

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**).

Zgodnie z art. 55 ust. 2 oraz art. 60 ust. 3 NC HVDC, PSE S.A. określają oraz podają do publicznej wiadomości wszelkie szczegółowe przepisy procedury pozwolenia na użytkowanie dla systemów wysokiego napięcia prądu stałego (dalej: systemy **HVDC**) oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (dalej: **PPM DC**). Ponadto PSE S.A., zgodnie z art. 70 ust. 3 NC HVDC, podają do publicznej wiadomości wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela PPM DC w ramach procesu zapewnienia zgodności. Dodatkowo zgodnie z art. 70 ust. 4 NC HVDC PSE S.A. podają do publicznej wiadomości podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem PPM DC a operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

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 PSE S.A. 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 PSE S.A. 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 na stronie internetowej PSE S.A. (www.pse.pl/dokumenty).

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 na stronie Operatora Systemu Przesyłowego (www.pse.pl/documents/.../NC_HVDC.pdf), a także w ramach powyższych opracowań. Druki wniosków dostępne są na stronie internetowej PSE S.A. (www.pse.pl/dokumenty).

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 na stronie Operatora Systemu Przesyłowego (www.pse.pl/documents/.../NC_HVDC.pdf). 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 PSE S.A. 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 PSE S.A. na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”.

Przytoczone modele dostarczane są na wniosek PSE S.A.

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 PSE S.A. 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 PSE S.A. 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 PSE S.A. 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 PSE S.A. 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 PSE S.A. 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 PSE S.A. na potrzeby testów oraz warunki i procedura dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu”.

8. Podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem PPM DC, a PSE S.A. na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

Podział obowiązków między właścicielem systemu HVDC lub właścicielem PPM DC, a PSE S.A. na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności określone zostały w opracowaniach:

- „Procedura testowania systemów HVDC wraz z podziałem obowiązków między właścicielem systemu HVDC a PSE S.A. 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 PSE S.A. 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”.