

Kolsatpol Sp. z o.o.

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

Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań

Niniejsza informacja 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).

Zgodnie z art.41 ust3 NC RfG OSD podaje wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela zakładu wytwarzania energii, w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań.

1. Wszystkie dokumenty i certyfikaty, które mają być przedstawione przez właściciela zakładu wytwarzania energii zwarte są w opracowaniach:

- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A – do 50 kW mocy zainstalowanej (mikroinstalacje) przyłączanych na Zgłoszenie zgodnie z Art. 7 ust. 8d4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne;
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu A (*o mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW*) przyłączanych w oparciu o realizację umowy o przyłączenie;
- 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;
- Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu D;
- Procedura testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów;
- Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych;

dostępnych na stronie internetowej odpowiednio PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

2. Szczegółowe dane techniczne dotyczące modułu wytwarzania energii mające znaczenie dla przyłączenia do sieci wyszczególnione są w odpowiednich dla danego modułu wytwarzania drukach wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz druku zgłoszenia/dokumentu instalacji dla mikroinstalacji przyłączanych na podstawie art. 7 ust. 8d4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne. Druki wniosków oraz zgłoszenia/dokumentu instalacji dostępne są na stronie internetowej odpowiednio PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

3. Wymogi dotyczące modeli na potrzeby analiz zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu.

Modele dostarczane są na wniosek OSD dla modułów wytwarzania energii typu C i D zgodnie z zasadami określonymi w NC RfG (nie są wymagane dla typu A i B). Wymogi dotyczące standardu modeli określone zostały w dokumencie „Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG)” dostępnym na stronie Operatora Systemu Przesyłowego (<https://www.pse.pl/-/informacja-nt-decyzji-prezesa-urzedu-regulacji-zatwierdzajacej-wymogi-ogolnego-stosowania-dla-przylaczania-jednostek-wytworczych>).

4. Harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia analiz.

Dane systemu niezbędne do przeprowadzenia analiz przekazywane są na etapie wydawania warunków przyłączenia.

5. Analizy właściciela zakładu wytwarzania energii mające wykazać oczekiwane osiągi w stanie ustalonym i osiągi dynamiczne zgodnie z wymogami określonymi w rozdziałach 5 i 6 tytułu IV NC RfG;

Oczekiwane osiągi w zakresie zgodności z wymogami określonymi w rozdziale 5 i 6 tytułu IV NC RfG należy wykazać zgodnie z *Procedurą testowania modułów wytwarzania energii wraz z podziałem obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów* oraz ogólnymi zasadami opisanymi w NC RfG, dostępną na stronie internetowej odpowiednio PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

6. Warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu.

Zasady rejestrowania certyfikatów zawarte są w opracowaniu *Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych*, dostępnym na stronie internetowej odpowiednio PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

7. Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący właścicielowi zakładu wytwarzania energii.

Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów określone zostały w opracowaniu *Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznych*, dostępnym na stronie internetowej odpowiednio PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

8. Podział obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

Podział obowiązków między właścicielem zakładu wytwarzania energii a operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności został określony w opracowaniu „Procedura testowania jednostek wytwórczych”, dostępnym na stronie TAURON Dystrybucja S.A. (www.tauron-dystrybucja.pl).

Kolsatpol Sp. z o.o.

Wdrożenie wymogów wynikających z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru

Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD, w ramach procesu zapewniania zgodności oraz podział obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD oraz operatorom systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności, a także dodatkowe szczegóły dotyczące procedury pozwolenia na użytkowanie.

Niniejsza informacja została opracowana na podstawie zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru (dalej: NC DC). Zgodnie z art. 22 ust. 3 NC DC PSE S.A. oraz art. 31 ust. 4 NC DC PSE S.A. oraz OSD określa oraz podaje do publicznej wiadomości dodatkowe szczegóły dotyczące procedury pozwolenia na użytkowanie, a także zgodnie z art. 35 ust. 3 NC DC PSE S.A. oraz OSD podaje do publicznej wiadomości wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD, w ramach procesu zapewniania zgodności, dodatkowo zgodnie z art. 35 ust. 4 NC DC PSE S.A. podaje do publicznej wiadomości podział obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD oraz operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

1. Wszystkie dokumenty i certyfikaty, które mają zostać przedstawione przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD zwarte zostały w opracowaniach:

- „Procedura testowania instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;
 - „Procedura testowania systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu innego niż przesyłowy wraz z podziałem obowiązków między OSDn, a Właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;
 - „Procedura testowania instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między OSDp, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;
 - „Procedura pozwolenia na użytkowanie dla:
 - instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego;
 - instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego;
 - systemów dystrybucyjnych, w tym zamkniętych systemów dystrybucyjnych;
 - jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i OSP”;
- dostępnych na stronie internetowej odpowiednio PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

2. Szczegółowe dane techniczne wymagane od instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej, mającej znaczenie dla przyłączenia do sieci lub eksploatacji.

Szczegółowe dane techniczne wymagane od instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej, mającej znaczenie dla przyłączenia do sieci lub eksploatacji wyszczególnione są w drukach wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz na poziomie wymogów ogólnego stosowania wynikających z NC DC, dostępnych na stronie Operatora Systemu Przesyłowego (www.pse.pl), a także w ramach powyższych opracowań. Druki wniosków dostępne są odpowiednio na stronie internetowej PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

3. Wymogi dotyczące modeli na potrzeby badania zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu.

Wymogi dotyczące modeli określone zostały na poziomie wymogów ogólnego stosowania wynikających z NC DC, dostępnych na stronie Operatora Systemu Przesyłowego (www.pse.pl).

Natomiast tryb i sposób pozyskiwania modeli realizowany jest zgodnie z wymaganiami określonymi w NC DC i poniższymi opracowaniami: „Procedura testowania instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”, „Procedura testowania systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu innego niż przesyłowy wraz z podziałem obowiązków między OSDn, a Właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu” oraz „Procedura testowania instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między OSDp, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”, dostępnymi odpowiednio na stronie internetowej PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

Modele dostarczane są na wniosek właściwego operatora systemu.

4. Harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia badań.

Dane systemu przekazywane są na etapie wydawania warunków przyłączenia.

5. Badanie wykonane przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD w celu przedstawienia oczekiwanych parametrów działania w stanie ustalonym i osiągu dynamicznych zgodnie z wymogami określonymi w art. 43, 44 i 45 NC DC.

Oczekiwane parametry działania w stanie ustalonym i osiągi dynamiczne w zakresie zgodności z wymogami określonymi w art. 43, 44 i 45 NC DC należy wykazać zgodnie z opracowaniami:

„Procedura testowania instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”, „Procedura testowania systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu innego niż przesyłowy wraz z podziałem obowiązków między OSDn, a Właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu” oraz „Procedura testowania instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między OSDp, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu” oraz ramowymi zasadami opisanymi w NC DC. Opracowania powyższe dostępne są odpowiednio na stronie internetowej PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

6. Warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu.

Zasady rejestrowania certyfikatów sprzętu zawarte są w opracowaniach: „Procedura testowania instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”, „Procedura testowania systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu innego niż przesyłowy wraz z podziałem obowiązków między OSDn, a Właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu” oraz „Procedura testowania instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między OSDp, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”. Opracowania powyższe dostępne są odpowiednio na stronie internetowej PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

7. Warunki i procedury dotyczące wykorzystania przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący.

Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu określone zostały w opracowaniach: „Procedura testowania instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”, „Procedura testowania systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu innego niż przesyłowy wraz z podziałem obowiązków między OSDn, a Właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu” oraz „Procedura testowania instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między OSDp, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”. Opracowania powyższe dostępne są odpowiednio na stronie internetowej PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

8. Podział obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD oraz operatorom systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

Podział obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD oraz operatorom systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności określone zostały w opracowaniach: „Procedura testowania instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu” oraz „Procedura testowania systemów dystrybucyjnych przyłączonych do systemu innego niż przesyłowy wraz z podziałem obowiązków między OSDn, a Właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”; „Procedura testowania instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego wraz z podziałem obowiązków między OSDp, a OSP na potrzeby testów oraz warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu” oraz „Procedura pozwolenia na użytkowanie dla:

- instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego;
- instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego;
- systemów dystrybucyjnych, w tym zamkniętych systemów dystrybucyjnych;
- jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i OSP”. Opracowania powyższe dostępne są odpowiednio na stronie internetowej PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).

9. Dodatkowe szczegóły dotyczące procedury pozwolenia na użytkowanie.

Dodatkowe szczegóły dotyczące procedury pozwolenia na użytkowanie określone zostały w opracowaniach:

„Procedura pozwolenia na użytkowanie dla:

- instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego;
- instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego;
- systemów dystrybucyjnych, w tym zamkniętych systemów dystrybucyjnych;
- jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i OSP” dostępnych odpowiednio na stronie internetowej PSE S.A. i TAURON Dystrybucja S.A. (www.pse.pl i www.tauron-dystrybucja.pl).