

# Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A do 50 kW mocy zainstalowanej (mikroinstalacje) przyłączanych na Zgłoszenie zgodnie z Art. 7 ust. 8d<sup>4</sup> ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne

Dyrektor  
Pion Zarządzania Majątkiem  
Sieciowym

.....  
Podpis

wydanie pierwsze  
z dnia 27.04.2019 roku

T +48 58 778 82 00  
F +48 58 347 60 69

Regon 190275904  
NIP 583-000-11-90

ENERGA-OPERATOR SA  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk

operator.centrala@energa.pl  
energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ  
VII Wydział Gospodarczy KRS  
KRS 0000033455

nr konta: 50 1050 0086 1000 0090 3005 4739  
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł



1	Spis treści	
1	Spis treści .....	2
2	Cel i zakres .....	3
3	Definicje.....	3
4	Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG .....	4
5	Procedura pozwolenia na użytkowanie .....	5
5.1	Montaż modułu wytwarzania (mikroinstalacji) .....	5
5.2	Zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji do sieci ENERGA-OPERATOR SA .....	6
5.3	Weryfikacja Zgłoszenia .....	6
5.4	Przyjęcie Zgłoszenia/Dokumentu instalacji.....	6
5.4.1	Parametryzacja/wymiana licznika .....	6
5.4.2	Uregulowanie umów dystrybucyjnej/kompleksowej.....	6
5.4.2.1	Umowa kompleksowa.....	6
5.4.2.2	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej .....	7
5.4.3	Uzupełnienie danych i naniesienie znaczników w systemach informatycznych .....	7
5.4.4	Przekazywanie danych pomiarowych .....	7
6	Przebieg procesu .....	7
6.1	Ogólny przebieg procesu .....	7
7	Załączniki .....	7
7.1	Załącznik nr 1 – Zgłoszenie/Dokument instalacji .....	7

## 2 Cel i zakres

Celem niniejszego dokumentu jest uszczegółowienie wymagań dotyczących procedury pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A o mocy zainstalowanej do 50 kW (mikroinstalacje) przyłączanych trybem zgłoszenia. Niniejsza procedura oparta jest w całości o zapisy 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**).

## 3 Definicje

### Definicje pojęć występujących w przedmiotowym dokumencie:

- „**moduł wytwarzania energii (PGM)**” oznacza synchroniczny moduł wytwarzania energii albo moduł parku energii;
- „**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;
- „**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;
- „**właściwy operator systemu**” 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;
- „**moc maksymalna**” („P<sub>max</sub>”) 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;
- „**tryb LFSM-O**” oznacza tryb pracy modułu wytwarzania energii lub systemu HVDC, w którym generowana moc czynna zmniejsza się w odpowiedzi na wzrost częstotliwości systemu powyżej określonej wartości;
- „**minimalny poziom regulacji**” oznacza minimalną wartość mocy czynnej, jaką określono w umowie przyłączeniowej lub jaką uzgodnili właściwy operator systemu i właściciel zakładu wytwarzania energii, do której można regulować moc czynną;

- „**regulacja częstotliwości**” oznacza zdolność modułu wytwarzania energii lub systemu HVDC do regulacji generowanej mocy czynnej w odpowiedzi na zmierzone odchylenie częstotliwości systemu od nastawy w celu utrzymania stabilnej częstotliwości systemu;
- „**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;  
  
Oznacza dokument o prostej strukturze, zawierający informacje o module wytwarzania energii typu A lub jednostce odbiorczej, dostosowanych do zmiany zapotrzebowania, przyłączonych pod napięciem mniejszym niż 1 000 V, potwierdzający jego/jej zgodność z odpowiednimi wymogami;
- „**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.

#### 4 Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG

Zgodnie z zapisami **Art. 41 NC RfG**, ENERGA-OPERATOR SA jest zobligowany do oceny zgodności modułu wytwarzania energii z wymogami mającymi zastosowanie na mocy niniejszego rozporządzenia przez cały okres funkcjonowania zakładu wytwarzania energii. W przypadku modułów wytwarzania energii typu A właściwy operator systemu może wykorzystać certyfikaty sprzętu wydane przez upoważniony podmiot certyfikujący na potrzeby przedmiotowej oceny.

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.

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** ENERGA-OPERATOR SA 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 operator systemu 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 od **Art.43 do Art.50**.

W odniesieniu do zakresu podmiotowego przeprowadzanych testów, co do zasady, wymagania techniczne określone dla modułów typu A są niezależne od zastosowanej technologii wytwarzania energii. Jednakże w kontekście zapisów zawartych w **Art.6**, 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 **pkt. 1 – 5 Art. 6**, co skutkuje na zakres możliwych do wymagania i przeprowadzenia testów na tego typu modułach.

## 5 Procedura pozwolenia na użytkowanie

### 5.1 Montaż modułu wytwarzania (mikroinstalacji)

Montaż modułu wytwarzania energii (zam. instalacji) powinien zostać wykonany przez wykwalifikowanych wykonawców posiadających doświadczenie w wykonywaniu tego typu instalacji. Jedynie wykonanie instalacji przez sprawdzonych wykonawców gwarantuje poprawność jej działania i bezpieczeństwo codziennej obsługi. Montaż instalacji należy wykonywać zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami, w szczególności zgodnie z wymaganiami kodeksu NC RfG, IRiESD, wymaganiami technicznymi określonymi w dokumencie „Kryteria przyłączania oraz wymagania techniczne dla mikroinstalacji i małych instalacji przyłączanych do sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia ENERGA-OPERATOR SA opublikowanymi na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA i zasadami wiedzy technicznej.

Poświadczeniem prawidłowego wykonania instalacji jest posiadanie przez wykonawcę jednego z uprawnień wykonywania instalacji elektrycznych tj.

- ważny certyfikat potwierdzający kwalifikacje do instalowania odnawialnych źródeł energii (art. 136 lub art. 145 ustawy o odnawialnych źródłach energii) lub,
- ważne świadectwo kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci lub,

- uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

## 5.2 Zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji do sieci ENERGA-OPERATOR SA

W celu przyłączenia mikroinstalacji do sieci ENERGA-OPERATOR SA w trybie zgłoszenia (zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne) należy złożyć poprzez jeden z dostępnych kanałów komunikacji wypełniony druk Zgłoszenia/Dokumentu instalacji będący załącznikiem nr 1 do niniejszej procedury.

Informacje zawarte w Zgłoszeniu/Dokumencie instalacji powinny być kompletne, poprawnie wypełnione, czytelne, nie zawierać błędów. Wszystkie załączniki muszą być sporządzone w języku polskim lub przetłumaczone i poświadczone przez tłumacza przysięgłego. W przypadku konieczności potrzeby uzupełnienia Zgłoszenia/Dokumentu Instalacji o dodatkowe informacje, Właściciel zakładu wytwarzania będzie zobowiązany dostarczyć wymagane informacje lub dokonać odpowiednich wyjaśnień. Do czasu uzupełnienia wymaganej dokumentacji Zgłoszenie/Dokument Instalacji nie będzie stanowić podstawy do przyłączenia mikroinstalacji.

## 5.3 Weryfikacja Zgłoszenia

Zgłoszenie/Dokument Instalacji jest weryfikowany pod względem jego kompletności. W przypadku negatywnej weryfikacji, Właściciel zakładu wytwarzania informowany jest o przyczynach i możliwościach poprawy składanych dokumentów. Data złożenia kompletnej dokumentacji jest datą przyjęcia Zgłoszenia/Dokumentu Instalacji do realizacji.

## 5.4 Przyjęcie Zgłoszenia/Dokumentu instalacji

Po pozytywnej weryfikacji Zgłoszenia/Dokumentu instalacji, Właściciel zakładu wytwarzania otrzymuje pismo od ENERGA-OPERATOR SA informujące o możliwości przyłączenia po spełnieniu wymagań opisanych w tym piśmie.

### 5.4.1 Parametryzacja/wymiana licznika

Parametryzacja/wymiana licznika wykonywana jest po wcześniejszym umówieniu terminu parametryzacji/wymiany z Właścicielem zakładu wytwarzania. W przypadku gdy ENERGA-OPERATOR SA stwierdzi brak możliwości poprawnej zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego Właściciel zakładu wytwarzania otrzymuje protokół z zaleceniami poprawy wskazanych uchybień w określonym terminie.

### 5.4.2 Uregulowanie umów dystrybucyjnej/kompleksowej

#### 5.4.2.1 Umowa kompleksowa

W celu spełnienia wymagań formalno-prawnych w przypadku, gdy właściciel zakładu wytwarzania ma zawartą umowę kompleksową sprzedaży energii elektrycznej, powinien zawrzeć ze sprzedawcą energii nową umowę kompleksową/aneks regulujący zasady rozliczania wprowadzonej energii do sieci ENERGA-OPERATOR SA.



### 5.4.2.2 Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej

W celu spełnienia wymagań formalno-prawnych w przypadku, gdy właściciel zakładu wytwarzania ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, właściciel zakładu wytwarzania powinien zawrzeć z ENERGA-OPERATOR SA dodatkową umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej. Umowa ta reguluje zasady wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej. Rozliczenia za ilości energii wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej, prowadzi wybrany przez właściciela zakładu wytwarzania Sprzedawca energii na podstawie odrębnej umowy.

### 5.4.3 Uzupelnienie danych i naniesienie znaczników w systemach informatycznych

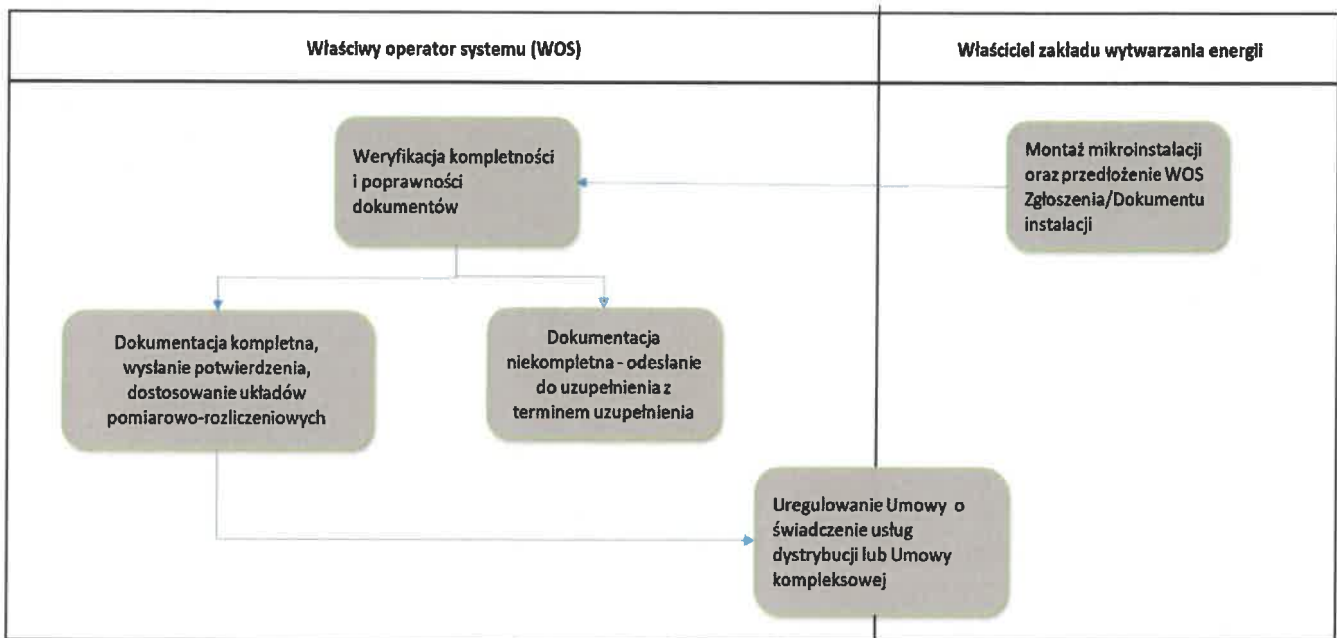
Po wykonaniu przyłączenia modułu wytwarzania energii, informacja o przyłączonej instalacji powinna zostać odwzorowana w systemach informatycznych ENERGA-OPERATOR SA.

### 5.4.4 Przekazywanie danych pomiarowych

ENERGA-OPERATOR SA przekazuje dane pomiarowe do właściwego Sprzedawcy energii elektrycznej, z którym Właściciel zakładu wytwarzania ma zawartą umowę.

## 6 Przebieg procesu

### 6.1 Ogólny przebieg procesu



## 7 Załączniki

### 7.1 Załącznik nr 1 – Zgłoszenie/Dokument instalacji