

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

(dalej OSD)

ul. Wojska Polskiego 3

39-300 Mielec

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.

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

Niniejsza procedura została opracowana na podstawie zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (dalej: NC DC).

Kodeks sieci NC DC określa wymagania dla odbiorców przyłączanych do systemu elektroenergetycznego. Harmonizuje on wymogi dla przyłączania instalacji odbiorczych i systemów dystrybucyjnych w poszczególnych państwach Unii Europejskiej. W konsekwencji określenia przejrzystych i niedyskryminujących zasad dla przyłączanych odbiorów, umożliwiona zostanie dalsza integracja rynków i systemów elektroenergetycznych w Unii Europejskiej.

Kodeks sieci NC DC określa wymogi dotyczące przyłączania do sieci:

- nowych instalacji odbiorczych przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowych instalacji dystrybucyjnych przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowych systemów dystrybucyjnych, w tym nowych zamkniętych systemów dystrybucyjnych;
- nowych jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i właściwych OSP.

I. Zakres stosowania

Zapisy i wymogi określone w Kodeksie Sieci DC, co do zasady, dotyczą nowych instalacji. Istniejące instalacje nie będą podlegały wymogom tego rozporządzenia, z zastrzeżeniem przypadków dotyczących modernizacji lub wymiany urządzeń, mających wpływ na zdolności techniczne instalacji.

Istniejąca instalacja będzie objęta stosowaniem Kodeksu Sieci DC, jeżeli (art. 4 ust. 1):

1. została zmodyfikowana w takim stopniu, że jej umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu;
2. organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie postanowi objąć instalację wszystkimi lub niektórymi wymogami Kodeksu Sieci DC na wniosek właściwego OSP.

Zgodnie z zapisami Kodeksu Sieci DC na potrzeby jego stosowania instalację uznaje się za istniejącą, jeżeli (art. 4 ust. 2):

1. jest już przyłączona do sieci w dniu wejścia w życie Kodeksu; lub
2. właściciel nieprzyłączonej jeszcze instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD zawarł ostateczną i wiążącą umowę zakupu głównego urządzenia odbiorczego w terminie do dwóch lat od wejścia w życie Kodeksu Sieci DC – tj. do 7 września 2018 r.
 - Właściciel instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD musi powiadomić o zawarciu umowy właściwego operatora systemu i właściwego OSP

w terminie 30 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia – tj. do 7 marca 2019 r.

W powiadomieniu przekazywanym właściwemu operatorowi systemu i właściwemu OSP przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD podaje się **co najmniej tytuł umowy, datę jej podpisania i datę wejścia w życie oraz specyfikację głównego urządzenia odbiorczego lub jednostki odbiorczej**, które mają zostać zbudowane, zmontowane lub zakupione.

Zgodnie z art. 8a do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci są przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, o których mowa w Kodeksie Sieci DC może złożyć do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wnioszek o rozstrzygnięcie, czy te urządzenia, instalacje lub sieci spełniają wymogi uznania ich za istniejące czy nowe.

II. Zadania właściwego operatora systemu

Zgodnie z art. 35 ust. 1 NC DC - właściwy operator systemu dokonuje oceny zgodności instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej z wymogami niniejszego rozporządzenia w trakcie całego okresu eksploatacji instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej. Właściciel instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD są informowani o wyniku tej oceny. Zgodność jednostki odbiorczej wykorzystywanej przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych OSP jest oceniana wspólnie przez właściwego OSP i właściwego operatora systemu, a w stosownych przypadkach w porozumieniu z osobą trzecią uczestniczącą w zagregowanym obciążeniu.

W myśl art. 35 ust. 2 NC DC właściwy operator systemu ma prawo żądać od właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD przeprowadzania testów i symulacji zgodności zgodnie z powtarzalnym planem lub ogólnym programem bądź po każdej awarii, modyfikacji lub wymianie jakiegokolwiek sprzętu, która może mieć wpływ na zgodność instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej z wymogami niniejszego rozporządzenia. Właściciel instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD są informowani o wyniku tych testów i symulacji zgodności.

Zgodnie z art. 35 ust. 3 NC DC Właściwy operator systemu 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. Wykaz ten obejmuje co najmniej następujące informacje, dokumenty i wymogi:

- a) wszelkie dokumenty i certyfikaty, które mają być przedstawione przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD;
- b) szczegółowe dane techniczne wymagane od instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu

- przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej, mające znaczenie dla przyłączenia do sieci lub eksploatacji;
- c) wymogi dotyczące modeli na potrzeby badania zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu;
 - d) harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia badań;
 - e) badania wykonane przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD w celu przedstawienia oczekiwanych parametrów działania w stanie ustalonym i osiągow dynamicznych, zgodnie z wymogami określonymi w art. 43, 44 i 45;
 - f) warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu;
 - g) warunki i procedury dotyczące wykorzystania przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący.

I zgodnie z art. 35 ust. 4 NC DC właściwy operator systemu podaje do publicznej wiadomości podział obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD oraz operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

W przypadku operatora (OSD) nie będą występować:

- nowe instalacje odbiorcze przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowe instalacje dystrybucyjne przyłączane do systemu przesyłowego;

Nie planuje się też nowych systemów dystrybucyjnych, w tym nowych zamkniętych systemów dystrybucyjnych.

W każdym z tych przypadków stosuje się procedury i dokumenty opracowane i wdrożone przez operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego połączonego (OSDp).

W systemie dystrybucyjnym OSD może natomiast wystąpić przyłączenie nowych jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i właściwych OSP.

Dodatkowo mając na uwadze postanowienia art. 9c ust. 3a ustawy – Prawo energetyczne stanowiącym, iż operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, realizuje określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową – przy wdrażaniu postanowień NC DC przyjęto zasadę zachowania spójności procedur stosowanych przez operatorów nadrzędnych – tj. operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego, który jest połączony z siecią operatora systemu przesyłowego. Z uwagi na specyfikę funkcjonowania rynku bilansującego i obszar jego funkcjonowania i niewielki rozmiar działalności operatora OSD – w szerokim zakresie zastosowanie będą miały wprost dokumenty wprowadzone przez operatora systemu dystrybucyjnego – OSDp – którym jest PGE Dystrybucja S.A.. W zakresie nie uregulowanym przez operatora – stosuje się wykazy informacji

i dokumentów, a także wymogi, które mają być spełnione przy przyłączaniu 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 - w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań obowiązujące na obszarze działania OSDp.

III. 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”;

IV. 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”;

dostępne są na stronach internetowych OSDp tj. PGE Dystrybucja S.A. /OSP tj. PSE S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.

V. 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 oraz operatora OSDp – tj. PGE Dystrybucja S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.

VI. 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”. Opracowania dostępne na stronie Operatora Systemu Przesyłowego oraz operatora OSDp – tj. PGE Dystrybucja S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.

Modele dostarczane są na wniosek OSD, OSDp lub OSP.

VII. Harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia badań.

Dane systemu przekazywane są na etapie wydawania warunków przyłączenia.

VIII. 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 dostępne na stronie Operatora Systemu Przesyłowego oraz operatora OSDp – tj. PGE Dystrybucja S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.

IX. 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 dostępne na stronie Operatora Systemu Przesyłowego oraz operatora OSDp – tj. PGE Dystrybucja S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.

X. 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 dostępne na stronie Operatora Systemu Przesyłowego oraz operatora OSDp – tj. PGE Dystrybucja S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.

XI. 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”.

Opracowania dostępne na stronie Operatora Systemu Przesyłowego oraz operatora OSDp – tj. PGE Dystrybucja S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.

XII. 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”.

Opracowania dostępne na stronie Operatora Systemu Przesyłowego oraz operatora OSDp – tj. PGE Dystrybucja S.A. W pozostałym zakresie udostępnia je i podaje do publicznej wiadomości OSD w swojej siedzibie.