



**Procedura objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC
RfG w przypadku modernizacji lub wymiany.**

*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.*

Dokument obowiązujący od dnia 27 kwietnia 2019 r.

PGE Dystrybucja S.A.

Kwiecień 2019

Zawartość

I. CEL I ZAKRES.....	2
I.1. Zakres podmiotowy. 2	
I.2. Zakres przedmiotowy. 2	
II. DEFINICJE.	2
III. POCZĄTEK STOSOWANIA PROCEDURY.....	3
IV. OCENA WŁAŚCIWEGO OPERATORA SYSTEMU DLA ZAKRESU MODERNIZACJI LUB WYMIANY.	3
V. INFORMACJE OGÓLNE.	3
VI. PROCES OBJĘCIA ISTNIEJĄCEGO MODUŁU WYTWARZANIA ENERGII WYMOGAMI NC RFG W PRZYPADKU MODERNIZACJI LUB WYMIANY (ZAKWALIFIKOWANIA ZAKRESU MODERNIZACJI LUB WYMIANY JAKO ISTOTNEJ MODYFIKACJI).	4
VII. POWIADOMIENIE WŁAŚCIWEGO OPERATORA SYSTEMU PRZEZ WŁAŚCICIELA ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII O PLANOWANEJ MODERNIZACJI LUB WYMIANIE.....	5
VIII. KWALIFIKACJA MODERNIZACJI LUB WYMIANY.....	5
VIII.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1.)	5
VIII.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2).	6
IX. DEROGACJE.....	6
X. ZAŁĄCZNIKI.	6

I. Cel i zakres.

Zgodnie z zapisami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (zwane dalej: „NC RfG”):

„Istniejące moduły wytwarzania energii nie podlegają wymogom określonym w niniejszym rozporządzeniu, z wyjątkiem przypadków gdy: moduł wytwarzania energii typu C lub D został zmodyfikowany w takim stopniu, że jego umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu zgodnie z następującą procedurą:

- 1) właściciele zakładów wytwarzania energii, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń, co ma wpływ na zdolności techniczne modułu wytwarzania energii, zgłaszają z wyprzedzeniem swoje plany do właściwego operatora systemu;
- 2) jeżeli właściwy operator systemu jest zdania, że zakres modernizacji lub wymiany urządzeń jest taki, że konieczna jest nowa umowa przyłączeniowa, wówczas powiadamia właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie; oraz
- 3) właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz które wymogi niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie; (...).”

I.1. Zakres podmiotowy.

Przedmiotowa procedura dotyczy objęcia wymogami wynikającymi z NC RfG i dedykowana jest właścicielom istniejących zakładów wytwarzania energii, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę w zakresie istniejącego modułu wytwarzania energii.

I.2. Zakres przedmiotowy.

W niniejszej procedurze określono warunki dotyczące konieczności zmiany umowy przyłączeniowej w znacznym stopniu lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, a w konsekwencji objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany stosowaniem wymogów wynikających z NC RfG lub wymagań IRIESP/IRIESD.

II. Definicje.

W ramach procedury objęcia istniejących modułów wytwarzania energii wymogami wynikającymi z NC RfG niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny właściwego operatora systemu. Poniżej

zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejących modułów wytwarzania energii wymogami wynikającymi z NC RfG w ramach ich planowanych modernizacji lub wymian.

NC RfG – Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczące wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.

IRiESD – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjne.

Jednostka wytwórcza – najmniejszy zestaw urządzeń i instalacji, który jest w stanie generować samodzielnie energię elektryczną (np. w przypadku PPM typu farma wiatrowa jest to pojedyncza turbina wiatrowa).

Dokumenty związane – dokumenty powstałe w wyniku implementacji zapisów NC RfG na poziomie krajowym.

Właściwy operator systemu (Właściwy OS, WOS) – oznacza operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego, do którego systemu jest lub zostanie przyłączony/a moduł wytwarzania energii, instalacja odbiorcza, system dystrybucyjny lub system HVDC,

Wymiana – modyfikacja istniejącego modułu wytwarzania energii lub jego części skutkująca odtworzeniem urządzenia lub jego części bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych.

Modernizacja – rozbudowa lub modyfikacja istniejącego modułu wytwarzania energii lub jego części skutkująca ulepszeniem parametrów/zdolności technicznych.

Istotna modyfikacja – wymiana lub modernizacja istniejącego modułu wytwarzania energii, dla której umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla której musi zostać zawarta nowa umowa przyłączeniowa, skutkująca koniecznością objęcia wymogami NC RfG.

III. Początek stosowania procedury.

W art. 72 NC RfG określono termin stosowania wymogów określonych w przedmiotowym rozporządzeniu, który rozpoczyna się trzy lata po opublikowaniu NC RfG tj. od 27 kwietnia 2019 r. Na jego podstawie, niniejsza procedura opracowana w oparciu o art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG, pozwalająca na objęcie wymogami NC RfG istniejących modułów wytwarzania energii w przypadku modernizacji lub wymiany ma również zastosowanie od dnia 27 kwietnia 2019 r.

IV. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany.

W ramach powiadomienia (zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC RfG) przez właściciela zakładu wytwarzania energii właściwy operator systemu ocenia zakres modernizacji lub wymiany pod względem zakwalifikowania jej jako istotnej modyfikacji. Przedmiotowa kwalifikacja odbywa się w oparciu o NC RfG.

V. Informacje ogólne.

NC RfG określa wymogi, które będą musiały być spełnione przez nowe moduły wytwarzania energii. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG określa zastosowanie wymogów dla istniejących modułów wytwarzania energii, z którego wynika, że wymogi te będą mogły mieć zastosowania dla istniejących modułów wytwarzania energii, które zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC RfG właściciel zakładu wytwarzania energii, który zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę wpływającą na zdolności techniczne istniejącego modułu wytwarzania energii typu C lub D zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do właściwego, ze względu na punkt przyłączenia, operatora systemu. Wzór przedmiotowego „POWIADOMIENIA”, właściwy operator systemu publikuje na swojej stronie internetowej (wzór „POWIADOMIENIA” zgodnie z Załącznikiem 1). Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie wstępnego planowania modernizacji lub wymiany, przed wystąpieniem do właściwego operatora systemu z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

Właściwy operator systemu dokonuje oceny zakresu planowanych działań pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością objęcia wymogami określonymi w NC RfG.

W przypadku zakwalifikowania danego zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC RfG właściwy operator systemu zgłasza do Prezesa URE konieczność zmiany obowiązującej umowy przyłączeniowej bądź sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację

dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC RfG, w ocenie właściwego operatora systemu, powinien być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

Prezes URE decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz, które wymogi NC RfG mają zastosowanie.

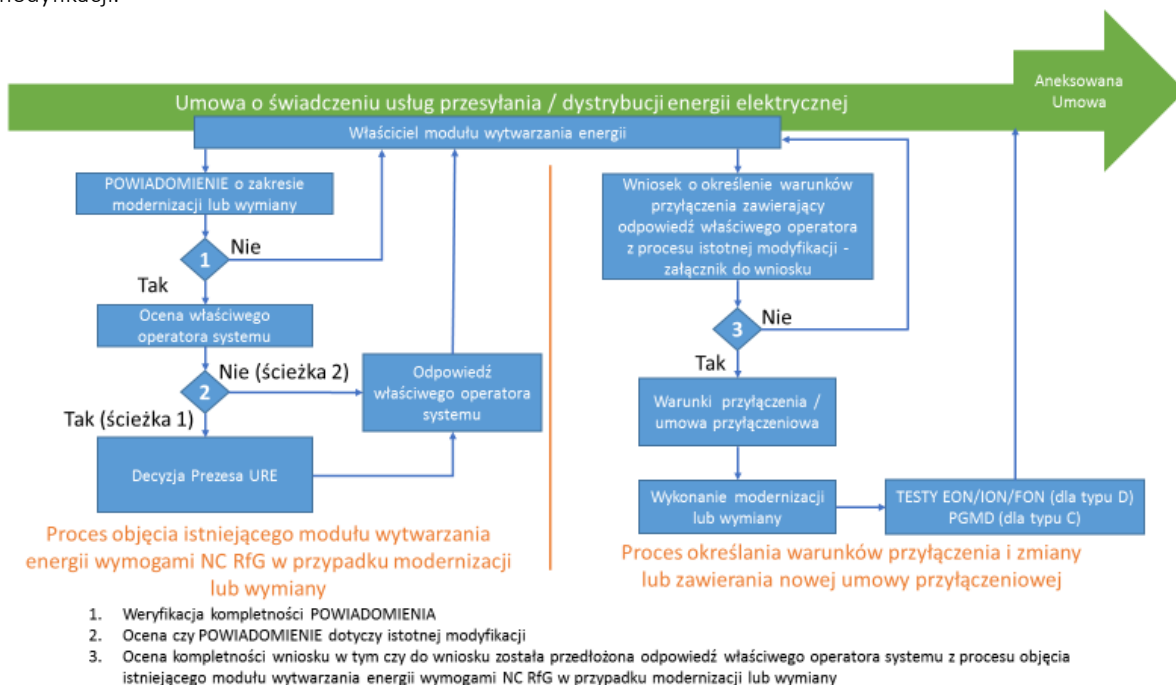
Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do właściwego operatora systemu, który w odpowiedzi na złożone „POWIADOMIENIE” właściciela zakładu wytwarzania energii o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC RfG i wymaganiami IRIESP/IRIESD objęty zostaje zakres modernizacji lub wymiany, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Niniejsza procedura ma na celu rozstrzygnięcie objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany stosowaniem wymogów wynikających z NC RfG, wymagań IRIESP/IRIESD, jak również konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

VI. Proces objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji).

Proces objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany realizowany jest przed procesem określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej. Proces objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany został przedstawiony na poniższym rysunku z uwzględnieniem procesu określania warunków przyłączenia i zawierania umowy przyłączeniowej.

Proces ten obejmuje powiadomienie przez właściciela istniejącego zakładu wytwarzania energii właściwego operatora systemu o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany na etapie jego planowania (z uprzednim wyprzedzeniem) w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji.



Rys. 1. Proces objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej.

Proces objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany i tym samym zakwalifikowania lub nie zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji składa się z następujących etapów, których szczegółowy opis został przedstawiony poniżej:

- 1) powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela zakładu wytwarzania energii o planowanej modernizacji lub wymianie,
- 2) kwalifikacja modernizacji lub wymiany :
 - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1),
 - zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2).

VII. Powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela zakładu wytwarzania energii o planowanej modernizacji lub wymianie.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC RfG właściciele zakładów wytwarzania energii, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę wpływającą na zdolności techniczne istniejącego modułu wytwarzania energii, powiadamiają o swoich planach dotyczących tych działań właściwego operatora systemu (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I).

Uwaga: Powiadomienie to powinno odbyć się, przed wystąpieniem do właściwego operatora systemu z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

Złożenie „POWIADOMIENIA” powinno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem uwzględniającym czas, w jakim prowadzony jest proces objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany obowiązującej lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej.

W tym celu zaleca się, aby na etapie tworzenia planu (koncepcji) zakresu modernizacji lub wymiany, a przed zatwierdzeniem tego planu (koncepcji), właściciel istniejącego zakładu wytwarzania energii złożył „POWIADOMIENIE” do właściwego operatora systemu, do którego sieci przyłączony jest jego istniejący moduł wytwarzania energii.

Wzór przedmiotowego „POWIADOMIENIA”, każdy z właściwych operatorów systemu publikuje na swojej stronie internetowej.

Załączniki do „POWIADOMIENIA” należy dołączyć w języku polskim. Dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

VIII. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany.

Po otrzymaniu kompletnego „POWIADOMIENIA” właściwy operator systemu, dokonuje oceny zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC RfG o konieczności objęcia stosowaniem wymogów wynikających z NC RfG istniejący moduł wytwarzania energii, a tym samym koniecznością wydania nowych warunków przyłączenia w oparciu o NC RfG.

Uwaga: Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez właściwego operatora systemu:

- 1) **Ścieżka 1** – zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja,
- 2) **Ścieżka 2** – zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja.

W każdej z tych ścieżek nie wyklucza się objęcia zakresu modernizacji lub wymiany wymaganiami określonymi w IRIESP/IRIESD.

Ponadto w ścieżce 2 również nie wyklucza się możliwości wydania nowych warunków przyłączenia w oparciu o zapisy IRIESP/IRIESD. W takim przypadku umowa przyłączeniowa nie musi być modyfikowana w znaczącym stopniu w rozumieniu NC RfG, a tym samym moduł wytwarzania energii jest traktowany jako istniejący pod kątem wymogów określonych w NC RfG. W związku z czym, dla tego zakresu modernizacji lub wymiany moduł wytwarzania energii nie zostanie objęty wymogami określonymi w NC RfG.

Szczegółowy opis ścieżek oraz sposób procedowania w ramach tych ścieżek został określony w rozdziałach 8.2.1., 8.2.2.

VIII.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1.)

Właściwy operator systemu zgłasza Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC RfG w ocenie właściwego operatora systemu ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

Właściwy operator systemu przekazuje informację do właściciela zakładu wytwarzania energii o przekazaniu oceny do Prezesa URE, w celu wydania stosownej decyzji.

Prezes URE decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz które wymogi NC RfG mają zastosowanie. Przedmiotową decyzję Prezesa URE przekazuje do właściwego operatora systemu.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG, właściwy operator systemu udziela odpowiedzi do właściciela zakładu wytwarzania energii na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymogi dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany, konieczność zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w oparciu o otrzymaną decyzję (kopia stanowi załącznik do pisma) oraz ewentualnie wymagania wynikające z zapisów IRiESP/IRiESD.

W ramach tej ścieżki po otrzymaniu odpowiedzi właściciel przedmiotowego zakładu wytwarzania energii powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

VIII.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2).

W nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG, właściwy operator systemu udziela odpowiedzi do właściciela zakładu wytwarzania energii na złożone „POWIADOMIENIE”. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany w zakresie dostosowania wynikającym z IRiESP/IRiESD oraz, że wymagane jest bądź nie określenie nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRiESP/IRiESD.

Jeśli w odpowiedzi wskazano konieczność określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRiESP/IRiESD, to po jej otrzymaniu właściciel przedmiotowego zakładu wytwarzania energii powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

IX. Derogacje.

Na podstawie art. 62 NC RfG, w przypadku objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami wynikającymi z NC RfG w procesie kwalifikacji modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, właściciel zakładu wytwarzania energii może wystąpić o przyznanie odstępstw od jednego lub większej liczby wymogów określonych w NC RfG, w odniesieniu do modułów wytwarzania energii w swoim zakładzie. Szczegółowe zasady dotyczące odstępstw zostały określone w NC RfG w tytule V.

X. Załączniki.

Wzór dokumentu „POWIADOMIENIE o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu wytwarzania energii”.¹

¹ Załącznik umieszczony na stronie internetowej [https://pgedystrybucja.pl/-zakladka/Przyłączenia/Przydatne dokumenty](https://pgedystrybucja.pl/-zakladka/Przyłączenia/Przydatne%20dokumenty).