



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

Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A (o mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW) przyłączanych w oparciu o realizację umowy o przyłączenie

Dokument obowiązuje od 27 kwietnia 2019 r.

Spis treści

1.	Cel i zakres	3
2.	Definicje	3
3.	Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG	4
4.	Procedura pozwolenia na użytkowanie.....	6
4.1.	Montaż modułu wytwarzania energii	6
4.2.	Zgłoszenie modułu wytwarzania energii typu A do sprawdzenia przez ENEA Operator	7
4.3.	Weryfikacja dokumentów.....	7
4.4.	Dokonanie sprawdzenia instalacji.....	7
4.5.	Zawarcie umowy o świadczenie usługi dystrybucji	8
5.	Przebieg procesu	9
6.	Załączniki	9

1. Cel i zakres

Celem niniejszego dokumentu jest uszczegółowienie wymagań dotyczących procedury pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A o mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW (procedura nie jest przewidziana dla modułów wytwarzania typu A przyłączanych w oparciu o zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji). 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), który określa wymagania dla modułów wytwarzania energii o mocy maksymalnej równej i większej od 0,8 kW.

2. 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” (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.
- **„Moc maksymalna” („ $P_{\max}$ ”)** 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;
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.
- **„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.

3. Uwarunkowania formalne wynikające z NC RfG

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 A do 200 kW mocy maksymalnej przyłączanych w oparciu o realizację umowy o przyłączenie, 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.

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 WOS, 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 WOS, że spełnia wymogi określone w NC RfG oraz IRiESP/IRiESD poprzez pomyślne przeprowadzenie procedury pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączania modułu wytwarzania energii.

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

W przypadku modułów wytwarzania typu A WOS może wykorzystać certyfikaty sprzętu wydane przez upoważniony podmiot certyfikujący na potrzeby przedmiotowej oceny.

WOS ma prawo zażądać (na mocy zapisów NC RfG oraz IRiESP/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 IRiESP/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 WOS 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. WOS i właściciel zakładu wytwarzania energii uzgadniają, które rodzaje paliwa mają być testowane.

4. Procedura pozwolenia na użytkowanie

Procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdego nowego modułu wytwarzania energii typu A obejmuje przedłożenie Dokumentu instalacji. Właściciel zakładu wytwarzania energii musi dopilnować, aby wymagane informacje zostały wpisane w Dokumencie instalacji, którego wzór stanowi Załącznik nr 1 niniejszej procedury. Dla każdego modułu wytwarzania energii w ramach zakładu wytwarzania energii przedstawia się osobne Dokumenty instalacji.

4.1. Montaż modułu wytwarzania energii

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 NC RfG, IRIESD, wymaganiami technicznymi określonymi w dokumentach:

- Kryteria oceny możliwości przyłączenia oraz wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia ENEA Operator;
- Kryteria oceny możliwości przyłączenia oraz wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej średniego napięcia ENEA Operator;

opublikowanymi na stronie internetowej ENEA Operator 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.

4.2. Zgłoszenie modułu wytwarzania energii typu A do sprawdzenia przez ENEA Operator

Po wykonaniu zakresu prac po stronie ENEA Operator Właściciel zakładu wytwarzania energii informowany jest o wykonaniu przyłącza i gotowości do świadczenia usług dystrybucji przez ENEA Operator. Po otrzymaniu informacji oraz po zrealizowaniu zakresu prac wynikającego z warunków przyłączenia Właściciel zakładu wytwarzania energii informuje o tym fakcie ENEA Operator. W tym celu należy złożyć do ENEA Operator Dokument instalacji.

Właściciel zakładu wytwarzania energii zobowiązany jest do przekazania certyfikatów sprzętu w zakresie i na warunkach określonych w dokumencie pt.: „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych” – dostępnym na stronie internetowej ENEA Operator.

W przypadku nie otrzymania certyfikatu sprzętu wymaga się potwierdzenia spełnienia wymagań przez dostarczenie sprawozdania z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym zgodnie z „Procedurą testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów” dostępną na stronie internetowej ENEA Operator.

Informacje zawarte w 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 Dokumentu instalacji o dodatkowe informacje, Właściciel zakładu wytwarzania energii będzie zobowiązany dostarczyć wymagane informacje lub dokonać odpowiednich wyjaśnień. Do czasu uzupełnienia wymaganej dokumentacji Dokument instalacji nie będzie stanowił podstawy do przyłączenia modułu wytwarzania energii do sieci dystrybucyjnej.

4.3. Weryfikacja dokumentów

Po złożeniu stosownych dokumentów przez Właściciela zakładu wytwarzania, ENEA Operator dokonuje weryfikacji pod względem jego kompletności.

W przypadku negatywnej weryfikacji, Właściciel zakładu wytwarzania energii informowany jest o przyczynach i możliwościach poprawy składanych dokumentów.

4.4. Dokonanie sprawdzenia instalacji

Po pozytywnej weryfikacji Dokumentu instalacji, Komisja powołana przez ENEA Operator uzgadnia datę przeprowadzenia sprawdzenia instalacji.

Sprawdzeniu podlegają urządzenia wyprowadzenia mocy, moduł wytwarzania energii wraz z układami elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, telemechaniki i pozostałych układów wynikających z warunków przyłączenia.

Sprawdzenie może być zakończone oceną pozytywną (bez usterek) lub negatywną (w przypadku stwierdzenia usterek). W przypadku sprawdzenia zakończonego oceną negatywną, orzeczenie Komisji sprawdzającej zostaje przekazane Właścicielowi zakładu wytwarzania energii, celem usunięcia braków i usterek wyszczególnionych w sporządzanym protokole.

Po usunięciu usterek, Właściciel zakładu wytwarzania energii, ma obowiązek ponownie zgłosić obiekt do sprawdzenia.

UWAGA: ENEA Operator może zdecydować, że sprawdzenie instalacji odbywa się na podstawie przedłożonych dokumentów bez wizji lokalnej na obiekcie.

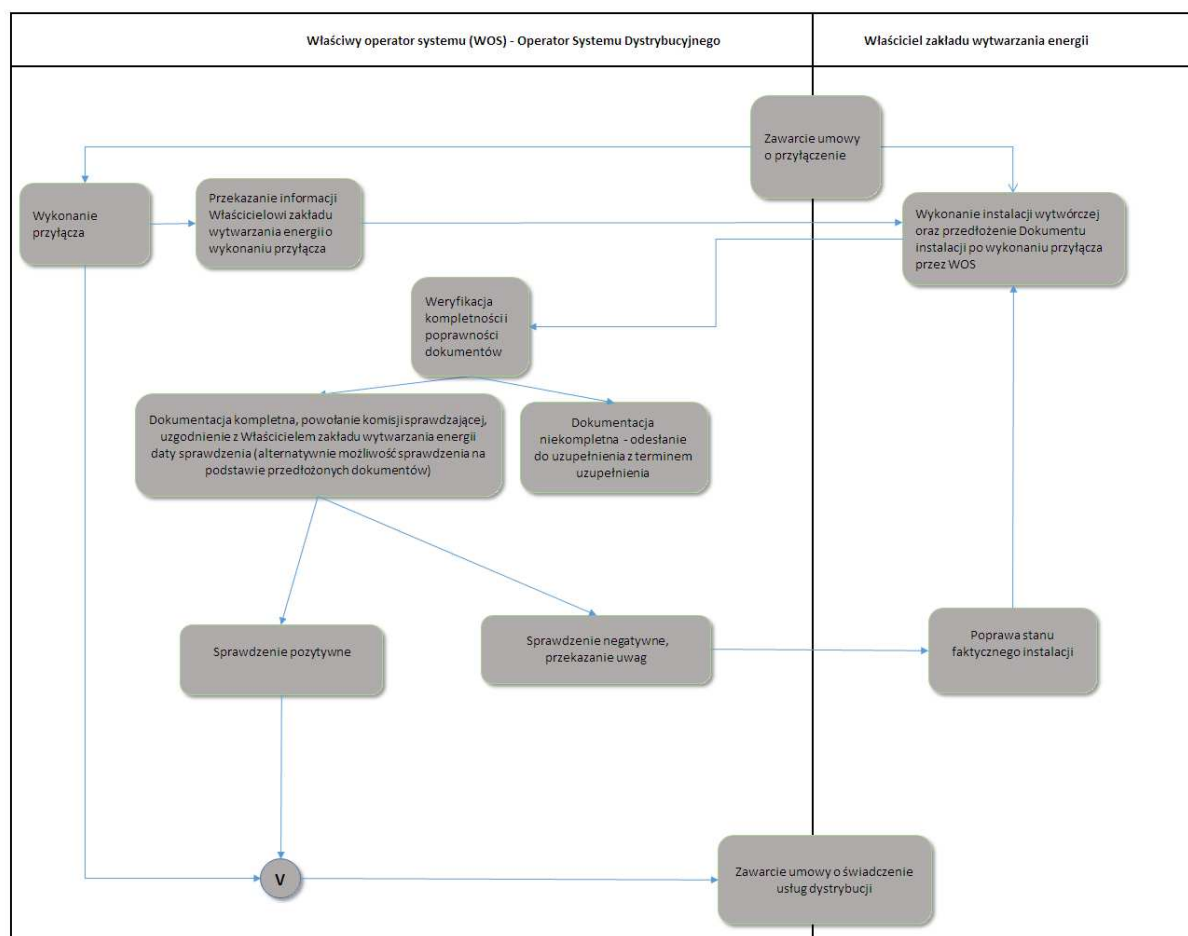
4.5. Zawarcie umowy o świadczenie usługi dystrybucji

Pozytywne sprawdzenie instalacji Właściciela zakładu wytwarzania energii oraz wniesienie opłaty za przyłączenie (jeżeli jest ona wymagana) stanowi podstawę do zawarcia umowy o świadczenie usługi dystrybucji. Po zawarciu umowy następuje montaż/sprawdzenie i oplombowanie przez ENEA Operator układów pomiarowo-rozliczeniowych, oraz podanie napięcia na obiekt.

Po wykonaniu przyłączenia modułu wytwarzania energii, informacja o przyłączonej instalacji jest odwzorowana w systemach informatycznych.

5. Przebieg procesu

Ogólny przebieg procesu (do upublicznienia)



6. Załączniki

W ramach procedury opracowano poniższe załączniki:

Załącznik I Druk Dokumentu instalacji

(poniżej 200kW mocy maksymalnej) do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator sp. z o.o.



pu-DI

wypełnia pracownik ENEA Operator

Dane należy wpisywać drukowanymi literami

[illegible]

- dla osoby prawnej lub jednostki organizacyjnej nie posiadającej osobowości prawnej: pełna nazwa, NIP, siedziba podmiotu: ulica, nr domu/działki, nr lokalu, kod pocztowy, miejscowość, gmina, nr telefonu, adres email

PESEL

NIP

A horizontal number line with 10 tick marks, labeled from 0 to 9.

Adres

do korespondencji

(jeżeli inny niż powyżej)

1

Wyrażam zgodę na przysyłanie korespondencji dotyczącej realizacji niniejszego dokumentu instalacji z wykorzystaniem wskazanego poniżej adresu poczty elektronicznej:

adres e-mail

II. DANE ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII PRZYŁĄCZANEGO DO SIECI:

--	--	--

ulica, osiedle, plac, itp.

miejsowość

nr domu / lokalu

[illegible]

kod pocztowy

poczta

nr działki

gmina

--

numer licznika / numer PPE

III. DANE PRZYŁĄCZANEGO MODUŁU WYTWARZANIA ENERGII:

rodzaj źródła
energii pierwotnej²⁾

1

energia z wiatru

1

energia z promieniowania słonecznego

1

inna:

Lp.	Typ urządzeń (ogniwa fotowoltaiczne/ generator)	Producent	Moc zainstalowana* [kW]	Moc maksymalna** P_{max} [kW]	Liczba [sztuki]	Sumaryczna moc zainstalowana [kW]	Sumaryczna moc maksymalna* [kW]
1.							
2.							
3.							
4.							
Razem:							

Udzielimy odpowiedzi:

- telefonicznie - Call Center 61 850 40 00
- elektronicznie - e-mail: kontakt@operator.enea.pl
- w siedzibach Biur Obsługi Klienta - wykaz na stronie www.operator.enea.pl

* Moc zainstalowana elektryczna - określona przez producenta moc znamionowa urządzenia służącego do wytwarzania energii elektrycznej (tj. generatora, ogniwa fotowoltaicznego lub ogniwa paliwowego), wyrażona w watach [W] lub wielokrotnościach tej jednostki (w kW, MW).

** Moc maksymalna (Pmax) - maksymalna 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.

W przypadku współpracy urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej z inwerterami należy również podać poniższe dane:

Lp.	Typ inwertera	Producent	Moc znamionowa po stronie AC [kW]	Moc maksymalna [kW]	Ilość [sztuki]	Sposób przyłączenia (1- lub 3 fazowo)
1.						
2.						
3.						
Razem:						

Numer warunków przyłączenia:

IV. PLANOWANA DATA PRZYŁĄCZENIA

ZGODNIE Z ZAWARTĄ UMOWĄ O PRZYŁĄCZENIE

dzień	miesiąc	rok			

V. DODATKOWE UWAGI WŁAŚCICIELA ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII:

VI. DODATKOWE INFORMACJE DLA WŁAŚCICIELA ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII:

- Informacje podane przez Właściciela zakładu wytwarzania, w tym załączniki do Dokumentu instalacji, powinny być kompletne, poprawnie wypełnione, czytelne, nie zawierać błędów. W przypadku konieczności potrzeby ich uzupełnienia o dodatkowe informacje, Właściciel zakładu wytwarzania będzie zobowiązany dostarczyć wymagane informacje lub dokonać odpowiednich wyjaśnień. Do czasu uzupełnienia wymaganej dokumentacji niniejszy Dokument instalacji nie będzie stanowić podstawy do przyłączenia modułu wytwarzania.
- W przypadku niedostarczenia brakujących informacji oraz dokumentów, o których mowa powyżej, w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania wezwania o uzupełnienie Dokumentu instalacji, złożone dokumenty zostaną zwrócone do Właściciela zakładu wytwarzania.
- Wszystkie załączniki muszą być sporządzone w języku polskim lub przetłumaczone i poświadczone przez tłumacza przysięgłego.
- Właściciel zakładu wytwarzania energii zobowiązany jest powiadomić ENEA Operator sp z o.o. o trwałym wycofaniu z eksploatacji modułu wytwarzania energii.

VII. OŚWIADCZENIE W SPRAWIE KLAUZULI INFORMACYJNEJ O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH

Oświadczam, że wszystkie osoby wymienione w niniejszym wniosku i w załącznikach do wniosku zapoznały się z odpowiednią Klauzulą informacyjną ENEA Operator sp. z o.o. ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań NIP: 782-23-77-160, REGON: 300455398, która jest administratorem Państwa danych osobowych.

Dane osobowe przetwarzane będą w celu: realizacji wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz zawarcia i realizacji umowy o przyłączenie do sieci, wypełnienia ciążących na przedsiębiorstwie energetycznym obowiązków prawnych, wynikających z prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez ENEA Operator sp. z o.o.

Szczegóły dotyczące przetwarzania danych osobowych wnioskodawców znajdują się w Klauzuli informacyjnej ENEA Operator sp. z o.o. – Obowiązek informacyjny dla Klientów dostępnej na stronie:

<https://www.operator.enea.pl/ochrona-danych-osobowych-rodo>.

data

czytelny podpis lub podpis i pieczęćka imienna właściciela zakładu wytwarzania energii

VIII. OŚWIADCZENIE INSTALATORA MODUŁU WYTWARZANIA ENERGII: Imię i

nazwisko

numer telefonu

Adres

zamieszkania

ulica, osiedle, plac, itp.

mięscowość

nr domu / lokalu

kod pocztowy

poczta

Oświadczam, że moduł wytwarzania energii w obiekcie został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami, w szczególności: NC RFG, w tym z Wymogami Ogólnego Stosowania⁴⁾, IRIESD w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG oraz zasadami wiedzy technicznej i znajduje się w stanie umożliwiającym załączenie jej pod napięcie oraz zapewnia wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art.7a ustawy Prawo energetyczne za co przyjmuję odpowiedzialność.

- zainstalowane w mikroinstalacji urządzenia spełniają wymogi Dyrektyw 2014/35/UE i 2014/30/UE oraz normy PN-EN 50438:2014-02 lub EN 50438:2013 w zakresie nieobjętym zapisami NC RfG

- zastosowane blokady uniemożliwiają współpracę źródła wytwórczego z siecią ENEA Operator sp z o.o. w przypadku zaniku napięcia z tej sieci (instalacja źródła wytwórczego zostanie automatycznie odłączona od sieci ENEA Operator sp z o.o.)

Oświadczam, że dla trybu LFSM-O wprowadzone zostały następujące nastawy:

- nastawa progu aktywacji 50,2 Hz, w zakresie wymaganej zdolności 50,2 Hz - 50,5 Hz,
- nastawa statyzmu 5%, w zakresie wymaganej zdolności 2 - 12%.

Informuję, że posiadam uprawnienia do wykonywania mikroinstalacji:

☐ ważny certyfikat potwierdzający kwalifikacje do instalowania odnawialnych źródeł energii (art. 136 lub art. 145 ustawy o odnawialnych źródłach energii) nr _____ lub;

☐ ważne świadectwo kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci nr _____ lub;

☐ uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do kierowania robotami budowlanymi nr _____;

☐ inne _____.

data

czytelny podpis lub podpis i pieczęć imienna właściciela zakładu wytwarzania energii

IX. OŚWIADCZENIE WŁAŚCICIELA ZAKŁADU WYTWARZANIA ENERGII:

Oświadczam, że moduł wytwarzania energii nie został zaklasyfikowany do powstających technologii³⁾.

data

czytelny podpis lub podpis i pieczęć imienna właściciela zakładu wytwarzania energii

X. ZAŁĄCZNIKI DO DOKUMENTU

1. Schemat instalacji elektrycznej obiektu przedstawiający sposób podłączenia zakładu wytwarzania energii.
2. Dokumentacja techniczna powykonawcza zawierająca co najmniej parametry techniczne, charakterystykę ruchową i eksploatacyjną przyłączanego zakładu wytwarzania energii (w tym specyfikację techniczną/karty katalogowe urządzeń wytwórczych i przekształtnikowych).
3. Pełnomocnictwa dla osób upoważnionych przez Właściciela zakładu wytwarzania do występowania w jego imieniu.
4. Certyfikat⁵⁾ sprzętu spełniający wymagania NC RFG wydawany przez upoważniony podmiot certyfikujący lub sprawozdanie z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym.

Szanowny Kliencie informujemy, że dokument instalacji można złożyć:

WAŻNE

- papierowo na adres jednostki organizacyjnej ENEA Operator lub
- elektronicznie jako skan z załącznikami (plik .pdf, max. rozmiar <30MB) na adres: kontakt@operator.enea.pl

OBJAŚNIENIA

- 1) W rozumieniu Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeksu sieci dotyczącego wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG)
- 2) właściwe zaznaczyć
- 3) żaden producent modułów wytwarzania energii nie uzyskał na poziomie krajowym odpowiedniej decyzji o zaklasyfikowaniu do powstających technologii
- 4) Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeksu sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) zatwierdzone decyzją Prezesa Urzędu Energetyki
- 5) Dotyczy tylko przypadków, gdy wnioskowany do przyłączenia moduł wytwarzania nie jest umieszczony w Wykazie certyfikowanych urządzeń publikowanym na stronie internetowej Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (www.ptpiree.pl).