

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.

Dyrektor
Pion Zarządzania Majątkiem
Sieciowym

Michał Roman

.....
Podpis

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 ENERGA-OPERATOR S.A. określa oraz podaje do publicznej wiadomości dodatkowe szczegóły dotyczące procedury pozwolenia na użytkowanie, a także zgodnie z art. 35 ust. 3 NC DC ENERGA-OPERATOR S.A. 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 ENERGA-OPERATOR 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 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”;

2. „Procedura pozwolenia na użytkowanie dla:

- 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 ENERGA-OPERATOR S.A. (www.energa-operator.pl)

3. 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 na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR S.A. (www.energa-operator.pl)

4. 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”.

Modele dostarczane są na wniosek ENERGA-OPERATOR S.A.

5. Harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia badań.

Dane systemu przekazywane są na etapie wydawania warunków przyłączenia.

6. 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.

7. 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”.

8. 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”.

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

Podział obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD oraz operatorem 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”.

10. Dodatkowe szczegóły dotyczące procedury pozwolenia na użytkowanie.

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

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

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 000033455

Regon 190275904
NIP 583-000-11-90

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

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

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”.