

TB2 Energia Sp. z o. o. Sp. k.

(dalej OSD)

94-111 Łódź, ul. Dolinna 27

**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 wnioski 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. – dla obszaru Łódź i Enea Operator Sp. z o.o. – dla obszaru Jasin. 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.