

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 B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10,0 MW do 75,0 MW, przyłączanych do sieci na napięciu poniżej 110 kV

„Rampton Sp z o.o.”

Warszawa

Dokument obowiązujący od dnia 1 stycznia 2021 r.

Spis treści

Spis treści.....	2
1. Cel procedury	3
2. Definicje i skróty	3
3. Uwarunkowania formalne	3
4. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B i C.....	4
4.1. Montaż modułu wytwarzania energii	4
4.2. Zgłoszenie modułu wytwarzania energii typu B i C do sprawdzenia zgodności.....	4
4.3. Sprawdzenie kompletności dokumentów	5
4.4. Dokonanie sprawdzenia stanu instalacji	5
4.5. Zawarcie terminowej umowy o świadczenie usług dystrybucji	6
4.6. Testy i sprawdzenie zgodności urządzeń wytwórczych oraz wydanie ostatecznego pozwolenia na użytkowanie	6
4.7. Zawarcie bezterminowej umowy o świadczenie usług dystrybucji.....	7
5. Przebieg procesu.....	8
6. Załączniki:	11
6.1. Dokument PGMD modułu wytwarzania energii typu B i C.....	11
6.2. Druk Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie (wewnętrzny druk Rampton Sp z o.o.	11

1. Cel procedury

Niniejsza procedura oparta wynika 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 (dalej NC RfG). Jej celem jest uszczegółowienie wymagań dotyczących pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10,0 MW do 75,0 MW przyłączanych do sieci elektroenergetycznej o napięciu poniżej 110 kV.

2. Definicje i skróty

Definicje i skróty pojęć występujących w niniejszej procedurze zostały ujęte w dokumencie pn. Definicje i skróty użyte w dokumentach opracowanych przez „Rampton Sp z o.o.” na potrzeby wdrożenia Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci.

3. Uwarunkowania formalne

Stosowanie wymogów określonych w NC RfG rozporządzeniu rozpoczęło się w dniu 27 kwietnia 2019r. Kodeks określił wymogi dotyczące przyłączania do sieci modułów wytwarzania energii w ramach wzajemnego połączenia systemów UE, a mianowicie:

- synchronicznych modułów wytwarzania energii,
- modułów parku energii;
- morskich modułów parku energii,.

Kodeks ustanawia obowiązki zapewniające właściwe wykorzystanie zdolności modułów wytwarzania energii przez operatorów systemów w sposób niedyskryminacyjny i przejrzysty.

Nowe moduły wytwarzania energii muszą spełniać wymogi określone w zależności od poziomu napięcia punktu przyłączenia oraz mocy maksymalnej modułu - (art. 5 ust. 1 NC RfG).

Procedura obejmuje opis uzyskania pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10,0 MW do 75,0 MW, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym poniżej 110 kV zgodnie z kwalifikacją określoną w NC RfG. Oznacza to co do zasady, stosowanie procedury dla 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.

Jako nowe moduły uznaje się te, które nie były przyłączone do sieci w dniu wejścia w życie NC RfG, jeśli ich właściciel nie zawarł wiążącej umowy zakupu podstawowej instalacji wytwórczej w terminie do dwóch lat od wejścia w życie NC RfG lub nie powiadomił o jej zawarciu właściwego operatora systemu i OSP w terminie 30 miesięcy od wejścia w życia NC RfG (art. 4 ust. 2 lit. b).

W niejednoznacznych przypadkach Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może na wniosek WOS rozstrzygnąć czy urządzenia, instalacje lub sieci spełniają wymogi uznania ich za istniejące czy nowe.

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 przyłączenia modułu wytwarzania energii - art. 29 NC RfG.

WOS jest zobligowany do oceny zgodności modułu wytwarzania energii z mającymi zastosowanie wymogami na etapie jego przyłączenia jak i przez cały okres funkcjonowania zakładu wytwarzania energii - art. 41 NC RfG.

WOS ma prawo zażądać 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 określonymi dla pierwszej oceny zgodności z NC RfG oraz IRiESP/IRiESD.

W ramach procesu sprawdzenia zgodności należy opracować wykaz dokumentów oraz wymagań, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii. Dodatkowo WOS ma prawo niezależnie od minimalnych wymogów określonych w NC RfG dotyczących testów zgodności:

- 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

- art. 42 NC RfG.

Dokument Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie może być wymagany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w procesie uzyskiwania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej dla prowadzących działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z modułów wytwarzania energii typu B i C. Procedura wskazuje miejsca, w których może nastąpić interakcja wydanych pozwoleń z dokumentami związanymi z procesem koncesjonowania.

4. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B i C

4.1. Montaż modułu wytwarzania energii

Instalacja modułu wytwarzania energii powinna zostać wykonana przez wykwalifikowaną firmę posiadającą personel z doświadczeniem w wykonywaniu montażu tego typu instalacji. Gwarantuje to poprawność jej działania i bezpieczeństwo dla obsługujących. Montaż instalacji należy wykonywać w oparciu o dokumentację techniczną zgodną z obowiązującymi przepisami, normami, z wymaganiami NC RfG, IRiESD oraz wydanymi warunkami przyłączenia.

4.2. Zgłoszenie modułu wytwarzania energii typu B i C do sprawdzenia zgodności

Po wykonaniu zakresu prac wynikających z umowy o przyłączenie po stronie Rampton Sp z o.o. Właściciel zakładu wytwarzania informowany jest o gotowości do świadczenia usług dystrybucji przez Rampton Sp z o.o.. Właściciel zakładu wytwarzania energii po

zrealizowaniu zakresu prac wynikającego z umowy o przyłączenie składa do Rampton Sp z o.o. Oświadczenie o gotowości do przyłączenia wraz z określonymi w druku oświadczenia załącznikami. Wskazane jest aby Właściciel zakładu wytwarzania energii składał ww. Oświadczenie po otrzymaniu informacji o gotowości do świadczenia usługi dystrybucyjnej.

Należy mieć na uwadze fakt, że informacje zawarte w Oświadczeniu powinny być kompletne, poprawnie wypełnione, czytelne, nie zawierać błędów. Wszystkie załączniki muszą być sporządzone w języku polskim lub z adnotacją poświadczającą przetłumaczenie przez tłumacza przysięgłego. może zostać zobowiązany dostarczyć dodatkowe informacje lub dokonać odpowiednich wyjaśnień przez Rampton Sp z o.o..

W zakresie i na warunkach określonych w dokumencie pt.: „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych” (link strony PTPIREE) Właściciel zakładu wytwarzania energii zobowiązany jest do przekazania certyfikatów sprzętu. W przypadku nie posiadania certyfikatu sprzętu Właściciel zakładu wytwarzania energii ma obowiązek potwierdzenia spełnienia wymagań przez dostarczenie sprawozdania z testu zgodności realizowanego w trybie uproszczonym zgodnie z dokumentem pt. „Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów” dostępnym na stronie internetowej Rampton Sp z o.o.. Dla modułu wytwarzania energii typu C wymaga się od Właściciela zakładu wytwarzania energii dostarczenia wstępnego plan przeprowadzenia testów zgodności. Szczegóły opisane są w ww. dokumencie.

4.3. Sprawdzenie kompletności dokumentów

Po złożeniu dokumentów z pkt. 5.2 przez Właściciela zakładu wytwarzania energii, Rampton Sp z o.o. dokonuje ich weryfikacji pod względem kompletności i poprawności przekazanych informacji. W przypadku negatywnej weryfikacji, Właściciel zakładu wytwarzania energii informowany jest o stwierdzonych brakach lub rozbieżnościach oraz sposobie i terminie przekazania poprawionych dokumentów.

4.4. Dokonanie sprawdzenia stanu instalacji

W przypadku pozytywnej weryfikacji dokumentów z pkt. 5.2 Komisja sprawdzająca powołana przez Rampton Sp z o.o. określa i uzgadnia datę przeprowadzenia sprawdzenia stanu instalacji. Sprawdzeniu podlegają urządzenia do wyprowadzenia mocy, moduł wytwarzania energii wraz z dedykowanymi układami elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej, telemechaniki i pozostałymi układami określonymi w umowie o przyłączenie/warunkach przyłączenia. Sprawdzenie jest dokonywane przed podaniem napięcia na tor pierwotny wytwarzania energii modułu. Dokumentem końcowym jest protokół sprawdzenia wystawiony przez Komisję. Protokół sprawdzenia podpisany przez członków Komisji przekazywany jest Właścicielowi zakładu wytwarzania energii.

Sprawdzenie może kończyć się protokołem z wynikiem pozytywnym (bez usterek), oznacza to możliwość podania napięcia na tor pierwotny modułu wytwarzania energii lub protokołem z wynikiem negatywnym (w przypadku stwierdzenia usterek), tym przypadku Właściciel zakładu wytwarzania energii otrzymuje protokół z negatywną oceną Komisji sprawdzającej wraz z określeniem braków do uzupełnienia i usterek do usunięcia.

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

UWAGA:

- a) Rampton Sp z o.o. może zdecydować, że sprawdzenie instalacji odbywa się na podstawie przedłożonych dokumentów bez wizji lokalnej na obiekcie;
- b) Rampton Sp z o.o. może zdecydować, że sprawdzenia dokona podmiot trzeci pod warunkiem zachowania tajemnicy zawodowej.

4.5. Zawarcie terminowej umowy o świadczenie usług dystrybucji

Pozytywny protokół ze sprawdzenie instalacji Właściciela zakładu wytwarzania energii oraz uregulowanie opłaty za przyłączenie (jeżeli jest ona wymagana) jest podstawę do zawarcia terminowej umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy Rampton Sp z o.o. a Właścicielem zakładu wytwarzania energii. Zawarcie umowy umożliwia sprawdzenie i uruchomienie w tym oplombowanie przez Rampton Sp z o.o. układów pomiarowo-rozliczeniowych. Czynności te są niezbędne do podania napięcia na tor pierwotny modułu wytwarzania energii. Po podaniu napięcia systemy monitorujące pracę sieci Rampton Sp z o.o. są uzupełnione danymi pomiarowymi i sygnalizacyjnymi. Jednocześnie mogą się rozpocząć się testy urządzeń wytwórczych w Zakładzie wytwarzania energii zgodnie z harmonogramem i zakresem uzgodnionym z Rampton Sp z o.o..

4.6. Testy i sprawdzenie zgodności urządzeń wytwórczych oraz wydanie ostatecznego pozwolenia na użytkowanie

Dla modułów wytwarzania energii typu B zaleca się dostarczenie odpowiedniego certyfikatu określonego w dokumencie pt. „Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych”- art. 32 NC RfG. W przypadku braku certyfikatu, zgodnie z ww. dokumentem na daną zdolność techniczną, wymaga się potwierdzenia spełnienia wymogów dla modułu typu B poprzez test zgodności realizowany w trybie uproszczonym zgodnie z dokumentem pt. „Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów”. Sprawozdanie z testów zgodności realizowanych w trybie uproszczonym jest w tym wypadku częścią dokumentu PGMD.

Dla modułów wytwarzania energii typu C sprawdzenie zgodności następuje na podstawie ramowego programu, uwzględniając uwarunkowania techniczne modułu wytwarzania energii oraz uwarunkowania Rampton Sp z o.o.. Właściciel zakładu wytwarzania energii opracowuje program szczegółowy, program podlega uzgodnieniu z . Rampton Sp z o.o.. Program szczegółowy uwzględnia uwarunkowania pracy sieci Rampton Sp z o.o. i Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) tj. grafiki obciążeń, termin i godziny przeprowadzenia testów w dacie przeprowadzenia sprawdzenia. W celu sprawnego przebiegu procesu przyłączania, zaleca się przedłożenia wstępnego planu przeprowadzenia testów zgodności do Rampton Sp z o.o. na etapie dokumentów z pkt. 5.2 Szczegóły dotyczące programu ramowego i szczegółowego zawarte są w dokumencie pt. „Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów”. Sprawozdanie z testów zgodności realizowanych poprzez program szczegółowy jest częścią dokumentu PGMD.

Po zakończeniu testów Właściciel zakładu wytwarzania energii przekłada do Rampton Sp z o.o. dokument PGMD. Rampton Sp z o.o. dokonuje jego weryfikacji pod względem

kompletności i zawartości. Jeżeli weryfikacja dokumentu PGMD przebiegła pozytywnie, Rampton Sp z o.o. wystawia i przekazuje Właścicielowi zakładu wytwarzania energii Ostateczne pozwolenie na użytkowanie.

W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braków w dokumencie PGMD jest on odsyłany do Właściciela zakładu wytwarzania energii w celu usunięcia nieprawidłowości i uzupełnienia braków. Jeżeli Właściciel zakładu wytwarzania energii nie uzyska Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie do daty określonej w terminowej Umowie o świadczenie usług dystrybucji, Rampton Sp z o.o. odłącza Zakład wytwarzania energii od swojej sieci elektroenergetycznej. W przypadku braku możliwości spełnienia wymogów wynikających z NC RfG Właściciel zakładu wytwarzania energii może złożyć wniosek o przyznanie odstępstwa – art. 62 NC RfG.

UWAGA:

Rampton Sp z o.o. może zdecydować, że sprawdzenia zgodności dokona podmiot trzeci pod warunkiem zachowania tajemnicy zawodowej.

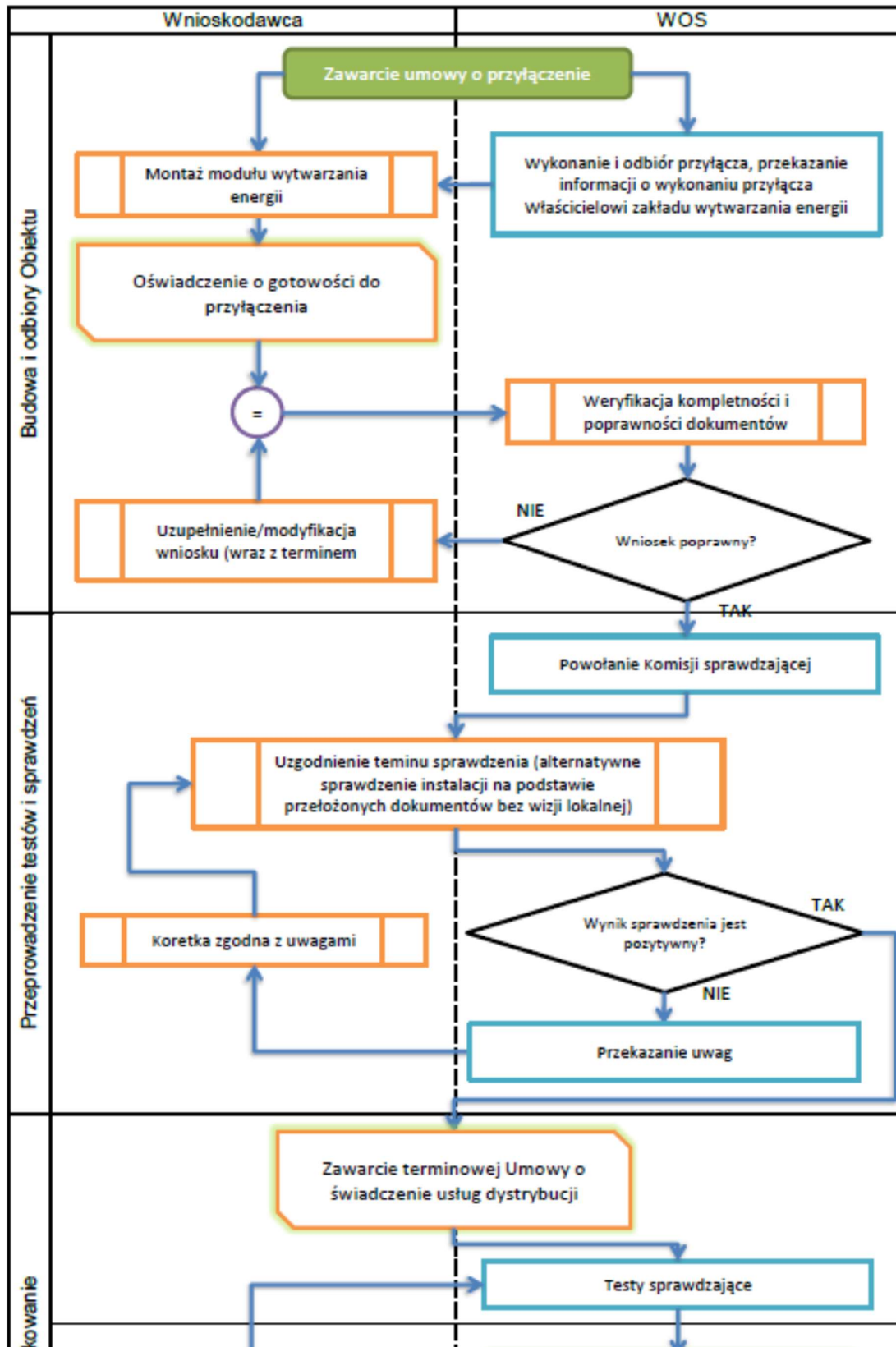
4.7. Zawarcie bezterminowej umowy o świadczenie usług dystrybucji

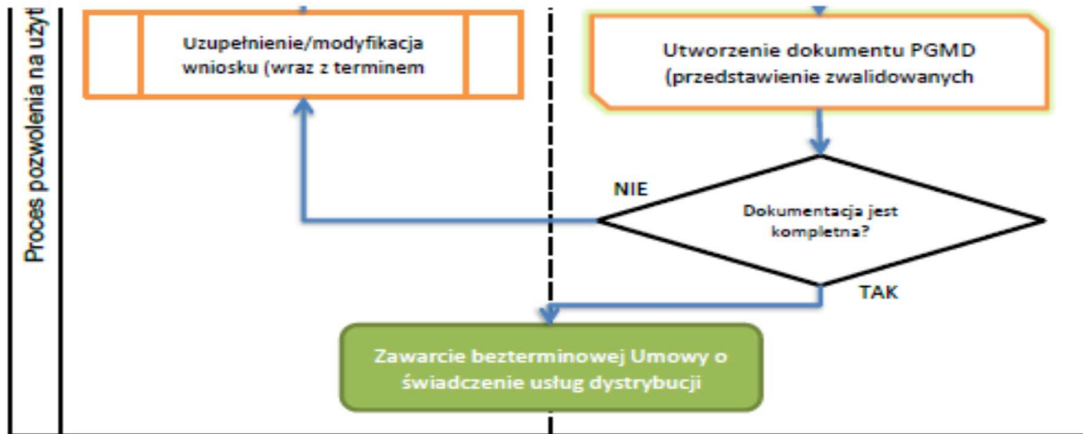
Po otrzymaniu Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie Właściciel zakładu wytwarzania energii dysponujący koncesją na wytwarzanie energii elektrycznej oraz Rampton Sp z o.o. zawierają bezterminową Umowę o świadczenie usług dystrybucji.

Dokument Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie może być wymagany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w procesie uzyskiwania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej.

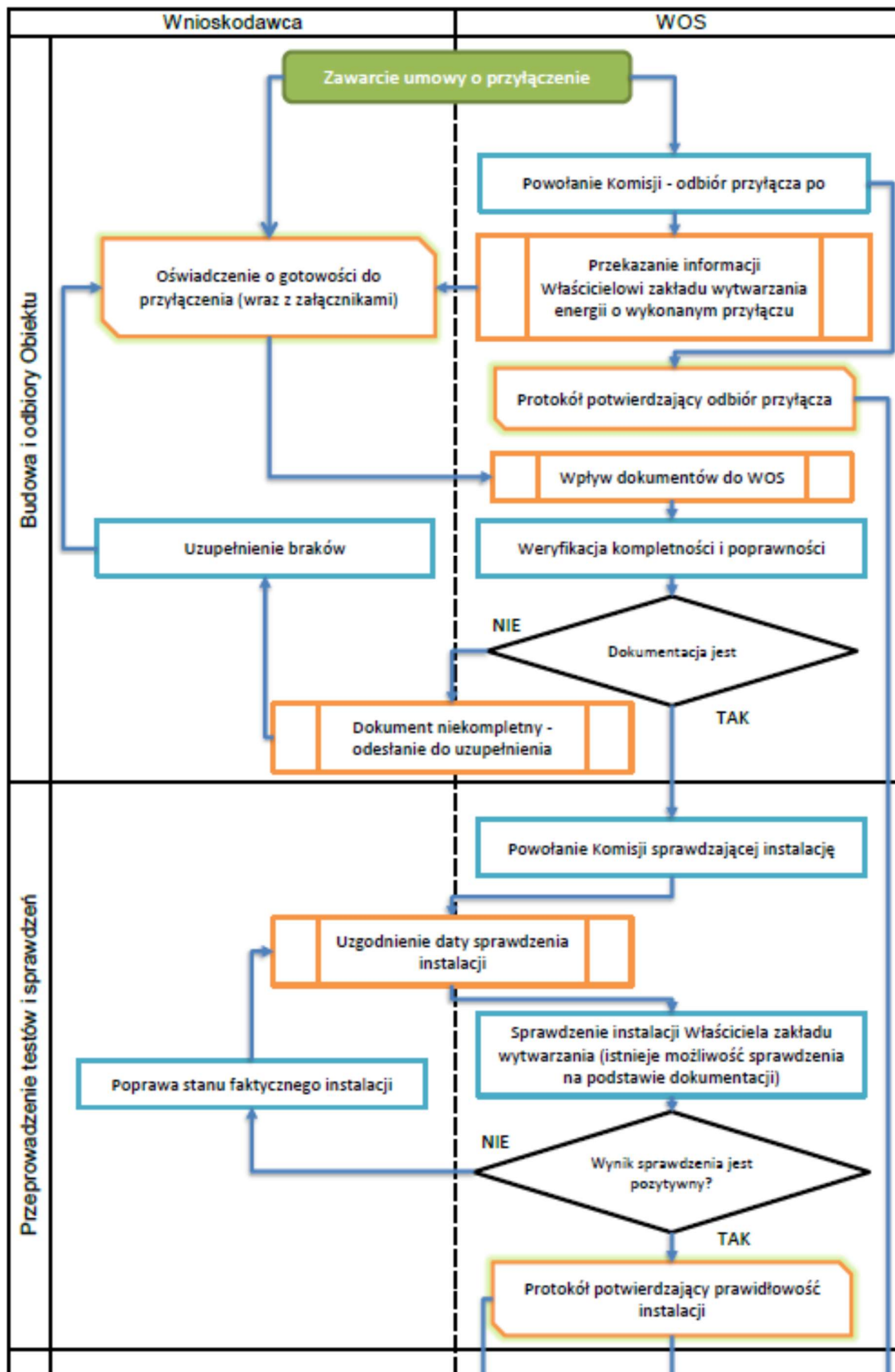
5. Przebieg procesu

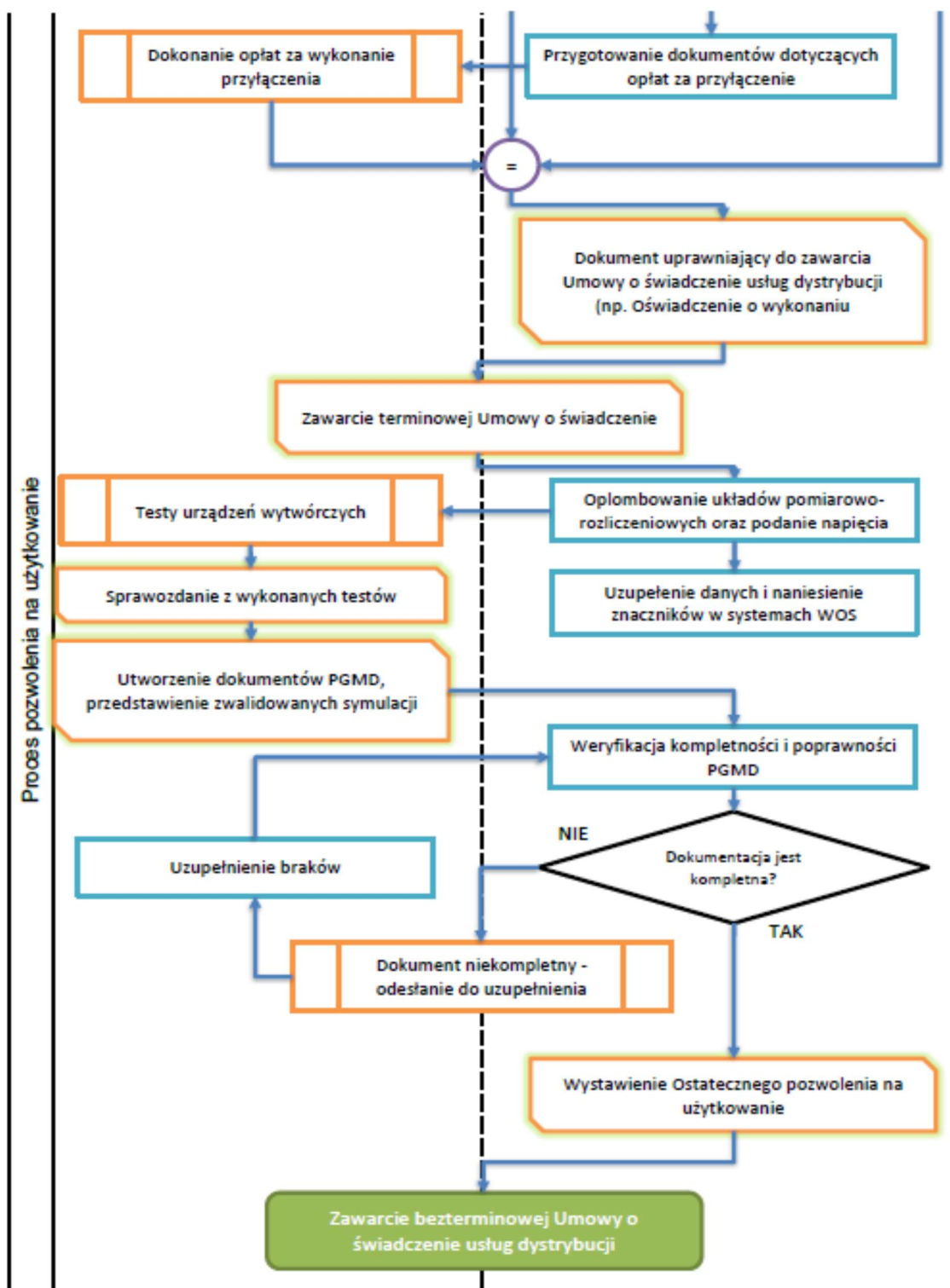
Rys. 1 Przebieg procesu uzyskania pozwolenia na użytkowanie





Rys. 2 Przebieg procesu uzyskania pozwolenia na użytkowanie (szczegółowy)





6. Załączniki:

7. Dokument PGMD modułu wytwarzania energii typu B i C.

8. Druk Ostatecznego pozwolenia na użytkowanie (wewnętrzny druk Rampton Sp z o.o.