdanie z testów zgodności pokazujące osiągi w stanie ustalonym i osiągi dynamiczne - w przypadku poświadczenia zgodności spełnienia danego wymagania przeprowadzając testy. Procedura dotycząca testów dostępna jest w dokumencie „Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów” dostępnym na stronie internetowej ENEA Operator Sp. z o.o.

### OBJAŚNIENIA \_\_\_\_\_

<sup>1)</sup> Dotyczy tylko przypadków, gdy wnioskowany do przyłączenia moduł wytwarzania nie jest umieszczony w Wykazie certyfikowanych urządzeń publikowanym na stronie internetowej Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej ([www.ptpiree.pl](http://www.ptpiree.pl)).

## Kolejne działania

- Aktualizacja dokumentu- główne tematyki
  - Uwagi rynku
  - Kierunki aktualizacji NC RfG
  - Badania KPT, laboratoryjne, polowe
  - Zasadność nomenklatury- certyfikat komponentu/sprzętu
  - Aktualizacja procedur związanych z testowaniem i dopuszczaniem do użytkowania
  - Wymagania dla magazynów
  - Wymagania dla instalacji balkonowych”
  - Weryfikacja wymagań częstotliwościowych
    - Wymagany zakres częstotliwości (art. 13 ust. 1 lit. a)
    - ROCOF- Prędkość zmian częstotliwości  $df/dt$  (art. 13 ust. 1 lit. b)
  - Okres ważności certyfikatu





Dziękuję za uwagę