

TB Energia Sp. z o. o.
(dalej OSD)
94-103 Łódź, ul. Wróblewskiego 86

**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**

*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
NC HVDC*

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 NC HVDC OSD określa wszelkie szczegółowe przepisy procedury pozwolenia na użytkowanie oraz podaje informacje do publicznej wiadomości. Procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdego nowego systemu HVDC obejmuje:

- a) pozwolenie na podanie napięcia (EON);
- b) tymczasowe pozwolenie na użytkowanie (ION); oraz
- c) ostateczne pozwolenie na użytkowanie (FON).

Zgodnie z art. 60 ust. 2 NC HVDC OSD określa dodatkowe szczegóły procedury pozwolenia na użytkowanie nowych modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz podaje te informacje do publicznej wiadomości. Procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdego nowego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego obejmuje:

- a) pozwolenie na podanie napięcia (EON);
- b) tymczasowe pozwolenie na użytkowanie (ION); oraz
- c) ostateczne pozwolenie na użytkowanie (FON).

Zgodnie z art. 70 ust. 1 NC HVDC OSD dokonuje oceny zgodności systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego z wymogami niniejszego rozporządzenia przez cały okres funkcjonowania systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego. Właściciel systemu HVDC lub właściciel modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego jest informowany o wyniku tej oceny.

W myśl art. 70 ust. 2 NC HVDC na żądanie OSD, właściciel systemu HVDC lub właściciel modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego przeprowadza testy i symulacje zgodności, nie tylko w trakcie procedur pozwolenia na użytkowanie zgodnie z przepisami tytułu V, ale w powtarzalny sposób w całym okresie funkcjonowania systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego według planu lub ogólnego programu powtarzalnych testów bądź po każdej awarii, modyfikacji lub wymianie jakiegokolwiek sprzętu, która może mieć wpływ na zgodność z wymogami niniejszego rozporządzenia. Właściciel systemu HVDC lub właściciel modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego jest informowany o wyniku tych testów i symulacji zgodności.

Zgodnie z art. 70 ust. 3 NC HVDC OSD podaje do publicznej wiadomości 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. Wykaz ten obejmuje co najmniej następujące informacje, dokumenty i wymogi:

- a) wszystkie dokumenty i certyfikaty, jakie mają zostać przedstawione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego;
- b) szczegółowe dane techniczne dotyczące systemu HVDC, stacji przekształtnikowej HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, mające znaczenie dla przyłączenia do sieci;
- 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 systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego w celu przedstawienia oczekiwanych osiągnięć w stanie ustalonym i osiągnięć dynamicznych, zgodnie z wymogami określonymi w tytułach II, III i IV;
- f) warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu; oraz
- g) warunki i procedury dotyczące wykorzystania odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący właścicielowi modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego.

Natomiast w myśl art. 70 ust. 4 NC HVDC OSD podaje do publicznej wiadomości 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.

W związku z brakiem eksploatacji aktualnie i w przyszłości w systemie OSD systemu HVDC rozumianego jako system elektroenergetyczny przesyłający energię w formie prądu stałego o wysokim napięciu pomiędzy dwiema lub więcej szynami prądu przemiennego, zawierający co najmniej dwie stacje przekształtnikowe HVDC z liniami lub kablami przesyłowymi prądu stałego pomiędzy stacjami przekształtnikovymi HVDC a także modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego rozumianego jako moduł parku energii przyłączony za pomocą jednego lub więcej przyłączy HVDC do jednego lub więcej systemów HVDC – OSD nie opracowuje odmiennych od OSP (PSE S.A.) ani OSDp – PGE Dystrybucja S.A. – dla obszaru Łódź i Enea Operator Sp. z o.o. – dla obszaru Jasin informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogów, które mają być spełnione przez właściciela systemu HVDC lub właściciela modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, w ramach procesu zapewniania zgodności.

W związku z powyższym realizując postanowienia ww. przepisów NC HVDC stosuje się wprost dokumenty opracowane przez operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego połączonego z siecią przesyłową – OSDp – PGE Dystrybucja S.A. – dla obszaru Łódź i Enea Operator Sp. z o.o. – dla obszaru Jasin opracowane w ramach wdrożenia kodeksu NC HVDC – w tym w szczególności:

- Procedurę 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;
- Procedurę 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;

- Procedurę pozwolenia na użytkowanie dla modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz systemów HVDC;