



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

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

## Spis treści

Spis treści.....	2
1. Podstawa Prawna .....	3
2. Zakres podmiotowy .....	3
3. Zakres przedmiotowy .....	3
4. Definicje .....	4
5. Początek stosowania procedury .....	4
6. Ocena TAURON Dystrybucja S.A. dla zakresu modernizacji lub wymiany .....	4
7. Informacje ogólne.....	4
8. Proces objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami NC RfG w przypadku modernizacji lub wymiany (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji) .....	5
8.1. Powiadomienie TAURON Dystrybucja S.A. przez właściciela zakładu wytwarzania energii o planowanej modernizacji lub wymianie .....	6
8.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany .....	7
8.2.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1) .....	8
8.2.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2) .....	8
9. Derogacje.....	8
10. Załączniki .....	9

## 1. Podstawa Prawna

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:

a) 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:

(i) 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 TAURON Dystrybucja S.A.;

(ii) 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

(iii) 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; (...)”

## 2. 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.

## 3. 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.

## 4. Definicje

W ramach procedury objęcia istniejących modułów wytwarzania energii wymogami wynikającymi z NC RfG niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny TAURON Dystrybucja S.A.. Poniżej zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejących modułów wytwarzania energii wymogami wynikającymi z NC RfG w ramach ich planowanych modernizacji lub wymian:

**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.

## 5. 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.

## 6. Ocena TAURON Dystrybucja S.A. 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 TAURON Dystrybucja S.A. ocenia zakres modernizacji lub wymiany pod względem zakwalifikowania jej jako istotnej modyfikacji. Przedmiotowa kwalifikacja odbywa się w oparciu o NC RfG.

## 7. 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 TAURON Dystrybucja S.A.. Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, TAURON Dystrybucja S.A. publikuje na swojej stronie internetowej (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie wstępnego planowania modernizacji lub wymiany, przed wystąpieniem do TAURON Dystrybucja S.A. z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

TAURON Dystrybucja S.A. 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 TAURON Dystrybucja S.A. 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 TAURON Dystrybucja S.A., 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.

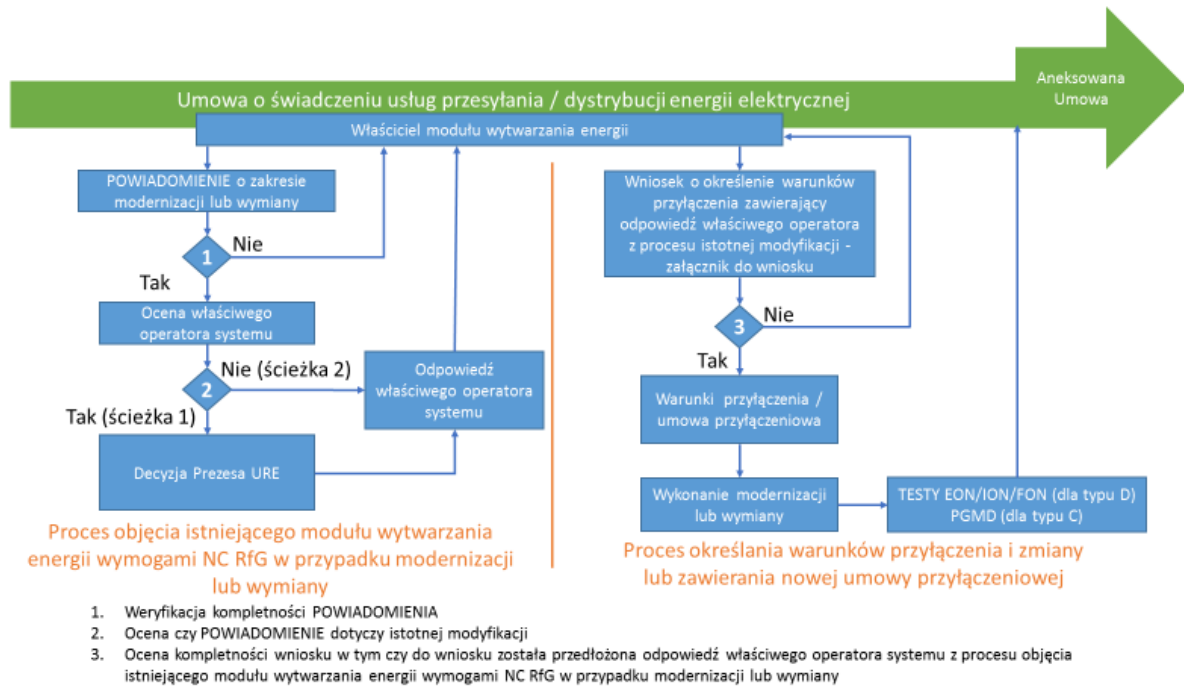
Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do TAURON Dystrybucja S.A., który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE właściciela zakładu wytwarzania energii o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji 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.

## **8. 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 TAURON Dystrybucja S.A. 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 TAURON Dystrybucja S.A. 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).

### 8.1. Powiadomienie TAURON Dystrybucja S.A. 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 TAURON Dystrybucja S.A. (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). **Powiadomienie to powinno odbyć się, przed wystąpieniem do TAURON Dystrybucja S.A. 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 TAURON Dystrybucja S.A., 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.

## 8.2. 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.

### **Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez TAURON Dystrybucja S.A.:**

- Ścieżka 1 - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja,
- 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.

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

TAURON Dystrybucja S.A. zgłasza Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC RfG w ocenie TAURON Dystrybucja S.A. ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

TAURON Dystrybucja S.A. 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 TAURON Dystrybucja S.A..

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC RfG, TAURON Dystrybucja S.A. 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 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.

### 8.2.2. 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.

## 9. 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.

## 10. Załączniki

W ramach procedury opracowano poniższe załączniki:

- Załącznik 1      POWIADOMIENIE o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu wytwarzania energii
- Załącznik 2      Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany (załącznik do POWIADOMIENIA)