



Wdrożenie wymogów wynikających z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego

Wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, w ramach procesu zapewniania zgodności oraz podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, a operatorem 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) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (dalej: **NC HVDC**).

D-Energia Sp. z o.o. uprzejmie informuje, iż od 8 września 2019 r. zaczynają obowiązywać zapisy Rozporządzenia Komisji Europejskiej (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (dalej: **NC HVDC**)

1. Wszystkie dokumenty i certyfikaty, które mają zostać przedstawione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela PPM DC:

- *„Procedura testowania systemów HVDC wraz z podziałem obowiązków między właścicielem systemu HVDC a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;*
- *„Procedura testowania modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;*
- *„Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz systemów HVDC”;*
- *„Procedura objęcia istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany”*

dostępne są w biurze Spółki D-Energia Sp. z o.o.

2. Szczegółowe dane techniczne dotyczące systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub PPM DC mające znaczenie dla przyłączenia do sieci wyszczególnione są na poziomie wymogów ogólnego stosowania wynikających z NC HVDC, dostępnych w biurze Spółki D-Energia Sp. z o.o. , a także w ramach powyższych opracowań. Druki wniosków dostępne są w biurze Spółki D-Energia.

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 HVDC, dostępnych w biurze Spółki D-Energia Sp. z o.o. Natomiast tryb i sposób pozyskiwania modeli realizowany jest zgodnie z wymaganiami określonymi w NC HVDC i poniższymi opracowaniami:

- *„Procedura testowania systemów HVDC wraz z podziałem obowiązków między właścicielem systemu HVDC, a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;*
- *Procedura testowania modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”.*

4. Harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia badań.

Dane systemu przekazywane są na etapie wydawania warunków przyłączenia.

5. Badanie wykonane przez właściciela systemu HVDC lub właściciela PPM DC w celu przedstawienia oczekiwanych osiągnięć w stanie ustalonym i osiągnięć dynamicznych zgodnie z wymogami określonymi w tytułach II, III i IV NC HVDC.

Oczekiwane osiągnięcia w zakresie zgodności z wymogami określonymi w tytułach II, III i IV NC HVDC należy wykazać zgodnie z opracowaniami:

- „Procedura testowania systemów HVDC wraz z podziałem obowiązków między właścicielem systemu HVDC a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;
- „Procedura testowania modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;

oraz ramowymi zasadami opisanymi w NC HVDC.

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

Zasady rejestrowania certyfikatów sprzętu zawarte są w opracowaniach:

- „Procedura testowania systemów HVDC wraz z podziałem obowiązków między właścicielem systemu HVDC a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;
- „Procedura testowania modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”.

7. Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący właścicielowi systemu HVDC lub właścicielowi PPM DC.

Warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu określone zostały w opracowaniach:

- „Procedura testowania systemów HVDC wraz z podziałem obowiązków między właścicielem systemu HVDC a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;
- „Procedura testowania modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”.

8. Podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem PPM DC, a D-Energia Sp. z o.o. na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

Podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem PPM DC, a D-Energia Sp. z o.o. na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności określone zostały w opracowaniach:

- *„Procedura testowania systemów HVDC wraz z podziałem obowiązków między właścicielem systemu HVDC a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;*
- *„Procedura testowania modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wraz z podziałem obowiązków między właścicielem modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego a właściwym operatorem systemu na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”;* oraz
- *„Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz systemów HVDC”.*

9. Szczegółowe przepisy oraz dodatkowe szczegóły dotyczące procedur pozwolenia na użytkowanie.

Szczegółowe przepisy oraz dodatkowe szczegóły dotyczące procedur pozwolenia na użytkowanie dla systemów HVDC i PPM DC określone zostały w opracowaniu: *„Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz systemów HVDC”.*