

**ZAKŁADY CHEMICZNE "Siarkopol" TARNOBRZEG sp. z o.o.**

(dalej OSD)

**ul. Chemiczna 3**

**39-400 Tarnobrzeg**

**Wykaz informacji i dokumentów,  
które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być  
spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii,  
w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań**

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

Niniejsza informacja została opracowana na podstawie zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (dalej: NC RfG).

## **I. Zakres stosowania**

Zapisy i wymogi określone w Kodeksie Sieci RfG dotyczą nowych modułów wytwarzania energii. Istniejące moduły wytwarzania energii nie podlegają wymogom tego rozporządzenia, z zastrzeżeniem przypadków dotyczących modernizacji lub wymiany urządzeń, mających wpływ na zdolności techniczne modułów wytwarzania energii.

Istniejący moduł wytwarzania energii będzie objęty stosowaniem Kodeks Sieci RfG, jeżeli (art. 4 ust. 1):

- został zmodyfikowany w takim stopniu, że jego umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu;
- organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie postanowi objąć moduł wytwarzania energii wszystkimi lub niektórymi wymogami Kodeks Sieci RfG na wniosek właściwego OSP – nie jest to planowane.

Zgodnie z zapisami NC RfG na potrzeby jego stosowania moduł wytwarzania energii uznaje się za istniejący, jeżeli (art. 4 ust. 2):

- jest już przyłączony do sieci w dniu wejścia w życie Kodeksu; lub
- właściciel zakładu wytwarzania energii zawarł ostateczną i wiążącą umowę zakupu podstawowej instalacji wytwórczej w terminie do dwóch lat od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia – tj. w przypadku NC RfG do 17 maja 2018 r. Właściciel zakładu wytwarzania energii musi powiadomić o zawarciu umowy właściwego operatora systemu i właściwego OSP w terminie 30 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia – tj. w przypadku NC RfG do 17 listopada 2018 r.

Zgodnie z art. 8a ustawy - Prawo energetyczne, operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci są przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, o których mowa w Kodeksie Sieci RfG może złożyć do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o rozstrzygnięcie, czy te urządzenia, instalacje lub sieci spełniają wymogi uznania ich za istniejące czy nowe.

Zgodnie z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE) z dnia 16 lipca 2018r. znak DRE.WOSE.7128.184.3.2018.ZJ ustalone zostały wartości progów mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D dla Rzeczypospolitej Polskiej, zgodnie z art. 5 ust. 3 Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.

Obszar	Wartość graniczna progu mocy maksymalnej, począwszy od którego moduł wytwarzania energii zalicza się do typu B	Wartość graniczna progu mocy maksymalnej, począwszy od którego moduł wytwarzania energii zalicza się do typu C	Wartość graniczna progu mocy maksymalnej, począwszy od którego moduł wytwarzania energii zalicza się do typu D
Polska	0,2 MW	10 MW	75 MW

## II. Zadania właściwego operatora systemu

Zgodnie z art. 41. ust. 1 NC RfG właściwy operator systemu dokonuje oceny zgodności modułu wytwarzania energii z wymogami mającymi zastosowanie na mocy niniejszego rozporządzenia przez cały okres funkcjonowania zakładu wytwarzania energii. Właściciel zakładu wytwarzania energii jest informowany o wyniku tej oceny. W przypadku modułów wytwarzania energii typu A właściwy operator systemu może wykorzystać certyfikaty sprzętu wydane przez upoważniony podmiot certyfikujący na potrzeby przedmiotowej oceny.

W myśl art. 41 ust. 2 NC RfG właściwy operator systemu ma prawo zażądać, aby właściciel zakładu wytwarzania energii przeprowadzał testy i symulacje zgodności według powtarzalnego planu lub ogólnego programu bądź po każdej awarii, modyfikacji lub wymianie jakiegokolwiek sprzętu, która może mieć wpływ na zgodność modułu wytwarzania energii z wymogami niniejszego rozporządzenia. Właściciel zakładu wytwarzania energii jest informowany o wyniku tych testów i symulacji zgodności.

Na podstawie postanowień art. 41 ust. 3 NC RfG właściwy operator systemu podaje do publicznej wiadomości wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań. Wykaz zawiera co najmniej następujące informacje, dokumenty i wymogi:

- a) wszystkie dokumenty i certyfikaty, które mają być przedstawione przez właściciela zakładu wytwarzania energii;
- b) szczegółowe dane techniczne dotyczące modułu wytwarzania energii mające znaczenie dla przyłączenia do sieci;

- c) wymogi dotyczące modeli na potrzeby analiz zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu;
- d) harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia analiz;
- e) analizy właściciela zakładu wytwarzania energii mające wykazać oczekiwane osiągi w stanie ustalonym i osiągi dynamiczne zgodnie z wymogami określonymi w rozdziałach 5 i 6 tytułu IV;
- f) warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu; oraz
- g) warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący właścicielowi zakładu wytwarzania energii.

Zgodnie z art. 41 ust. 4 NC RfG właściwy operator systemu podaje do publicznej wiadomości podział obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

Mając na uwadze postanowienia art. 9c ust. 3a ustawy – Prawo energetyczne stanowiącym, iż operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, realizuje określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową – przy wdrażaniu postanowień NC RfG przyjęto zasadę zachowania spójności procedur stosowanych przez operatorów nadrzędnych – tj. operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego, który jest połączony z siecią operatora systemu przesyłowego. Z uwagi na specyfikę funkcjonowania rynku bilansującego i obszar jego funkcjonowania i niewielki rozmiar działalności operatora OSD– w szerokim zakresie zastosowanie będą miały wprost dokumenty wprowadzone przez operatora systemu dystrybucyjnego – OSDp – którym jest PGE Dystrybucja S.A. W zakresie nie uregulowanym przez operatora – stosuje się wykazy informacji i dokumentów, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań obowiązujące na obszarze działania OSDp.

### **III. Dokumenty i certyfikaty, które mają być przedstawione przez właściciela zakładu wytwarzania energii**

- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A – do 50 kW mocy zainstalowanej (mikroinstalacje) przyłączanych na Zgłoszenie zgodnie z Art. 7 ust. 8d4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – stanowi załącznik do niniejszego wykazu,
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A (o mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW) przyłączanych w oparciu o realizację umowy o przyłączenie – stanowi załącznik do niniejszego wykazu,
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10,0 MW do 75,0 MW, przyłączanych do sieci na napięciu poniżej 110 kV – stosuje się bezpośrednio dokumenty opracowane przez OSDp i OSP – o ile zachodzić będzie możliwość przyłączenia do sieci z uwagi na rozmiar systemu dystrybucyjnego OSD.
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu D - stosuje się bezpośrednio dokumenty opracowane przez OSDp i OSP - - o ile zachodzić będzie możliwość przyłączenia do sieci z uwagi na rozmiar systemu dystrybucyjnego OSD.

W zakresie nie uregulowanym niniejszym wykazem stosuje się wprost opracowane przez OSDp następujące dokumenty:

- a) Program ramowy testu zgodności LFSM-O.
- b) Program ramowy testu zgodności LFSM-U.
- c) Program ramowy testu zgodności FSM.
- d) Program ramowy testu zgodności regulacji odbudowy częstotliwości.
- e) Program ramowy testu zgodności zdolność do pracy na potrzeby własne.
- f) Program ramowy testu zgodności zdolności do generacji mocy biernej powyżej 110 kV.
- g) Program ramowy testu zgodności zdolności do generacji mocy biernej poniżej 110 kV.
- h) Program ramowy testu zgodności możliwości regulacji mocy czynnej.
- i) Program ramowy testu zgodności tłumienia oscylacji mocy.
- j) Program ramowy testu zgodności trybu regulacji napięcia.
- k) Program ramowy testu zgodności trybu regulacji mocy biernej.
- l) Program ramowy testu zgodności trybu regulacji współczynnika mocy.

- m) Program ramowy dodatkowego testu zgodności mocy maksymalnej.
- n) Program ramowy dodatkowego testu zgodności mocy minimalnej.
- o) Program ramowy dodatkowego testu zgodności do udziału w pracy wyspowej.
- p) Program ramowy dodatkowego testu zgodności rozruchu autonomicznego.
- q) Program ramowy dodatkowego testu zgodności zaprzestania generacji mocy czynnej.
- r) Program ramowy dodatkowego testu zgodności zmniejszenia generacji mocy czynnej.

#### **IV. Szczegółowe dane techniczne dotyczące modułu wytwarzania energii mające znaczenie dla przyłączenia do sieci**

Szczegółowe dane techniczne dotyczące modułu wytwarzania energii mające znaczenie dla przyłączenia do sieci wyszczególnione są w odpowiednich dla danego modułu wytwarzania drukach wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz druku zgłoszenia/dokumentu instalacji dla mikroinstalacji przyłączanych na podstawie art. 7 ust. 8d4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.

Aktualne druki wniosków oraz zgłoszenia/dokumentu instalacji dostępne są w siedzibie operatora lub udostępniane są na stronie internetowej.

#### **V. Wymogi dotyczące modeli na potrzeby analiz zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu.**

Modele dostarczane są na wniosek operatora (OSD) dla modułów wytwarzania energii typu C i D zgodnie z zasadami określonymi w NC RfG (nie są wymagane dla typu A i B). Wymogi dotyczące standardu modeli określone zostały w dokumencie „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 (NC RfG)” dostępnym na stronie Operatora Systemu Przesyłowego (<https://www.pse.pl/-/informacja-nt-decyzji-prezesa-urzedu-regulacji-zatwierdzajacejwymogi-ogolnego-stosowania-dla-przylaczania-jednostek-wytworczych>).

#### **VI. Harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia analiz**

Harmonogram i dane systemu niezbędne do przeprowadzenia analiz przekazywane są na etapie wydawania warunków przyłączenia.

## **VII. Analizy właściciela zakładu wytwarzania energii mające wykazać oczekiwane osiągi w stanie ustalonym i osiągi dynamiczne zgodnie z wymogami określonymi w rozdziałach 5 i 6 tytułu IV**

Oczekiwane osiągi w zakresie zgodności z wymogami określonymi w rozdziale 5 i 6 tytułu IV NC RfG należy wykazać zgodnie z procedurą testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów opracowaną przez OSDp oraz ogólnymi zasadami opisanymi w NC RfG.

## **VIII. Warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu**

Zasady rejestrowania certyfikatów stosuje się bezpośrednio postanowienia Warunków i procedur dotyczące rejestrowania odpowiednich certyfikatów określonych przez OSDp i OSP. Z chwilą wdrożenia jednolitych procedur przez OSDp i OSP i podmioty stowarzyszone w PTPiRE – stosuje się ww. procedury po ujednoczeniu.

## **IX. Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący właścicielowi zakładu wytwarzania energii.**

Stosuje się bezpośrednio postanowienia Warunków i procedur dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów określonych przez OSDp i OSP. Z chwilą wdrożenia jednolitych procedur przez OSDp i OSP i podmioty stowarzyszone w PTPiRE – stosuje się ww. procedury po ujednoczeniu.