

Wdrożenie wymogów wynikających z zapisów Rozporządzenia Komisji (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

Wytyczne Komisji ds. opracowania procedury objęcia istniejącego systemu wysokiego napięcia prądu stałego oraz istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Spis treści

Spis treści.....	2
1. Cel Komisji:.....	4
1.1. Podstawa prawna:	4
1.1.1. NC HVDC - Motyw 8	4
1.1.2. NC HVDC - art. 4 ust. 1 lit. a)	5
2. Zadania Komisji	5
3. Inwentaryzacja obecnych praktyk w ramach modernizacji/remontów istniejących systemów HVDC oraz istniejących PPM DC	6
4. Określenie początku obowiązywania procedury objęcia istniejących systemów HVDC oraz istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany.....	6
5. Zdefiniowanie modernizacji/remontu/przebudowy/wymiany/ odtworzenia w ramach procedury objęcia istniejącego systemu HVDC lub istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany	6
5.1. Inwentaryzacja obecnych praktyk	7
5.2. Definicje	9
5.3. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany.....	10
5.3.1. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany istniejącego systemu HVDC.....	10
5.3.2. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany istniejącego PPM DC	11
6. Określenie terminu (etapu) powiadomienia OSD o planowanej modernizacji lub wymianie.....	12
6.1. Określenie terminu (etapu) powiadomienia OSD przez właściciela systemu HVDC o planowanej modernizacji lub wymianie	12
6.2. Określenie terminu (etapu) powiadomienia OSD przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie	13
7. Zakres informacji wymaganych w ramach procedury objęcia wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany	13
7.1. Zakres informacji wymaganych w ramach procedury objęcia istniejącego systemu HVDC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany	13
7.2. Zakres informacji wymaganych w ramach procedury objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany	13
8. Opracowanie formularza modernizacji lub wymiany przekazywanego do OSD.....	14
8.1. Opracowanie formularza modernizacji lub wymiany przekazywanego przez właściciela systemu HVDC do właściwego operatora systemu	14
8.2. Opracowanie formularza modernizacji lub wymiany przekazywanego przez właściciela PPM DC do OSD	14
9. Wskazanie listy zagadnień, które powinny znaleźć się we wzorcach umów/warunków i wniosków o przyłączenie.....	14

9.1. Wskazanie listy zagadnień, które powinny znaleźć się we wzorcach umów/warunków i wniosków o przyłączenie systemów HVDC.....	14
9.2. Wskazanie listy zagadnień, które powinny znaleźć się we wzorcach umów/warunków i wniosków o przyłączenie PPM DC	14
10. Dokumenty do opublikowania w ramach procedury objęcia wymogami HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany	15
11. Opracowanie procedury objęcia istniejących systemów HVDC i istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany.....	16
11.1. Procedura objęcia istniejących systemów HVDC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany	16
11.2. Procedura objęcia istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany	16
11.2.1. Podstawa Prawna.....	16
11.2.2. Zakres podmiotowy.....	17
11.2.3. Zakres przedmiotowy.....	17
11.2.4. Definicje	17
11.2.5. Początek stosowania procedury	18
11.2.6. Informacje ogólne	18
11.2.7. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji).....	19
11.2.7.1. Powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie	20
11.2.7.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany	20
11.2.8. Derogacje	22
12. Załączniki	22

1. Cel Komisji:

1.1. Podstawa prawna:

Rozporządzenie Komisji (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 (zwane dalej: „NC HVDC”) określa wymogi, które w przyszłości będą musiały spełniać przyłączane do sieci systemy wysokiego napięcia prądu stałego (zwane dalej: „systemami HVDC”) oraz moduły parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwane dalej: „PPM DC”)¹. Ponadto art. 4 ust. 1 NC HVDC określa przypadki, w których możliwe jest zastosowanie wymogów wynikających z NC HVDC do istniejących systemów HVDC oraz istniejących PPM DC. Jednym z takich przypadków, opisanym w art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, jest modyfikacja systemu HVDC i PPM DC, która powoduje konieczność zmiany umowy przyłączeniowej w znacznym stopniu.

Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (zwane dalej: „NC RfG”)

1.1.1. NC HVDC - Motyw 8

„Ze względu na konieczność zagwarantowania pewności prawa wymogi niniejszego rozporządzenia powinny mieć zastosowanie do nowych systemów HVDC i nowych modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego, ale nie powinny mieć zastosowania do systemów HVDC i modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego już istniejących lub będących w zaawansowanej fazie planowania, choć jeszcze nieukończonych, chyba że właściwy organ regulacyjny lub państwo członkowskie postanowi inaczej w oparciu o zachodzące zmiany wymogów dotyczących systemu i pełną analizę kosztów i korzyści, lub w przypadku, gdy przeprowadza się poważną modernizację tych obiektów.”

1. Zgodnie z art. 2 pkt 1 NC HVDC **system HVDC** oznacza 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 przekształtnikowymi HVDC. Z kolei zgodnie z art. 2 pkt 2 NC HVDC **moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego** oznacza moduł parku energii przyłączony za pomocą jednego lub więcej przyłączy HVDC do jednego lub więcej systemów HVDC. Zgodnie natomiast z art. 2 pkt 17 NC RfG **moduł parku energii** oznacza jednostkę lub zestaw jednostek wytwarzających energię elektryczną, która(-y) jest przyłączona(-y) do sieci w sposób niesynchroniczny lub poprzez układy energoelektroniki, i która(-y) ma również jeden punkt przyłączenia do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego, lub wysokonapięciowego systemu przesyłowego prądu stałego (systemu HVDC).

1.1.2. NC HVDC - art. 4 ust. 1 lit. a)

“Istniejące systemy HVDC i istniejące moduły parku energii z podłączeniem prądu stałego nie podlegają wymogom niniejszego rozporządzenia poza wymogami zawartymi w art. 26, 31, 33 i 50, chyba że:

- a) system HVDC lub moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego został zmodyfikowany w takim stopniu, że dotycząca go umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu zgodnie z następującą procedurą:
 - (i) właściciele systemów HVDC lub modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń, co ma wpływ na zdolności techniczne systemu HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, zgłaszają z wyprzedzeniem swoje plany do właściwego operatora systemu;
 - (ii) jeżeli właściwy operator systemu jest zdania, że zakres modernizacji lub wymiany urządzeń wymaga zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, wówczas powiadamia właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie; oraz
 - (iii) właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa, oraz które wymogi niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie; (...)

2. Zadania Komisji

W ramach Komisji zidentyfikowano główne zadania:

- 1) Inwentaryzacja obecnych praktyk w ramach modernizacji/remontów istniejących systemów HVDC oraz istniejących PPM DC,
- 2) Określenie początku obowiązywania procedury objęcia istniejącego systemu HVDC oraz istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany,
- 3) Zdefiniowanie modernizacji/remontu/przebudowy/wymiany/odtworzenia w ramach procedury objęcia istniejącego systemu HVDC oraz istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany,
- 4) Określenie terminu (etapu) powiadomienia OSD przez właściciela systemu HVDC lub właściciela PPM DC o planowanej modyfikacji,
- 5) Zakres dokumentów wymaganych w ramach procedury objęcia istniejącego systemu HVDC oraz istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany,
- 6) Opracowanie procedury objęcia istniejącego systemu HVDC oraz istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany,
- 7) Opracowanie formularza zgłoszenia dotyczącego modernizacji lub wymiany urządzeń przekazywanego przez właściciela systemu HVDC lub właściciela PPM DC do OSD,

- 8) Zakres modyfikacji systemu HVDC oraz PPM DC skutkujący nową umową przyłączeniową (kryteria oceny),
- 9) Wskazanie listy zagadnień, które powinny znaleźć się we wzorcach umów/warunków i wniosków o przyłączenie.

3. Inwentaryzacja obecnych praktyk w ramach modernizacji/remontów istniejących systemów HVDC oraz istniejących PPM DC

W sieciach operatorów systemów dystrybucyjnych (zwanego dalej: „OSD”) nie ma przyłączonych istniejących systemów HVDC. W sieci operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) zakwalifikowane jako istniejące systemy HVDC zostały dwa połączenia stałoprądowe, które łączą Nasz obszar synchroniczny z innymi obszarami synchronicznymi. Kwestie związane z przeprowadzaniem wymian i modernizacjach w istniejących systemach HVDC uregulowana jest w ramach porozumień międzyoperatorskich. W związku z powyższym niniejszy dokument zawiera w kwestii stosowania art. 4. ust. 1 lit. a) NC HVDC dla istniejących systemów HVDC odwołania do uregulowań określonych w przedmiotowych porozumieniach międzyoperatorskich.

Jednocześnie dostępne informacje o sposobie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci OSD oraz OSP nie pozwoliły na jednoznaczne stwierdzenie, że do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej jest przyłączony istniejący PPM DC.

4. Określenie początku obowiązywania procedury objęcia istniejących systemów HVDC oraz istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

W art. 86 NC HVDC określono termin stosowania wymogów określonych w przedmiotowym rozporządzeniu, który rozpoczyna się trzy lata po opublikowaniu NC HVDC tj. od 8 września 2019 r. Na jego podstawie, niniejsza procedura opracowana w oparciu o art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, pozwalająca na objęcie wymogami NC HVDC istniejące systemy HVDC oraz istniejące PPM DC, ma również zastosowanie od dnia 8 września 2019 r.

5. Zdefiniowanie modernizacji/remontu/przebudowy/wymiany/odtworzenia w ramach procedury objęcia istniejącego systemu HVDC lub istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

W ramach prac Komisji podjęto działania zmierzające do sformułowania definicji w ramach procedury objęcia istniejącego systemu HVDC lub istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany. W pierwszej kolejności określono jakie pojęcia są zdefiniowane w ramach

obecnym praktyk w OSD i OSP. W tym celu zebrano informacje o obecnie używanych definicjach, które przedstawiono w rozdziale 5.1. „Inwentaryzacja obecnych praktyk”. Na bazie obecnie funkcjonujących definicji oraz bazując na zapisach określonych w NC HVDC określono pojęcia użyte na potrzeby procedury objęcia istniejącego systemu HVDC lub istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC, które przedstawiono w rozdziale 5.2.

5.1. Inwentaryzacja obecnych praktyk

Poniżej przedstawiono odpowiedzi OSD i OSP dla definicji „modernizacja” funkcjonującej w ramach obecnych praktyk:

Modernizacja	Prawo budowlane Stan prawny: marzec 2018 r.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	ENERGA-Operator Sp. z o.o.	1. Przebudowa, rozbudowa, rozbiórka częściowa, w obiekcie przyłączonym do sieci, która wpływa na zmianę parametrów technicznych obiektu w zakresie oddziaływania na sieć elektroenergetyczną, w szczególności zmiana ilości i mocy generatorów, zmiana ilości łączników, zmiany w pomiarach i sterowaniach obiektem, zmiana parametrów zwarciowych, zmiana układów połączeń, zmiana ilości rdzeni i klasy dokładności przekładników, zmiana ilości i parametrów dławików oraz wartości pracy współczynnika mocy biernej, zmiana zakresu regulacyjności $\cos \phi$ oraz inne zmiany, które wpłyną na konieczność przeprowadzenia przez Operatora inwestycji w Przyłączu. Wymaga złożenia wniosku o określenie Warunków Przyłączenia. 2. Unowocześnienie, ulepszenie produktu, trwałe ulepszenie, np. istniejącego obiektu budowlanego prowadzące do zwiększenia jego wartości użytkowej. Obejmuje prace związane z podnoszeniem walorów estetycznych i użytkowych budynku lub innego produktu.
	ENEA Operator Sp. z o.o.	Unowocześnienie urządzeń energetycznych, instalacji, linii energetycznych itp., poprzez wprowadzenie zmian konstrukcyjnych w ww. środku trwałym, związanych z wymianą jego części składowych na nowe o nowoczesnej konstrukcji lub lepszych parametrach technicznych.
	innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	Zmiana, określonych w warunkach technicznych przyłączenia danego obiektu, parametrów technicznych mających wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej skutkująca koniecznością złożenia nowego wniosku o określenie warunków przyłączenia.
	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	Pojęcie to nie funkcjonuje ani w dokumentach wewnętrznych PSE S.A., ani w aktach prawnych. Modernizacja została wykreślona z „Prawa Budowlanego” w ramach jego kolejnej aktualizacji obowiązującej od 01.01.1999 r. Przyjmuje się, że pojęcie „modernizacja” zostało zastąpione pojęciem „przebudowa”.
	PGE Dystrybucja S.A.	Pojęcie modernizacji zostało zastąpione pojęciem przebudowy – definicja zgodnie z aktualizacją ustawy Prawo Budowlane.
	Tauron Dystrybucja S.A.	Przebudowa (modernizacja) - wykonywanie robót budowlanych, w wyniku których następuje unowocześnienie obiektu budowlanego poprzez polepszenie jego parametrów technicznych sprawność działania zwiększenie niezawodności lub wydłużenie okresu jego użytkowania.

Poniżej przedstawiono odpowiedzi OSD i OSP dla definicji „wymiana” funkcjonującej w ramach obecnych praktyk:

Wymiana	Prawo budowlane Stan prawny: marzec 2018 r.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	ENERGA-Operator Sp. z o.o.	Zgodnie z interpretacją Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego rozumie się zakres pojęciowy Remontu albo Rozbudowy, w wyniku których wartość użytkowa obiektu po zakończeniu modernizacji

		przewyższa posiadaną przy przyjęciu do używania wartość użytkową, mierzoną okresem używania, zdolnością wytwórczą, jakością usług wykonywanych przy pomocy ulepszonego obiektu, kosztami eksploatacji lub innymi miarami.
	ENEA Operator Sp. z o.o.	Czynność związana z ulepszeniem urządzeń energetycznych, instalacji, linii energetycznych itp.
	innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	Rozumiana jest zarówno jako przebudowa (modernizacja) jak i remont, w zależności od zakresu prac. Jeżeli wytwórca planuje dokonać wymiany urządzeń i nie będzie to skutkowało zmianą mocy przyłączeniowej lub innych parametrów mających wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej, nie ma potrzeby wydawania nowych warunków przyłączenia. Wytwórca powinien zwrócić się do innogy Stoen Operator Sp. z o.o. o aktualizację Załącznika nr 5 do umowy dystrybucyjnej.
	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	Pojęcia te nie funkcjonują ani w dokumentach wewnętrznych PSE S.A., ani w aktach prawnych. Jednoznaczne zdefiniowanie tych pojęć może być trudne, gdyż np. „wymiana” - w zależności od efektu, który ma być osiągnięty – będzie mieściła się w pojęciu „przebudowa” (jeżeli wymieniamy urządzenie na nowe o lepszych parametrach funkcjonalnych) lub pojęciu „eksploatacja” (jeżeli wymieniamy uszkodzone urządzenie na sprawne o identycznych parametrach funkcjonalnych).
	PGE Dystrybucja S.A.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	Tauron Dystrybucja S.A.	Nie zdefiniowano pojęcia.

Poniżej przedstawiono odpowiedzi OSD i OSP dla definicji „**remont**” funkcjonującej w ramach obecnych praktyk:

Remont	Prawo budowlane Stan prawny: marzec 2018 r.	Należy przez to rozumieć wykonywanie w istniejącym obiekcie budowlanym robót budowlanych polegających na odtworzeniu stanu pierwotnego, a niestanowiących bieżącej konserwacji, przy czym dopuszcza się stosowanie wyrobów budowlanych innych niż użyto w stanie pierwotnym.
	ENERGA-Operator Sp. z o.o.	Nie zdefiniowano pojęcia. Argumentuje to tym, że obiekty istniejące które nie spełniają wymagań obecnych przepisów, w szczególności IRIESP przed zamiarem rozpoczęciem prac remontowych w zakresie części energetycznych tzn. urządzeń wytwarzających energię elektryczną, stacji energetycznych itp. powinien złożyć wniosek w celu upewnienia się czy jego obiekt spełnia te wymagania. Wówczas może okazać się, że nie można przeprowadzić remontu, natomiast trzeba dostosować obiekt do obecnych wymagań i będzie to przebudowa lub rozbudowa.
	ENEA Operator Sp. z o.o.	W rozumieniu przepisów Prawa budowlanego, to wykonanie w istniejącym obiekcie budowlanym robót budowlanych, polegających na odtworzeniu jego stanu pierwotnego, z zachowaniem tej samej wartości użytkowej. W ENEA Operator Sp. z o.o. remonty traktuje się na równi z bieżącym utrzymaniem, konserwacją i eksploatacją sieci elektroenergetycznych oraz innych nie sieciowych składników majątkowych.
	innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	Wykonywanie w istniejącym obiekcie budowlanym robót budowlanych polegających na odtworzeniu stanu pierwotnego, a niestanowiących bieżącej konserwacji, przy czym dopuszcza się stosowanie wyrobów budowlanych innych niż użyto w stanie pierwotnym.
	PGE Dystrybucja S.A.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	Tauron Dystrybucja S.A.	Nie zdefiniowano pojęcia.

Poniżej przedstawiono odpowiedzi OSD i OSP dla definicji „**odtworzenie**” funkcjonującej w ramach obecnych praktyk:

Odtworzenie	Prawo budowlane Stan prawny: marzec 2018 r.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	ENERGA-Operator Sp. z o.o.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	ENEA Operator Sp. z o.o.	Rekonstrukcja (odbudowanie) zużytych całkowicie lub częściowo urządzeń energetycznych, instalacji, linii energetycznych itp., powodujące wzrost wartości użytkowej.
	innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	Przywrócenie (np. po okresie przerwy w funkcjonowaniu) pracy danego urządzenia z parametrami zgodnymi z określonymi w pierwotnych warunkach przyłączenia dla danego urządzenia.
	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	PGE Dystrybucja S.A.	Nie zdefiniowano pojęcia.
	Tauron Dystrybucja S.A.	Nie zdefiniowano pojęcia.

Poniżej przedstawiono odpowiedzi OSD i OSP dla definicji „**przebudowa**” funkcjonującej w ramach obecnych praktyk:

Przebudowa	Prawo budowlane Stan prawny: marzec 2018 r.	Należy przez to rozumieć wykonywanie robót budowlanych, w wyniku których następuje zmiana parametrów użytkowych lub technicznych istniejącego obiektu budowlanego, z wyjątkiem charakterystycznych parametrów, jak: kubatura, powierzchnia zabudowy, wysokość, długość, szerokość bądź liczba kondygnacji; w przypadku dróg są dopuszczalne zmiany charakterystycznych parametrów w zakresie niewymagającym zmiany granic pasa drogowego.
	ENERGA-Operator Sp. z o.o.	Definicja zgodnie z aktualizacją ustawy Prawo Budowlane.
	ENEA Operator Sp. z o.o.	Definicja zgodnie z aktualizacją ustawy Prawo Budowlane.
	innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	Definicja zgodnie z aktualizacją ustawy Prawo Budowlane.
	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.	Pojęcie to nie jest zdefiniowane w żadnym, aktualnie obowiązującym dokumencie wewnętrznym PSE S.A. Definicja zgodnie z aktualizacją ustawy Prawo Budowlane.
	PGE Dystrybucja S.A.	Definicja zgodnie z aktualizacją ustawy Prawo Budowlane.
	Tauron Dystrybucja S.A.	Definicja zgodnie z aktualizacją ustawy Prawo Budowlane.

5.2. Definicje

Wymiana – modyfikacja istniejącego systemu HVDC lub istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca odtworzeniem bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych,

Modernizacja – rozbudowa lub modyfikacja istniejącego systemu HVDC lub istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca ulepszeniem parametrów/zdolności technicznych,

Istotna modyfikacja – modernizacja lub wymiana istniejącego systemu HVDC lub istniejącego PPM DC, dla której umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla której musi zostać zawarta nowa umowa przyłączeniowa, skutkująca koniecznością objęcia wymogami NC HVDC.

5.3. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany

W NC HVDC zdefiniowano odrębne wymagania i zdolności techniczne dla systemów HVDC i PPM DC. W związku z powyższym poniżej przedstawiono opis kwalifikacji dla tych obiektów w dwóch odrębnych podrozdziałach.

5.3.1. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany istniejącego systemu HVDC

Zakres modernizacji lub wymiany skutkujący objęciem istniejących systemów HVDC wymogami NC HVDC określony będzie w ramach porozumień międzyoperatorskich. Przedmiotowa kwalifikacja istotnej modyfikacji odbywać się będzie w oparciu o zdolności określone w NC HVDC:

1) **Dla systemów HVDC oraz stacji przekształtnikowych w zakresie:**

- a) zdolności do zachowania połączenia z siecią oraz pracy w określonych zakresach częstotliwości przez określony czas,
- b) zdolności do zachowania połączenia z siecią oraz pracy w przy określonych prędkościach zmiany częstotliwości,
- c) zdolności w zakresie regulacji mocy czynnej i zdolności w zakresie dostosowania prędkości narastania wahań mocy czynnej,
- d) zdolności do zapewnienia inercji syntetycznej w odpowiedzi na zmiany częstotliwości,
- e) zdolności do zapewnienia odpowiedzi mocy czynnej w zależności od zmian częstotliwości systemu zgodnie z określonymi parametrami (tryb FSM),
- f) zdolności do regulacji mocy czynnej w dół do poziomu minimalnej zdolności przesyłowej mocy czynnej (tryb LFSM-O),
- g) zdolności do regulacji mocy czynnej w górę do poziomu swojej maksymalnej zdolności przesyłowej mocy czynnej (tryb LFSM-U),
- h) zdolności do zachowania połączenia z siecią i pozostania w pracy przy maksymalnym prądzie systemu HVDC przy zakresach napięcia sieci w punkcie przyłączenia wyrażonych jako napięcie w punkcie przyłączenia w odniesieniu do napięcia referencyjnego 1 pu i w określonych okresach,
- i) zdolności do automatycznego odłączenia w przypadku wystąpienia na punktach przyłączenia napięć określonych przez właściwego operatora systemu w porozumieniu z właściwym OSP,
- j) pierwszeństwa dla wkładu mocy czynnej lub wkładu mocy biernej,
- k) jakości zasilania,
- l) zdolności do zapewnienia szybkiego prądu zwarciovego w punkcie przyłączenia,

- m) zdolności do generacji mocy biernej w punktach przyłączenia,
- n) zdolności do pracy w następujących trybach regulacji:
 - tryb regulacji napięcia,
 - tryb regulacji mocy biernej,
 - tryb regulacji współczynnika mocy.
- o) zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia,
- p) zdolności w zakresie pozwarcowego odtworzenia mocy czynnej,
- q) zdolności do szybkiego przywrócenia działania po krótkotrwałych zwarcich,
- r) zdolności do wspierania tłumienia oscylacji mocy w przyłączonych sieciach prądu przemiennego,
- s) zdolności do wspierania elektrycznego tłumienia częstotliwości skrajnych,
- t) zdolności do rozruchu autonomicznego.

2) **Dla stacji przekształtnikowych HVDC w oddalonej lokalizacji poza zdolnościami określonymi w punkcie 1) w zakresie:**

- a) zdolności do zachowania połączenia z siecią,
- b) zdolności wytrzymania prędkości zmiany częstotliwości.

5.3.2. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany istniejącego PPM DC

Właściciel PPM DC powiadamia OSD, o każdej planowanej modyfikacji zdolności technicznych PPM DC, która może mieć wpływ na jego zgodność z wymogami mającymi zastosowanie na mocy NC HVDC, przed rozpoczęciem takiej modyfikacji. W celu powiadomienia, o którym mowa powyżej, właściciel PPM DC powinien skorzystać ze wzoru POWIADOMIENIA przygotowanego przez OSD, dostępnego na jego stronie internetowej.

W ramach przedmiotowego POWIADOMIENIA OSD ocenia zakres modernizacji lub wymiany względem objęcia zakresu wymogami wynikającymi z NC HVDC i tym samym zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji. Przedmiotowa kwalifikacja istotnej modyfikacji odbywa się w oparciu o zdolności określone w NC HVDC oraz NC RfG:

1) **Dla PPM DC w zakresie wymogów z NC HVDC:**

- a) zdolności do pracy w określonych zakresach częstotliwości i odpowiedzi częstotliwościowej,
- b) zdolności wytrzymania prędkości zmiany częstotliwości,
- c) zdolności do obniżenia mocy czynnej w odpowiedzi na wzrost częstotliwości przy określonych warunkach (tryb LFSM-O),
- d) zdolność PPM DC do utrzymania stałej mocy,

- e) zdolności do kontroli generowanej mocy czynnej,
- f) zdolności w zakresie możliwości regulacji mocy czynnej,
- g) zdolności do aktywowania rezerwy mocy czynnej w odpowiedzi na spadek częstotliwości w określonych warunkach (tryb LFSM-U),
- h) zdolności do zapewnienia odpowiedzi mocy czynnej w zależności od zmian częstotliwości systemu zgodnie z określonymi parametrami (tryb FSM),
- i) zdolności w zakresie odbudowy częstotliwości,
- j) zdolności do zachowania połączenia z siecią w określonych zakresach napięć,
- k) zdolności do automatycznego odłączenia w określonych zakresach napięcia,
- l) zdolności do generacji mocy biernej,
- m) zdolności dotyczące stabilności napięcia,
- n) zdolności do priorytetyzacji wkładu mocy czynnej lub biernej podczas zwarcia,
- o) zdolności do ograniczania wszelkich zmian napięcia podczas synchronizacji,
- p) zdolności do stabilnej pracy w zakresie od minimalnej do maksymalnej wartości mocy maksymalnej,
- q) prawidłowości priorytetyzacji oraz doboru zabezpieczeń i ich konfiguracji (w tym nastaw),
- r) zdolność do nie powodowania zakłóceń ani wahań napięcia przy przyłączaniu do sieci,
- s) zdolności w odniesieniu do wymogów zakresie ogólnego zarządzania systemem.

2) Dla PPM DC w zakresie wymogów z NC RfG:

- a) zdolności w zakresie stabilności częstotliwościowej,
- b) zdolności do zachowania połączenia z siecią i pracy w określonych zakresach napięcia ,
- c) zdolności do stabilnego poziomu napięcia,
- d) zdolności do generacji mocy biernej przy mocy maksymalnej,
- e) zdolności w zakresie odporności,
- f) zdolności do pozostania w pracy podczas zwarcia,
- g) zdolności w zakresie odbudowy systemu,
- h) zdolności w zakresie ogólnego zarządzania systemem.

6. Określenie terminu (etapu) powiadomienia OSD o planowanej modernizacji lub wymianie

6.1. Określenie terminu (etapu) powiadomienia OSD przez właściciela systemu HVDC o planowanej modernizacji lub wymianie

Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie w ramach systemów HVDC odbywa się na zasadach określonych w porozumieniach międzyoperatorskich.

6.2. Określenie terminu (etapu) powiadomienia OSD przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie

Właściciel PPM DC informuje OSD, do którego sieci przyłączony jest jego PPM DC, o planowanej modyfikacji na etapie tworzenia koncepcji modernizacji lub wymiany, dysponując wymaganymi dokumentami określonymi w pkt 7.2 i przed wykonaniem analizy ekonomiczno-technicznej dla wariantów określonych w koncepcji.

7. Zakres informacji wymaganych w ramach procedury objęcia wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

7.1. Zakres informacji wymaganych w ramach procedury objęcia istniejącego systemu HVDC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Zakres wymaganych informacji w ramach objęcia istniejącego systemu HVDC wymogami NC HVDC wraz ze sposobem ich przekazywania pomiędzy operatorami określony jest w porozumieniach międzyoperatorskich.

7.2. Zakres informacji wymaganych w ramach procedury objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Minimalny zakres informacji wymaganych w ramach procedury objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany, które właściciel PPM DC zobowiązany jest przekazać do OSD, do którego sieci przyłączony jest jego PPM DC powinien obejmować:

- nazwę podmiotu,
- wartość mocy przyłączeniowej,
 - szczegółowy opis przedmiotu modyfikacji PPM DC, ze szczególnym wskazaniem zmian parametrów technicznych oraz dokumentu zawierającego informacje w zakresie wpływu przedmiotowych modyfikacji na poszczególne wymogi stawiane PPM DC przez NC HVDC (formularz modernizacji lub wymiany przekazywany przez właściciela PPM DC do OSD),
 - nr punktu poboru energii nadany przez OSD, do którego jest przyłączony,
- nr umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji/przesyłania energii elektrycznej/warunków przyłączenia/umowy o przyłączenie lub kopia innego dokumentu technicznego na podstawie, którego dokonano przyłączenia PPM DC,
- oświadczenie wnioskodawcy o własności PPM DC,
 - określenie własności i parametrów układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu transmisji danych (w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością OSD - informacja nie jest wymagana),

- planowany termin rozpoczęcia i zakończenia modernizacji lub wymiany PPM DC,
- potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w NC HVDC lub w dokumentach opracowanych na podstawie NC HVDC dla zakresu modernizacji lub wymiany (opcjonalnie),
- potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w IRIESP/IRIESD dla zakresu modernizacji lub wymiany (opcjonalnie),
- schemat instalacji wewnętrznej (istniejący i planowany).

Informacje przedkładane przez właściciela PPM DC powinny być przekazane w języku polskim. Dopuszcza się przekazanie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

8. Opracowanie formularza modernizacji lub wymiany przekazywanego do OSD

8.1. Opracowanie formularza modernizacji lub wymiany przekazywanego przez właściciela systemu HVDC do właściwego operatora systemu

Formularz dotyczący zakresu modernizacji lub wymiany przekazywany w ramach istniejących systemów HVDC określany jest w porozumieniach międzyoperatorskich.

8.2. Opracowanie formularza modernizacji lub wymiany przekazywanego przez właściciela PPM DC do OSD

Załącznik 1 do POWIADOMIENIA. Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego

Lp.	Obiekt /element modułu/instalacji	Zakres modernizacji lub wymiany (urządzenie podlegające modernizacji lub wymianie)	Termin planowanej realizacji modernizacji lub wymiany	Parametr /zdolność techniczna przed modernizacją lub wymianą	Parametr/zdolność techniczna po modernizacji lub wymianie	Modernizacja lub wymiana spełniająca wymagania NC HVDC (TAK/NIE). Jeśli TAK - należy podać artykuły wymogów NC HVDC	Modernizacja lub wymiana spełniająca wymagania IRIESP/IRIESD (TAK/NIE) jeśli TAK - należy podać punkty IRIESP/IRIESD	Uwagi

9. Wskazanie listy zagadnień, które powinny znaleźć się we wzorcach umów/warunków i wniosków o przyłączenie

9.1. Wskazanie listy zagadnień, które powinny znaleźć się we wzorcach umów/warunków i wniosków o przyłączenie systemów HVDC

Ze względu na charakter istniejących systemów HVDC, lista zagadnień, które powinny znaleźć się w umowach jest przedmiotem ustaleń pomiędzy operatorami systemów przesyłowych, do których ww. systemy są przyłączone.

9.2. Wskazanie listy zagadnień, które powinny znaleźć się we wzorcach umów/warunków i wniosków o przyłączenie PPM DC

1. Druki wniosków o określenie warunków przyłączenia dla PPM DC:

- a. W treści wniosku dodać pola do wyboru:

W przypadku istniejącego PPM DC w rozumieniu NC HVDC, który przeprowadza modernizację lub wymianę:*

- PPM DC jest uznany za istniejący PPM DC zgodnie z NC HVDC,
- wydano decyzję URE w zakresie wymagań NC HVDC,
 - czy wydano ocenę OSD w ramach procedury zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC.

*) zaznaczyć to pole „x” w przypadku uprzedniego przejścia przez procedurę objęcia wymogami NC HVDC.

b. Wprowadzić jako załączniki wymagane dla istniejących PPM DC podlegających modernizacji:

- Kopię/nr decyzji URE w zakresie wymagań NC HVDC dla PPM DC, potwierdzoną za zgodność z oryginałem,
- odpowiedź OSD dotyczącą oceny w zakresie objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC i koniecznością zawarcia nowej lub zmiany istniejącej umowy przyłączeniowej.

2. Warunki przyłączenia:

W treści należy umieścić zapis: PPM DC powinien spełniać wymagania określone w decyzji URE znak z dnia...

Kopia decyzji stanowi załącznik do warunków przyłączenia.

3. Umowy przyłączeniowe:

W treści należy umieścić zapis, że w zakresie prac (obowiązków) po stronie właściciela PPM DC: Wykonanie decyzji URE znakz dnia.... w zakresie spełnienia przez PPM DC wymagań NC HVDC.

10. Dokumenty do opublikowania w ramach procedury objęcia wymogami HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Zaleca się publikację na stronie internetowej OSD niniejszych dokumentów opracowanych w ramach prac Komisji:

Załącznik 1.	Procedura objęcia istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany
Załącznik I	POWIADOMIENIE o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego
Załącznik II	Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego (załącznik do POWIADOMIENIA)

11. Opracowanie procedury objęcia istniejących systemów HVDC i istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Przedmiotowy rozdział zawiera szczegółowe informacje związane z procedurą objęcia istniejących systemów HVDC i istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku ich modernizacji lub wymiany. Procedura dla PPM DC została stworzona w celu jej opublikowania na stronie OSD. Ze względu na powyższe do raportu zostały dołączone dokumenty: Załącznik 1. „Procedura objęcia istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany” zawierający zawartość rozdziału 11.2, w celu opublikowania na stronach właściwych operatorów systemu. Ponadto w związku z obowiązkami właścicieli istniejących PPM DC w zakresie spełnienia wymogu art. 4 ust. 1 lit a) NC HVDC został również przygotowany szablon pisma (Załącznik 2.) do właścicieli, informujący o procesie objęcia wymogami NC HVDC istniejących PPM DC w oparciu o zgłoszony przez właścicieli zakres modernizacji lub wymiany.

11.1.Procedura objęcia istniejących systemów HVDC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Procedura objęcia istniejących systemów HVDC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany jest przedmiotem ustaleń pomiędzy właściwymi OSP jest przedmiotem ustaleń w odpowiednich porozumieniach międzyoperatorskich.

11.2.Procedura objęcia istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Niniejsza procedura dotyczy objęcia istniejących PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany.

11.2.1. Podstawa Prawna

Zgodnie z zapisami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego:

„Istniejące systemy HVDC i istniejące moduły parku energii z podłączeniem prądu stałego nie podlegają wymogom niniejszego rozporządzenia poza wymogami zawartymi w art. 26, 31, 33 i 50, chyba że:

a) system HVDC lub moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego został zmodyfikowany w takim stopniu, że dotycząca go umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu zgodnie z następującą procedurą:

(i) właściciele systemów HVDC lub modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń, co ma wpływ na zdolności techniczne systemu HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, zgłaszają z wyprzedzeniem swoje plany do właściwego operatora systemu;

(ii) jeżeli właściwy operator systemu jest zdania, że zakres modernizacji lub wymiany urządzeń wymaga zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, wówczas powiadamia właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie; oraz

(iii) właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa, oraz które wymogi niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie; (...)”.

11.2.2. Zakres podmiotowy

Przedmiotowa procedura dotyczy objęcia wymogami wynikającymi z NC HVDC i dedykowana jest właścicielom istniejących PPM DC, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę w zakresie istniejącego PPM DC.

11.2.3. Zakres przedmiotowy

W niniejszej procedurze określono warunki dotyczące konieczności zmiany umowy przyłączeniowej w znacznym stopniu lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, a w konsekwencji objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany stosowaniem wymogów wynikających z NC HVDC lub wymagań IRiESP/IRiESD.

11.2.4. Definicje

W ramach procedury objęcia istniejących obiektów wymogami wynikającymi z NC HVDC niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny OSD. Poniżej zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejących PPM DC wymogami wynikającymi z NC HVDC w ramach planowanych modernizacji lub wymian:

Wymiana – modyfikacja istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca odtworzeniem bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych,

Modernizacja – rozbudowa lub modyfikacja istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca ulepszeniem parametrów/zdolności technicznych,

Istotna modyfikacja – wymiana lub modernizacja istniejącego PPM DC, dla której umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla której musi zostać zawarta nowa umowa przyłączeniowa, skutkująca koniecznością objęcia wymogami NC HVDC.

11.2.5. Początek stosowania procedury

W art. 86 NC HVDC określono termin stosowania wymogów określonych w przedmiotowym rozporządzeniu, który rozpoczyna się trzy lata po opublikowaniu NC HVDC tj. od 8 września 2019 r. Na jego podstawie, niniejsza procedura opracowana w oparciu o art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, pozwalająca na objęcie wymogami z NC HVDC istniejące PPM DC w przypadku modernizacji lub wymiany ma również zastosowanie od dnia 8 września 2019 r.

11.2.6. Informacje ogólne

NC HVDC określa wymogi, które będą musiały być spełnione przez nowe PPM DC. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC określa zastosowanie wymogów dla istniejących PPM DC, z którego wynika, że wymogi te będą miały zastosowanie do istniejących PPM DC, które zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC HVDC właściciel PPM DC, który zamierza przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne PPM DC zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do właściwego, ze względu na punkt przyłączenia, operatora systemu. Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, OSD publikuje na swojej stronie internetowej (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie wstępnego planowania modernizacji lub wymiany, przed wystąpieniem do OSD z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

OSD dokonuje oceny zakresu planowanych działań pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC HVDC.

W przypadku zakwalifikowania danego zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC HVDC OSD, zgłasza do Prezesa URE konieczność zmiany obowiązującej umowy przyłączeniowej bądź sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC HVDC, w ocenie OSD, powinien być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

Prezes URE decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz które wymogi NC HVDC mają zastosowanie.

Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do OSD, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE właściciela PPM DC o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany, przekazuje pismem

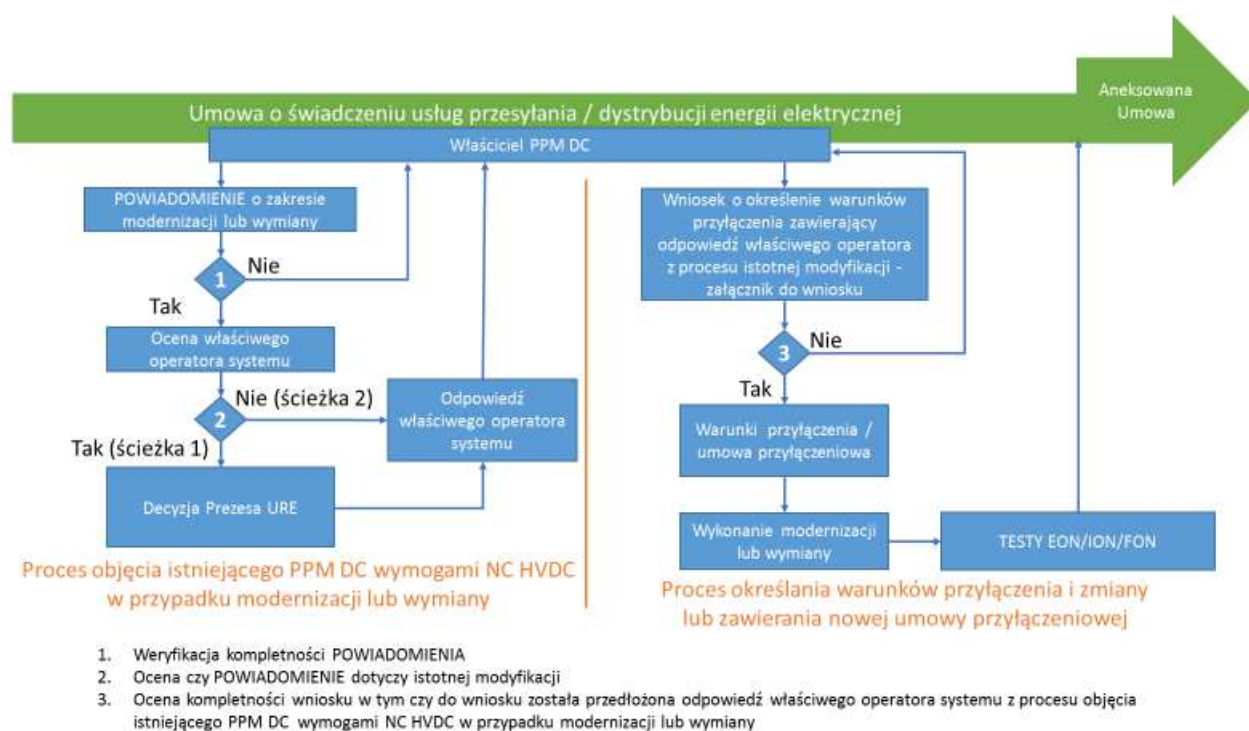
odpowieź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC HVDC i wymaganiami IRIESP/IRIESD objęty zostaje zakres modernizacji lub wymiany, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Niniejsza procedura ma na celu rozstrzygnięcie objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany stosowaniem wymogów wynikających z NC HVDC, wymagań IRIESP/IRIESD, jak również konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

11.2.7. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji)

Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany realizowany jest przed procesem określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany został przedstawiony na poniższym rysunku z uwzględnieniem procesu określania warunków przyłączenia i zawierania umowy przyłączeniowej.

Proces ten obejmuje powiadomienie przez właściciela istniejącego PPM DC właściwego operatora systemu o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany na etapie jego planowania (z uprzednim wyprzedzeniem) w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji.



Rys.1. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej

Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany i tym samym zakwalifikowania lub nie zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji składa się z następujących etapów, których szczegółowy opis został przedstawiony poniżej:

1. Powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie,
2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany:
 - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1),
 - zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2).

11.2.7.1. Powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC HVDC właściciele PPM DC, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę wpływającą na zdolności techniczne PPM DC, powiadamiają o swoich planach dotyczących tych działań OSD (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). **Powiadomienie to powinno odbyć się przed wystąpieniem do OSD z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.**

Złożenie POWIADOMIENIA powinno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem uwzględniającym czas, w jakim prowadzony jest proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany obowiązującej lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej.

W tym celu zaleca się, aby na etapie tworzenia planu (koncepcji) zakresu modernizacji lub wymiany, a przed zatwierdzeniem tego planu (koncepcji) właściciel istniejącego PPM DC złożył POWIADOMIENIE do OSD, do którego sieci przyłączony jest jego PPM DC.

Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, każdy z OSD publikuje na swojej stronie internetowej.

Załączniki do POWIADOMIENIA należy dołączyć w języku polskim. Dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

11.2.7.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany

Po otrzymaniu kompletnego POWIADOMIENIA OSD, dokonuje oceny zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC HVDC o konieczności objęcia stosowaniem wymogów wynikających z NC

HVDC istniejących PPM DC, a tym samym koniecznością określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o NC HVDC.

OSD dokonuje oceny zakresu planowanych działań, w oparciu o kryteria określone w rozdziale 5.3.2., pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC HVDC.

Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez OSD:

- Ścieżka 1 - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja,
- Ścieżka 2 - zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja.

W każdej z tych ścieżek nie wyklucza się objęcia zakresu modernizacji lub wymiany wymaganiami określonymi w IRiESP/IRiESD.

Ponadto w ścieżce 2 również nie wyklucza się możliwości określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRiESP/IRiESD. W takim przypadku umowa przyłączeniowa nie musi być modyfikowana w znaczącym stopniu w rozumieniu NC HVDC, a tym samym PPM DC jest traktowany jako istniejący pod kątem wymogów określonych w NC HVDC. W związku z czym, dla tego zakresu modernizacji lub wymiany PPM DC nie zostanie objęty wymogami określonymi w NC HVDC.

Szczegółowy opis ścieżek oraz sposób procedowania w ramach tych warunków został określony w podrozdziałach 11.2.7.2.1., 11.2.7.2.2.

11.2.7.2.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1)

OSD zgłasza Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC HVDC w ocenie OSD ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany (zgodnie z załącznikiem 3).

OSD przekazuje informację do właściciela PPM DC o przekazaniu oceny do Prezesa URE, w celu wydania stosownej decyzji (zgodnie z załącznikiem 4).

Prezes URE decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz, które wymogi NC HVDC mają zastosowanie. Przedmiotową decyzję Prezes URE przekazuje do OSD.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, OSD udziela odpowiedzi do właściciela PPM DC na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymogi dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany, konieczność zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w oparciu o otrzymaną decyzję (kopia stanowi załącznik do pisma) oraz ewentualnie wymagania wynikające z IRiESP/IRiESD (zgodnie z załącznikiem 5).

W ramach tej ścieżki po otrzymaniu odpowiedzi właściciel przedmiotowego PPM DC powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

11.2.7.2.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2)

W nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, OSD udziela odpowiedzi do właściciela PPM DC na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany w zakresie dostosowania planowanej modernizacji lub wymiany do wymagań wynikających z IRIESP/IRIESD oraz że wymagane jest określenie nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRIESP/IRIESD (zgodnie z załącznikiem 6), bądź że nie jest wymagane określenie nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRIESP/IRIESD (zgodnie z załącznikiem 7).

Jeśli w odpowiedzi wskazano konieczność określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRIESP/IRIESD, to po jej otrzymaniu właściciel przedmiotowego PPM DC powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

11.2.8. Derogacje

Na podstawie art. 77 NC HVDC, w przypadku objęcia istniejącego PPM DC wymogami wynikającymi z NC HVDC w procesie kwalifikacji modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, właściciel PPM DC może wystąpić o przyznanie odstępstw od jednego lub większej liczby wymogów określonych w NC HVDC w odniesieniu do PPM DC będących w jego posiadaniu. Szczegółowe zasady dotyczące odstępstw zostały określone w NC HVDC w tytule VII.

12. Załączniki

Załącznik I	Wzór - Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego
Załącznik II	Wzór - Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego. Załącznik nr 1 do Powiadomienia
Załącznik 1.	Procedura objęcia istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany
Załącznik 2.	Wzór pisma - Informacji nt. możliwości objęcia istniejących modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami technicznymi wynikającymi z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego
Załącznik 3.	Wzór pisma – Oceny OSD w zakresie zakwalifikowania modernizacji lub wymiany obiektu (nazwa/lokalizacja obiektu) jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego

- kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego
- Załącznik 4. Wzór pisma - Przekazania do URE oceny OSD w zakresie zakwalifikowania modernizacji lub wymiany obiektu (nazwa/lokalizacja obiektu) jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego
- Załącznik 5. Wzór pisma - Zakwalifikowania modernizacji obiektu (nazwa/lokalizacja obiektu) jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz objęcia wymaganiami IRIESP/IRiESD
- Załącznik 6. Wzór pisma – Nie zakwalifikowania (wer. I) zakresu modernizacji lub wymiany obiektu (nazwa/lokalizacja obiektu) jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz objęcia wymaganiami IRIESP/IRiESD
- Załącznik 7. Wzór pisma - Nie zakwalifikowania (wer. II) zakresu modernizacji lub wymiany obiektu (nazwa/lokalizacja obiektu) jako istotnej modyfikacji w oparciu o zapisy Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego oraz objęcia wymaganiami IRIESP/IRiESD