



**Elektrownia Wschód S.A.**

**Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów  
wytwarzania energii typu D**

*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 30 kwietnia 2019 r.  
**TIEW S.A.**

## Spis treści

1	Cel i zakres .....	3
2	Definicje .....	4
3	Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG oraz prawa krajowego .....	7
4	Procedura wydawania pozwolenia na podanie napięcia - EON.....	10
4.1	Informacje ogólne .....	10
4.2	Proces wydawania pozwolenia EON .....	10
4.3	Okres ważności pozwolenia EON .....	11
5	Procedura wydawania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie - ION.....	12
5.1	Informacje ogólne .....	12
5.2	Proces wydawania pozwolenia ION.....	12
5.3	Okres ważności pozwolenia ION .....	13
6	Procedura wydawania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie - FON.....	14
6.1	Informacje ogólne .....	14
6.2	Proces wydawania pozwolenia FON .....	14
6.3	Okres ważności pozwolenia FON .....	15
6.4	Procedura odstępstw .....	15
7	Procedura wydawania ograniczonego pozwolenia na użytkowanie - LON.....	17
7.1	Informacje ogólne .....	17
7.2	Proces wydawania pozwolenia LON w przypadku tymczasowej istotnej modyfikacji modułu wytwarzania energii lub utracie zdolności mającej wpływ na jego wydajność w okresie dłuższym niż 3 miesiące. ....	17
7.3	Proces wydawania pozwolenia LON w przypadku stwierdzenia przez właściciela zakładu wytwarzania energii awarii sprzętu prowadzącej do niezgodności z niektórymi odpowiednimi wymogami trwającej dłużej niż 3 miesiące. ....	19
7.4	Proces wydawania pozwolenia LON w przypadku stwierdzenia przez Właściwego OS niezgodności z niektórymi odpowiednimi wymogami trwającej dłużej niż 3 miesiące .....	20
7.5	Procedura odstępstw .....	22
8	Przebieg procesu EON .....	23
9	Przebieg procesu ION.....	24
10	Przebieg procesu FON .....	25
11	Przebieg procesu LON .....	27
11.1	Przypadek tymczasowej istotnej modyfikacji .....	27
11.2	Przypadek stwierdzenia niekompatybilności przez Wytwórcę .....	30
11.3	Przypadek stwierdzenia niekompatybilności przez Właściwego Operatora.....	33
12	Załączniki.....	36
13	Dokumenty związane .....	36

## 1 Cel i zakres

Niniejsza procedura 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).

Celem niniejszego dokumentu jest uszczegółowienie wymagań dotyczących pozwoleń na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu D, tj. pozwolenia na podanie napięcia (ang. Energisation Operational Notification - EON), tymczasowego pozwolenia na użytkowanie (ang. Interim Operational Notification - ION), ostatecznego pozwolenia na użytkowanie (ang. Final Operational Notification - FON) oraz ograniczonego pozwolenia na użytkowanie (ang. Limited Operational Notification - LON).

Jako moduł wytwarzania typu D jest kwalifikowany każdy moduł wytwarzania o mocy przyłączeniowej 75 MW i powyżej przyłączany do sieci na napięciu poniżej 110 kV lub każdy moduł przyłączany do sieci na napięciu 110 kV i powyżej.

Procedura pozwolenia na użytkowanie dotyczy modułów wytwarzania energii zaklasyfikowanych jako nowe (za wyjątkiem tych opisanych w art. 3 ust. 2 NC RfG) oraz istniejące (opisane w art. 4 ust. 1 NC RfG). Zasady zaklasyfikowania jednostek jako istniejące zostały opisane w art. 4 ust. 2 NC RfG.

Niniejsza procedura określiła wzory wniosków oraz samych pozwoleń na użytkowanie wraz z nowymi niezbędnymi załącznikami (których stosowanie wynika z opracowanej procedury) i zostały załączone do niniejszego dokumentu (załącznik nr 2). TIEW S.A. pozostawia sobie możliwość wystąpienia o inne niezbędne dokumenty nie objęte niniejszym opracowaniem.

## 2 Definicje

Definicje pojęć występujących w przedmiotowym dokumencie:

**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 Dystrybucyjnej;

**„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);

Poniższe definicje przytoczono za NC RfG.

**„umowa o świadczenie usług dystrybucji”** – oznacza umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na podstawie której TIEW S.A. świadczy użytkownikowi systemu usługi dystrybucji energii elektrycznej;

**„umowa przyłączeniowa”** oznacza umowę między właściwym operatorem systemu a właścicielem zakładu wytwarzania energii, która obejmuje odpowiednie i szczegółowe wymogi techniczne dotyczące zakładu wytwarzania energii;

**„punkt przyłączenia”** oznacza miejsce, w którym moduł wytwarzania energii, instalacja odbiorcza, system dystrybucyjny lub system HVDC jest przyłączony(-a) do systemu przesyłowego, sieci morskiej, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego, lub systemu HVDC, jak określono w umowie przyłączeniowej;

**„moduł wytwarzania energii (PGM)”** oznacza synchroniczny moduł wytwarzania energii albo moduł parku energii;

**„synchroniczny moduł wytwarzania energii”** oznacza niepodzielny zestaw instalacji, który może wytwarzać energię elektryczną w taki sposób, że częstotliwość generowanego napięcia, prędkość wirowania generatora oraz częstotliwość napięcia sieciowego pozostają w stałej proporcji i są tym samym zsynchronizowane;

**„moduł parku energii”** („PPM”) oznacza jednostkę lub zestaw jednostek wytwarzających energię elektryczną, która(-y) jest przyłączona(-y) do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki, i która(-y) ma również jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego, lub systemu HVDC;

**„zakład wytwarzania energii”** oznacza zakład, który przekształca energię pierwotną w energię elektryczną i który składa się z jednego modułu wytwarzania energii

lub z większej liczby modułów wytwarzania energii przyłączonych do sieci w co najmniej jednym punkcie przyłączenia;

**„właściciel zakładu wytwarzania energii”** oznacza osobę fizyczną lub osobę prawną będącą właścicielem zakładu wytwarzania energii;

**„właściwy operator systemu” („Właściwy OS”)** 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;

**„Właściwy OSP”** oznacza operatora systemu przesyłowego, na którego obszarze regulacyjnym moduł wytwarzania energii, instalacja odbiorcza, system dystrybucyjny lub system HVDC jest lub zostanie przyłączony(-a) do sieci pod dowolnym poziomem napięcia;

**„moc maksymalna” („Pmax”)** oznacza maksymalną wartość mocy czynnej, którą moduł wytwarzania energii jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszoną o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i niewprowadzane do sieci, jak określono w umowie przyłączeniowej lub jak uzgodnili właściwy operator systemu i właściciel zakładu wytwarzania energii;

**„certyfikat sprzętu”** oznacza dokument wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący dla sprzętu używanego w module wytwarzania energii, jednostce odbiorczej, systemie dystrybucyjnym, instalacji odbiorczej lub systemie HVDC. W certyfikacie sprzętu określa się zakres jego ważności na poziomie krajowym lub na innym poziomie, na którym wybiera się określoną wartość z zakresu dopuszczonego na poziomie europejskim. W celu zastąpienia określonych części procesu weryfikacji spełnienia wymogów certyfikat sprzętu może uwzględniać modele potwierdzone rzeczywistymi wynikami testów;

**„upoważniony podmiot certyfikujący”** oznacza podmiot, który wydaje certyfikaty sprzętu i dokumenty modułu wytwarzania energii i który otrzymał akredytację od krajowej jednostki stowarzyszonej w ramach Europejskiej Współpracy w Dziedzinie Akredytacji, ustanowionej zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 765/2008;

**„poświadczenie zgodności”** oznacza dokument dostarczany operatorowi systemu przez właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC, określający aktualny stan w zakresie zgodności z odpowiednimi specyfikacjami i wymogami.

**„pozwolenie na podanie napięcia” („EON”)** oznacza pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii,

właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC przed podaniem napięcia na jego sieć wewnętrzną;

**„tymczasowe pozwolenie na użytkowanie” („ION”)** oznacza pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC, które zezwala im na eksploatację, odpowiednio, modułu wytwarzania energii, instalacji odbiorczej, systemu dystrybucyjnego lub systemu HVDC poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci przez ograniczony czas, a także na rozpoczęcie testów zgodności w celu zapewnienia zgodności z odpowiednimi specyfikacjami i wymogami;

**„ostateczne pozwolenie na użytkowanie” („FON”)** oznacza pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC spełniającego odpowiednie specyfikacje i wymogi, które zezwala im na eksploatację, odpowiednio, modułu wytwarzania energii, instalacji odbiorczej, systemu dystrybucyjnego lub systemu HVDC poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci;

**„ograniczone pozwolenie na użytkowanie” („LON”)** oznacza pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC, którzy wcześniej uzyskali status FON, ale u których tymczasowo występuje poważna modyfikacja lub utrata zdolności skutkująca brakiem zgodności ze specyfikacjami i wymogami.

### 3 Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG oraz prawa krajowego

NC RfG określa wymogi dotyczące przyłączania do sieci modułów wytwarzania energii, a mianowicie synchronicznych modułów wytwarzania energii, modułów parku energii oraz morskich modułów parku energii, do systemu wzajemnie połączonego. Kodeks ustanawia obowiązki zapewniające właściwe wykorzystanie zdolności modułów wytwarzania energii przez operatorów systemów w przejrzysty i niedyskryminacyjny sposób w celu zapewnienia równych szans podmiotom w całej Unii. Kodeks wszedł w życie 17 maja 2016 roku. Stosowanie wymogów określonych w tym rozporządzeniu rozpoczyna się trzy lata po jego publikacji, tj. 27 kwietnia 2019 r.

Na podstawie zapisów NC RfG (art. 5 ust. 1), nowe moduły wytwarzania energii muszą spełniać wymogi określone w zależności od poziomu napięcia punktu przyłączenia oraz mocy maksymalnej modułu – niniejszy dokument dotyczy procedury pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu D zaklasyfikowanych jako nowe w rozumieniu zapisów NC RfG lub istniejących modułów objętych tymi wymogami.

Zapisy i wymogi NC RfG dotyczą, co do zasady, nowych modułów wytwarzania energii. Istniejące moduły wytwarzania energii nie będą podlegały wymogom NC RfG, z zastrzeżeniem przypadków dotyczących modernizacji lub wymiany urządzeń, mających wpływ na zdolności techniczne modułu wytwarzania energii (art. 4. ust. 1 lit. a) NC RfG). Procedura postępowania w tego typu przypadkach została opisana w dokumencie „*Procedura weryfikacji istotnej modyfikacji dla modułów wytwarzania energii (NC RfG)*” – dostępna na stronie internetowej Operatora.

Podkreślić także należy, że zapisy NC RfG będą stosowane do modułów wytwarzania energii, które nie były przyłączone do sieci w dniu wejścia w życie NC RfG, jeśli ich właściciel nie zawrze wiążącej umowy zakupu podstawowej instalacji wytwórczej w terminie do dwóch lat od wejścia w życie NC RfG lub nie powiadomi o jej zawarciu właściwego operatora systemu i OSP w terminie 30 miesięcy od wejścia w życie NC RfG (art. 4 ust. 2 lit. b).

Jednocześnie Właściwy OS, do którego sieci są przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, o których mowa odpowiednio w art. 4 ust. 2 lit. b NC RfG może złożyć do organu regulacyjnego (Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki) wniosek o rozstrzygnięcie, czy te urządzenia, instalacje lub sieci spełniają wymogi uznania ich za istniejące czy nowe.

Zgodnie z zapisami art. 29 NC RfG, właściciel zakładu wytwarzania energii musi wykazać Właściwemu OS, że spełnia wymogi określone w NC RfG oraz IRiESP/IRiESD poprzez pomyślne przeprowadzenie procedury pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia modułu wytwarzania energii typu D.

Ponadto, zgodnie z zapisami art. 41 NC RfG, Właściwy OS jest zobligowany do oceny zgodności modułu wytwarzania energii z wymogami mającymi zastosowanie na mocy niniejszego rozporządzenia na etapie jego przyłączenia jak i przez cały okres funkcjonowania zakładu wytwarzania energii.

Właściwy OS ma prawo zażądać (na mocy zapisów NC RfG oraz IRiESD), aby właściciel zakładu wytwarzania energii przeprowadzał testy i symulacje, w celu oceny zgodności z wymogami technicznymi dotyczącymi danego modułu wytwarzania energii, 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 NC RfG oraz IRiESD.

W tym celu niezbędne jest określenie wykazu dokumentów oraz wymagań, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii w ramach procesu weryfikacji.

Dodatkowo, zgodnie z art. 42 NC RfG niezależnie od minimalnych wymogów dotyczących testów zgodności określonych w NC RfG Właściwy OS ma prawo:

- zezwolić właścicielowi zakładu wytwarzania energii na przeprowadzenie alternatywnej serii testów,
- zobowiązać właściciela zakładu wytwarzania energii do przeprowadzenia dodatkowych lub alternatywnych serii testów,
- zobowiązać właściciela zakładu wytwarzania energii do przeprowadzenia odpowiednich testów w celu wykazania osiągnięć modułu wytwarzania energii podczas eksploatacji opartej na paliwach alternatywnych lub mieszankach paliw. Właściwy OS i właściciel zakładu wytwarzania energii uzgadniają, które rodzaje paliwa mają być testowane.

Zakres przedmiotowy oraz podmiotowy symulacji i testów niezbędnych do wykonania przez właściciela zakładu wytwarzania energii w celu oceny zgodności z wymogami technicznymi dotyczącymi danego modułu wytwarzania energii oraz obowiązku właściciela zakładu wytwarzania energii określono w zapisach art. 43 - 57 NC RfG.

W odniesieniu do zakresu podmiotowego przeprowadzanych testów, wymagania techniczne określone dla modułów typu D co do zasady są niezależne od zastosowanej technologii wytwarzania energii. Jednakże w kontekście zapisów zawartych w art. 6 NC RfG, należy mieć na uwadze, iż pewne typy modułów wytwarzania energii zostały wyróżnione wprost ze względu na rodzaj zastosowanej technologii:

- morskie moduły wytwarzania energii przyłączone do systemu wzajemnie połączonego;
- szczytowo-pompowe moduły wytwarzania energii;
- moduły wytwarzania energii wchodzące w skład sieci zakładów przemysłowych;
- elektrociepłownie wchodzące w skład sieci zakładów przemysłowych.



Szczegółowe rozstrzygnięcia w zakresie wymagań technicznych dla wyżej wymienionych rodzajów modułów wytwarzania energii, ujęto w art. 6 ust. 1 – 5 NC RfG, co skutkuje odpowiednim zakresem wymaganych do przeprowadzenia testów dla tego typu modułów.

*W niniejszym dokumencie opisano procedury:*

1. Procedura i przebieg procesu wydawania pozwolenia na podanie napięcia EON;
2. Procedura i przebieg procesu wydawania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION;
3. Procedura i przebieg procesu wydawania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie FON;
4. Procedura i przebieg procesu wydawania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie LON.

W ramach ww. procedur pozwoleń weryfikowane są wymagania określone w warunkach przyłączenia, wynikające z zapisów NC RfG oraz prawa krajowego – w szczególności z zapisów IRiESD, w tym przeprowadzone testy i uzyskane certyfikaty potwierdzające wymagania określone w warunkach przyłączenia.

Szczegółowe wymagania dotyczące testowania zgodności, sposobu ich przestrzegania oraz szczegółowe warunki i procedury wykorzystania certyfikatów zostały opisane odpowiednio w dokumentach pt.: „*Procedura testowania modułów wytwarzania energii*” oraz „*Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów*” – *dostępna na stronie internetowej Operatora.*

Prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w przypadku modułów wytwarzania typu D wiąże się również z koniecznością posiadania koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Niniejsza procedura wskazuje również miejsca, w których może nastąpić interakcja wydanych pozwoleń z dokumentami związanymi z procesem koncesjonowania.

Dokument ostatecznego pozwolenia na użytkowanie (FON) może być wymagany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) w procesie uzyskiwania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej. W przypadku zawieszenia FON i wydania LON może nastąpić konieczność poinformowania Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

## 4 Procedura wydawania pozwolenia na podanie napięcia - EON

### 4.1 Informacje ogólne

Przedmiotowa procedura obowiązuje właścicieli zakładów wytwarzania energii z modułami wytwarzania energii typu D, które zostały objęte wymogami wynikającymi z NC RfG oraz IRiESD. Pozwolenie EON dla modułu wytwarzania energii typu D jest wydawane przez Właściwego OS właścicielowi zakładu wytwarzania energii przed podaniem napięcia na sieć wewnętrzną jego modułu wytwarzania energii i uprawnia do podania napięcia na tą sieć.

W procedurze EON uwzględnia się możliwość wykorzystania certyfikatów komponentów w celu potwierdzenia zgodności z wybranymi wymogami.

Przebieg procedury EON w postaci „Schematu procedury pozyskiwania pozwolenia EON” zamieszczono w pkt 8.

### 4.2 Proces wydawania pozwolenia EON

Pozwolenie EON wydaje się na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii po spełnieniu określonych wymagań:

- Po stronie właściciela zakładu wytwarzania energii:
  - Przygotowanie i realizacja prac umożliwiające przyłączenie obiektu do sieci.
  - Przeprowadzenie odbiorów w stanie beznapięciowym.
  - Przekazanie protokołów odbioru do Właściwego OS.
  - Przekazanie oświadczenia o gotowości do przyjęcia napięcia zgodnie ze wzorem Właściwego OS.
  - Złożenie kompletnego wniosku o wydanie pozwolenia na podanie napięcia EON wraz z wymaganymi załącznikami.
  - Wejście w życie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (umożliwiającej co najmniej dostarczenie energii z sieci Właściwego OS).
  
- Po stronie Właściwego OS:
  - Przygotowanie i realizacja prac po stronie Właściwego OS umożliwiające przyłączenie obiektu do sieci,
  - Przeprowadzenie odbiorów,
  - Sprawdzenie przekazanego protokołu odbioru właściciela zakładu wytwarzania energii z uprzednio zaopiniowaną dokumentacją.
  - Weryfikacja poprawności wniosku EON wraz z załącznikami,

- Podjęcie decyzji o wydaniu pozwolenia EON oraz o planowanym terminie podania napięcia na sieć wewnętrzną modułu wytwarzania energii.

### **4.3 Okres ważności pozwolenia EON**

Pozwolenie EON traci ważność z dniem w nim określonym (maksymalnie po upływie 24 miesięcy od dnia jego wydania) lub po wydaniu pozwolenia ION. Pozwolenie EON nie uprawnia właściciela zakładu energii do wprowadzania energii do sieci Właściwego OS.

## 5 Procedura wydawania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie - ION

### 5.1 Informacje ogólne

Przedmiotowa procedura obowiązuje właścicieli zakładów wytwarzania energii z modułami wytwarzania energii typu D, które zostały objęte wymogami wynikającymi z NC RfG oraz IRiESD.

Pozwolenie ION dla modułu wytwarzania energii typu D jest wydawane przez Właściwego OS właścicielowi zakładu wytwarzania energii po podaniu napięcia na urządzenia pomocnicze dla modułu wytwarzania energii przed jego pierwszą synchronizacją. Uprawnia do eksploatacji modułu wytwarzania energii oraz do wytwarzania energii poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci przez określony czas.

Właściciel zakładu wytwarzania zobowiązany jest do przekazania certyfikatów sprzętu w zakresie i na warunkach określonych w dokumencie pt.: *„Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów”* – dostępna na stronie internetowej Operatora. *W szczególnych przypadkach wynikających z dokumentu „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów” dopuszczalne jest przedłożenie certyfikatu na etapie ubiegania się o pozwolenie FON.*

Przebieg procedury ION w postaci *„Schematu procedury pozyskiwania pozwolenia ION”* zamieszczono w pkt 9.

### 5.2 Proces wydawania pozwolenia ION

Pozwolenie ION wydaje się na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii po spełnieniu określonych wymagań:

- Po stronie właściciela zakładu wytwarzania energii:
  - Załączenie napięcia na sieć wewnętrzną modułu wytwarzania energii (realizacja pozwolenia EON),
  - Przeprowadzenie prób i odbiorów, realizowanych po podaniu napięcia na instalacje pomocnicze modułu wytwarzania,
  - Złożenie kompletnego wniosku o wydanie tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wraz z wymaganymi załącznikami,
  - Wejście w życie umowy umożliwiającej wprowadzenie energii do sieci Właściwego OS.

- Po stronie Właściwego OS:
  - Przygotowanie i realizacja prac po stronie Właściwego OS umożliwiająca przeprowadzenie synchronizacji przyłączanego modułu wytwarzania energii z siecią,
  - Weryfikacja poprawności wniosku ION wraz z załącznikami,
  - Przygotowanie wykazu danych do uzupełnienia przez właściciela zakładu wytwarzania energii przed rozpoczęciem procedury FON,
  - Podjęcie decyzji o wydaniu pozwolenia ION oraz o planowanym terminie przeprowadzenia pierwszej synchronizacji modułu wytwarzania energii z siecią Właściwego OS.

### **5.3 Okres ważności pozwolenia ION**

Pozwolenie ION traci ważność z dniem w nim określonym lub po wydaniu pozwolenia FON, jednak czas jego obowiązywania nie może być dłuższy niż 24 miesiące. Przedłużenie okresu, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION dłużej niż przez okres określony w art. 35 ust. 4 NC RfG, może zostać przyznane, jeżeli wniosek o przyznanie odstępstwa zostanie złożony do Właściwego OS przed upływem przedmiotowego okresu zgodnie z procedurą odstępstwa ustanowioną w art. 60 NC RfG.

## 6 Procedura wydawania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie - FON

### 6.1 Informacje ogólne

Przedmiotowa procedura obowiązuje właścicieli zakładów wytwarzania energii z modułami wytwarzania energii typu D, które zostały objęte wymogami wynikającymi z NC RfG oraz IRiESD. Pozwolenie FON dla modułu wytwarzania energii typu D jest wydawane przez Właściwego OS właścicielowi zakładu wytwarzania energii po jego pierwszej synchronizacji. Uprawnia do eksploatacji modułu wytwarzania energii oraz do wytwarzania energii poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci.

Jeżeli zostało mu to dopuszczone na etapie wydania pozwolenia ION, właściciel zakładu wytwarzania zobowiązany jest do przekazania certyfikatów sprzętu w zakresie i na warunkach określonych w dokumencie pt.: *„Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów”*.

Właściciel zakładu wytwarzania zobowiązany jest do przekazania raportów z testów zgodności określonych w dokumencie pt.: *„Procedura testowania modułów wytwarzania energii”*.

Przebieg procedury FON w postaci *„Schematu procedury pozyskiwania pozwolenia FON”* zamieszczono w pkt 0.

### 6.2 Proces wydawania pozwolenia FON

Pozwolenie FON wydaje się na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii po wydaniu tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION (w terminie ważności pozwolenia ION) i przeprowadzeniu pierwszej synchronizacji oraz po spełnieniu określonych wymagań:

- Po stronie właściciela zakładu wytwarzania energii:
  - Przygotowanie i realizacja prac końcowych umożliwiającą pracę modułu wytwarzania energii,
  - Uzupełnienie braków z wykazu uzupełnień zgłoszonych przez Właściwego OS w pozwoleniu ION,
  - Wysłanie oświadczenia o gotowości do przeprowadzenia testów sprawdzających parametry techniczno-ruchowe zgodnie z zapisami umowy o przyłączenie wraz wymaganymi załącznikami,
  - Uzgodnienie terminów przeprowadzenia testów z Właściwym OS,
  - Przeprowadzenie wymaganych testów z wynikiem pozytywnym,
  - Złożenie do Właściwego OS kompletnego wniosku o wydanie pozwolenia FON (wraz z wymaganymi dokumentami i innymi załącznikami).

Po stronie Właściwego OS:

- Sprawdzenie uzupełnienia braków z wykazu uzupełnień zgłoszonych przez Właściwego OS w pozwoleniu ION,
- Uzgodnienie terminów i zakresu przeprowadzenia testów z właścicielem zakładu wytwarzania energii,
- Weryfikacja wniosku o wydanie pozwolenia FON wraz z załącznikami,
- Przygotowanie i przesłanie do właściciela zakładu wytwarzania energii wykazu błędnych / niewystarczających / brakujących danych,
- Wydanie pozwolenia FON.

### **6.3 Okres ważności pozwolenia FON**

Pozwolenie FON przypisane jest do modułu wytwarzania energii i jest przekazywane każdemu kolejnemu następcy prawnemu i może być dokumentem niezbędnym do wydania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie ustawy Prawo energetyczne. Pozwolenie FON wydawane jest na czas nieokreślony. Pozwolenie FON ulega zawieszeniu w przypadku wydania przez Właściwego OS pozwolenia LON dla modułu wytwarzania.

W przypadku upływu terminu ważności pozwolenia ION na każdym etapie procesu wydania pozwolenia FON właściciel zakładu wytwarzania energii występuje z wnioskiem o przedłużenie ważności pozwolenia ION. Pozwolenie ION traci ważność z dniem w nim określonym lub po wydaniu pozwolenia FON, jednak czas jego obowiązywania nie może być dłuższy niż 24 miesiące. Przedłużenie okresu, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION dłużej niż przez okres określony w art. 35 ust. 4 NC RfG, może zostać przyznane, jeżeli wniosek o przyznanie odstępstwa zostanie złożony do Właściwego OS przed upływem przedmiotowego okresu zgodnie z procedurą odstępstw ustanowioną w art. 60 NC RfG.

### **6.4 Procedura odstępstw**

W przypadku powstania niezgodności (w ocenie Właściwego OS istnieją jakiegokolwiek przeszkody w wydaniu pozwolenia FON) właściciel zakładu wytwarzania energii może przekazać do Właściwego OS wniosek o odstępstwo (w celu wydania pozwolenia FON). Rozpatrzenie wniosku o odstępstwo następuje po spełnieniu określonych wymagań:

- Po stronie właściciela zakładu wytwarzania energii:

- Złożenie do Właściwego OS kompletnego wniosku o wydanie pozwolenia FON (wraz z wymaganymi dokumentami i innymi załącznikami),
- Uzupelnienie zgłoszonych przez Właściwego OS braków we wniosku.
  
- Po stronie Właściwego OS:
  - Ocena kompletności wniosku o odstępstwo,
  - Przekazanie wniosku do oceny przez sąsiednich OS,
  - Przekazanie wniosku o odstępstwo do Urzędu Regulacji Energetyki,
  - Wydanie pozwolenia FON w przypadku pozytywnej decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W przypadku odmowy Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki właściciel zakładu wytwarzania energii będzie zobowiązany do bezzwłocznego odłączenia modułu wytwarzania w porozumieniu z Właściwym OS (zgodnie z zapisami umowy o przyłączenie/świadczenie usług przesyłania/dystrybucji)

Ponowne przyłączenie modułu wytwarzania do sieci Właściwego OS wymaga złożenia przez właściciela zakładu wytwarzania energii nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia, następnie zawarcia umowy o przyłączenie oraz uzyskania pozwolenia EON, ION i FON.



## **7 Procedura wydawania ograniczonego pozwolenia na użytkowanie - LON**

### **7.1 Informacje ogólne**

Przedmiotowa procedura obowiązuje właścicieli zakładów wytwarzania energii z modułami wytwarzania energii typu D, które zostały objęte wymogami wynikającymi z NC RfG oraz IRiESD i posiadają pozwolenie FON.

Wydanie pozwolenia LON następuje w sytuacjach:

- i. tymczasowej istotnej modyfikacji modułu wytwarzania energii lub utracie zdolności mającej wpływ na jego wydajność;
- ii. stwierdzenia przez Wytwórcę awarii sprzętu prowadzącej do niezgodności z niektórymi odpowiednimi wymogami;
- iii. stwierdzenia przez Właściwego OS niezgodności modułu wytwarzania z parametrami określonymi w pozwoleniu FON;

a jednocześnie prace przy modernizacji, usuwaniu niekompatybilności lub niezgodności będą trwały dłużej niż 3 miesiące.

W procedurze LON wymagane jest wykorzystanie certyfikatów sprzętu w celu potwierdzenia zgodności z wybranymi wymogami. Zakres zdolności możliwych do potwierdzenia za pomocą procedury certyfikacji sprzętu został zawarty w pozwoleniu LON. Sam proces certyfikacji musi być zgodny z dokumentem „*Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych*”.

### **7.2 Proces wydawania pozwolenia LON w przypadku tymczasowej istotnej modyfikacji modułu wytwarzania energii lub utracie zdolności mającej wpływ na jego wydajność w okresie dłuższym niż 3 miesiące.**

Pozwolenie LON wydaje się na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii:

- Po stronie właściciela zakładu wytwarzania energii:
  - Stwierdzenie potrzeby tymczasowej istotnej modyfikacji modułu wytwarzania energii lub utraty zdolności mającej wpływ na jego wydajność,
  - Wysłanie przez właściciela zakładu wytwarzania energii do Właściwego OS informacji/powiadomienia o tymczasowej istotnej modyfikacji modułu wytwarzania (dalej również: modyfikacja),

- W przypadku decyzji Właściwego OS o przeprowadzeniu procedury LON, złożenie kompletnego wniosku o wydanie ograniczonego pozwolenia na użytkowanie LON wraz z wymaganymi załącznikami,
  - Poinformowanie Prezesa URE o przesłanym wniosku o pozwolenie LON,
  - Realizacja modyfikacji,
  - W sytuacji, gdy modyfikacja została zakończona w terminie krótszym niż 3 miesiące, wówczas dotychczasowe pozwolenie FON nie ulega zawieszeniu. W przeciwnym przypadku właściciel zakładu wytwarzania energii otrzymuje pozwolenie LON,
  - W sytuacji, gdy podczas prowadzonej modyfikacji nastąpiło odłączenie modułu wytwarzania od sieci wymagające ponownej synchronizacji, wówczas Właściwy OS wraz z właścicielem zakładu wytwarzania energii ustala jej zasady oraz termin,
  - Przed terminem ostatecznego zakończenia modyfikacji modułu wytwarzania energii właściciel zakładu wytwarzania energii uzgadnia z Właściwym OS harmonogram i zakres testów zgodności,
  - Po zakończeniu z wynikiem pozytywnym testów zgodności właściciel zakładu wytwarzania energii przygotowuje i przesyła do Właściwego OS wniosek o wygaszenie pozwolenia LON,
  - Poinformowanie Prezesa URE o przywróceniu pozwolenia FON,
  - Po zawarciu aneksu do umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dalsza praca modułu wytwarzania odbywa się na podstawie dotychczasowego pozwolenia FON.
- Po stronie Właściwego OS:
    - Decyzja, na podstawie danych nt. modyfikacji dostarczonych przez właściciela zakładu wytwarzania energii, czy modyfikacja wymaga nowych warunków przyłączenia (i wykorzystania procedury EON) czy zastosowana będzie procedura LON,
    - Weryfikacja poprawności wniosku LON wraz z załącznikami oraz wydanie pozwolenia LON,
    - Poinformowanie Prezesa URE o wydanym pozwoleniu LON,
    - Wydanie zgody na ponowną synchronizację (jeżeli będzie wymagana),
    - Ocena i zatwierdzenie zaproponowanego harmonogramu i zakresu testów zgodności,
    - Ocena i zatwierdzenie wniosku o wygaszenie pozwolenia LON oraz przywrócenia pozwolenia FON,

- Poinformowanie Prezesa URE o przywróceniu pozwolenia FON,
- Przygotowanie aneksu do umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i przesłanie go do właściciela zakładu wytwarzania energii w celu jego podpisania.

Przebieg procesu LON w postaci „*Schematu procedury uzyskiwania pozwolenia LON dla tymczasowej istotnej modyfikacji*” zamieszczono w pkt 11.1.

### **7.3 Proces wydawania pozwolenia LON w przypadku stwierdzenia przez właściciela zakładu wytwarzania energii awarii sprzętu prowadzącej do niezgodności z niektórymi odpowiednimi wymogami trwającej dłużej niż 3 miesiące.**

Pozwolenie LON wydaje się na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii:

- Po stronie właściciela zakładu wytwarzania energii:
  - Wysłanie przez właściciela zakładu wytwarzania energii do Właściwego OS informacji/powiadomienia o stwierdzeniu awarii prowadzącej do niezgodności z niektórymi odpowiednimi wymogami i podjęciu czynności zmierzających do jej usunięcia,
  - Złożenie kompletnego wniosku o wydanie ograniczonego pozwolenia na użytkowanie LON wraz z wymaganymi załącznikami,
  - Poinformowanie Prezesa URE o przesłanym wniosku o pozwolenie LON,
  - Usunięcie niezgodności modułu wytwarzania energii,
  - W sytuacji, gdy usuwanie niezgodności zostało zakończone w terminie krótszym niż 3 miesiące, wówczas dotychczasowe pozwolenie FON nie ulega zawieszeniu. W przeciwnym przypadku właściciel zakładu wytwarzania energii otrzymuje pozwolenie LON,
  - W sytuacji, gdy podczas usuwania niezgodności nastąpiło odłączenie modułu wytwarzania od sieci wymagające ponownej synchronizacji, wówczas Właściwy OS wraz z właścicielem zakładu wytwarzania energii ustala jej zasady oraz termin,
  - Przed terminem usunięcia niezgodności modułu wytwarzania energii właściciel zakładu wytwarzania energii uzgadnia z Właściwym OS harmonogram i zakres testów zgodności,
  - Po zakończeniu z wynikiem pozytywnym testów zgodności właściciel zakładu wytwarzania energii przygotowuje i przesyła do Właściwego OS wniosek o wygaszenie pozwolenia LON,
  - Poinformowanie Prezesa URE o przywróceniu pozwolenia FON,

- Po zawarciu aneksu do umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dalsza praca modułu wytwarzania odbywa się na podstawie dotychczasowego pozwolenia FON.
  
- Po stronie Właściwego OS:
  - Weryfikacja poprawności wniosku LON wraz z załącznikami oraz wydanie pozwolenia LON,
  - Poinformowanie Prezesa URE o wydanym pozwoleniu LON,
  - Wydanie zgody na ponowną synchronizację (jeżeli będzie wymagana),
  - Ocena i zatwierdzenie zaproponowanego harmonogramu i zakresu testów zgodności,
  - Ocena i zatwierdzenie wniosku o wygaszenie pozwolenia LON oraz przywrócenia pozwolenia FON,
  - Poinformowanie Prezesa URE o przywróceniu pozwolenia FON,
  - Przygotowanie aneksu do umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i przesłanie go do właściciela zakładu wytwarzania energii w celu jego podpisania.

Przebieg procesu LON w postaci „*Schematu procedury uzyskiwania pozwolenia LON dla przypadku stwierdzenia niekompatybilności przez Wytwórcę*” zamieszczono w pkt 11.2.

#### **7.4 Proces wydawania pozwolenia LON w przypadku stwierdzenia przez Właściwego OS niezgodności z niektórymi odpowiednimi wymogami trwającej dłużej niż 3 miesiące**

Pozwolenie LON wydaje się na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii:

- Po stronie właściciela zakładu wytwarzania energii:
  - Właściwy OS stwierdza możliwość wystąpienia niezgodności sprzętu i powiadamiania o tym fakcie właściciela zakładu wytwarzania energii, który potwierdza wystąpienie niezgodności i jednocześnie podejmuje działania zaradcze,
  - Brak zgodności pomiędzy Właściwym OS, a właścicielem zakładu wytwarzania energii w zakresie stwierdzenia niekompatybilności jego sprzętu, skutkuje że Właściwy OS wspólnie z właścicielem zakładu wytwarzania energii przeprowadza testy sprawdzające. W przypadku akceptacji przez Strony wyników testów sprawdzających, które potwierdzają brak kompatybilności modułu wytwarzania wówczas właściciel zakładu wytwarzania energii podejmuje działania zaradcze,

- W przypadku braku zgodności Stron odnośnie niekompatybilności modułu wytwarzania spór rozstrzyga Prezes Urzędu Regulacji Energetyki na wniosek Właściwy OS lub właściciela zakładu wytwarzania energii,
  - W przypadku potwierdzenia niezgodności właściciel zakładu wytwarzania energii zobowiązany jest do złożenia kompletnego wniosku o wydanie ograniczonego pozwolenia na użytkowanie LON wraz z wymaganymi załącznikami,
  - Poinformowanie Prezesa URE o przesłanym wniosku o pozwolenie LON,
  - W sytuacji, gdy podczas usuwania niezgodności nastąpiło odłączenie modułu wytwarzania od sieci wymagające ponownej synchronizacji, wówczas Właściwy OS wraz z właścicielem zakładu wytwarzania energii ustala jej zasady oraz termin,
  - Przed terminem usunięcia niezgodności modułu wytwarzania energii właściciel zakładu wytwarzania energii uzgadnia z Właściwym OS harmonogram i zakres testów zgodności,
  - Po zakończeniu z wynikiem pozytywnym testów zgodności właściciel zakładu wytwarzania energii przygotowuje i przesyła do Właściwego OS wniosek o wygaszenie pozwolenia LON,
  - Poinformowanie Prezesa URE o przywróceniu pozwolenia FON,
  - Po zawarciu aneksu do umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dalsza praca modułu wytwarzania odbywa się na podstawie dotychczasowego pozwolenia FON,
- Po stronie Właściwego OS:
    - Stwierdzenie przez Właściwego OS możliwej niezgodności modułu wytwarzania energii z niektórymi odpowiednimi wymogami i powiadomienie o tym właściciela zakładu wytwarzania energii,
    - Weryfikacja poprawności wniosku LON wraz z załącznikami oraz wydanie pozwolenia LON,
    - Poinformowanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wydanym pozwoleniu LON,
    - Wydanie zgody na ponowną synchronizację (jeżeli będzie wymagana),
    - Ocena i zatwierdzenie zaproponowanego harmonogramu i zakresu testów zgodności,
    - Ocena i zatwierdzenie wniosku o wygaszenie pozwolenia LON oraz przywrócenia pozwolenia FON,

- Poinformowanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o przywróceniu pozwolenia FON,
- Przygotowanie aneksu do umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i przesłanie go do właściciela zakładu wytwarzania energii w celu jego podpisania.

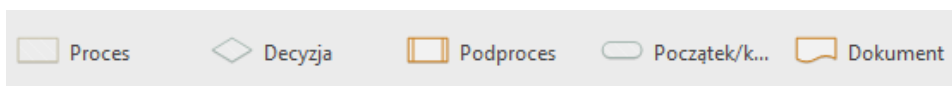
Przebieg procesu LON w postaci „*Schematu procedury uzyskiwania pozwolenia LON dla przypadku stwierdzenia niekompatybilności przez Właściwego OS*” zamieszczono w pkt 11.3.

### **7.5 Procedura odstępstw**

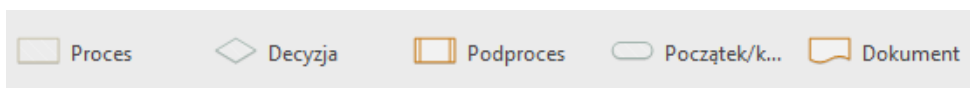
W przypadku, gdy przewidywany czas realizacji modyfikacji modułu wytwarzania przekraczać będzie okres ważności pozwolenia LON, wówczas właściciel zakładu wytwarzania energii przygotowuje i przekazuje do Właściwego OS wniosek o odstępstwo (wydłużenie terminu obowiązywania pozwolenia LON). Właściwy OS dokonuje oceny wniosku o odstępstwo i wraz z oceną przekazuje do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Po uzyskaniu decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o przyznaniu odstępstwa, Właściwy OS dokonuje stosownych zmian w pozwoleniu LON i powiadamia o tym właściciela zakładu wytwarzania energii, który kontynuuje proces modernizacji modułu wytwarzania.

W przypadku odmowy Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki udzielenia odstępstwa, właściciel zakładu wytwarzania energii w celu przyłączenia modułu wytwarzania po dostosowaniu do wymogów zobowiązany będzie do złożenia do Właściwego OS wniosku o pozwolenie EON, a następnie o pozwolenia ION i FON.

## 8 Przebieg procesu EON



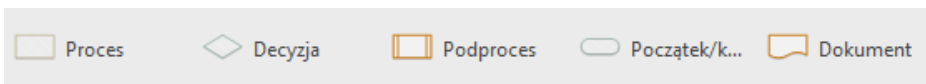
## 9 Przebieg procesu ION



Proce



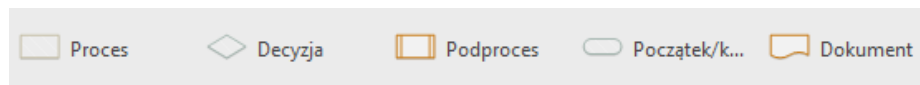
## 10 Przebieg procesu FON





## 11 Przebieg procesu LON

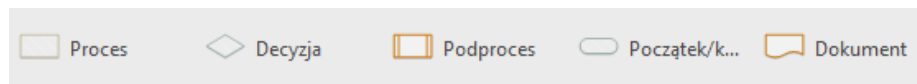
### 11.1 Przypadek tymczasowej istotnej modyfikacji







## 11.2 Przypadek stwierdzenia niekompatybilności przez Wytwórcę

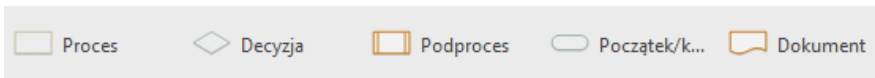








### 11.3 Przypadek stwierdzenia niekompatybilności przez Właściwego Operatora



Pro



## 12 Załączniki

1. Wniosek o wydanie pozwolenia na podanie napięcia EON.
2. Wniosek o wydanie tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION.
3. Wniosek o wydanie ostatecznego pozwolenia na użytkowanie FON.
4. Wniosek o wydanie ograniczonego pozwolenia na użytkowanie LON.

(załączniki umieszczone na stronie internetowej [www.tiew.pl](http://www.tiew.pl))

## 13 Dokumenty związane

L.p.	Skrót dokumentu	Pełna nazwa dokumentu
1	<b>IRiESD</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
2	<b>NC RfG</b>	Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci
3	<b>PE</b>	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne
4	-	Procedura weryfikacji istotnej modyfikacji dla modułów wytwarzania energii (NC RfG)
5	-	Procedura testowania modułów wytwarzania energii (NC RfG)
6	-	Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów (NC RfG)