



Wdrażanie Kodeksu sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego - Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1447

Spotkanie otwarte

Robert Kielak, PSE S.A.

Konstancin-Jeziorna, 05.07.2017

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

- 1. Cel Kodeksu**
- 2. Zakres przedmiotowy Kodeksu**
- 3. Zakres podmiotowy Kodeksu**
- 4. Główne działania w celu wdrożenia Kodeksu**
- 5. Rola uczestników rynku w procesie wdrażania Kodeksu**
- 6. Fakultatywne działania Państwa Członkowskiego**
- 7. Harmonogram głównych działań wdrożeniowych**

- Kodeks sieci dotyczy przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego (systemów HVDC) i modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego przyłączanych do systemu elektroenergetycznego.
- Kodeks harmonizuje wymogi dla przyłączania ww. systemów HVDC i parków energii w ramach krajów członkowskich Unii Europejskiej.
- W konsekwencji określenia przejrzystych i niedyskryminujących zasad dla przyłączanych systemów HVDC i parków energii umożliwiona zostanie dalsza integracja rynków i systemów elektroenergetycznych w Unii Europejskiej.
- Kodeks został opublikowany w dzienniku Urzędowym UE jako Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 8 września 2016 r. i wszedł w życie 28 września 2016r.
- **Faktycznie wymogi określone w rozporządzeniu i na jego podstawie stosowane będą od dnia 8 września 2019 r.**, po ich opracowaniu przez operatorów i zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Link do treści rozporządzenia:

<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R1447&qid=1474980617817&from=PL>

Główne obszary które reguluje Kodeks HVDC:

- Zasady kwalifikacji systemów HVDC jako nowych lub istniejących dla celów stosowania Kodeksu (art. 4 ust. 2);
- Zakres i sposób opracowania wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania systemów HVDC i parków energii z podłączeniem prądu stałego (art. 5, Tytuł II, Tytuł III, Tytuł IV);
- Opracowanie procedury pozwolenia na użytkowanie (Tytuł V);
- Określenie kryteriów odstępstw dla wymogów Kodeksu (Tytuł VII).

Postanowienia Kodeksu dotyczyć będą, co do zasady, (art. 3 ust. 1):

- nowych systemów HVDC łączących obszary synchroniczne lub obszary regulacyjne, w tym systemów back-to-back;
- nowych systemów HVDC łączących moduły parku energii z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną;
- nowych osadzonych systemów HVDC w ramach jednego obszaru regulacyjnego, które są przyłączane do sieci przesyłowej;
- nowych osadzonych systemów HVDC w ramach jednego obszaru regulacyjnego, które są przyłączane do sieci dystrybucyjnej, wywołujących skutki transgraniczne.

Systemy HVDC, osadzone systemy HVDC, systemy łączące moduły parku energii w dalszej części prezentacji zwane są dalej łącznie „systemami HVDC”.

- Istniejące systemy HVDC nie podlegają wymogom Kodeksu HVDC **poza wymogami zawartymi w art. 26, 31, 33 i 50 Kodeksu (pozwarciowe odtworzenie mocy czynnej, zdolność do tłumienia podsynchronicznych interakcji skrętnych, odporność systemu HVDC, jakość zasilania) – art. 4 ust. 1.**
- Zgodnie z Kodeksem **system HVDC uznaje się za istniejący**, jeżeli (art. 4 ust. 2):
 - a) jest już przyłączony do sieci w dniu wejścia w życie Kodeksu; lub
 - b) właściciel nieprzyłączonego jeszcze systemu HVDC zawarł ostateczną i wiążącą umowę zakupu podstawowej instalacji wytwórczej lub urządzeń HVDC w terminie do dwóch lat od wejścia w życie NC HVDC tj. **do 28 września 2018 r.**
 - Właściciel systemu HVDC lub modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego musi powiadomić o zawarciu umowy właściwego operatora systemu i właściwego OSP w terminie 30 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia.

- **Istniejący system HVDC będzie objęty stosowaniem NC HVDC, jeżeli (art. 4 ust. 1):**
 - a) system HVDC został zmodyfikowany w takim stopniu, że jego umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu;
 - b) organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie postanowi objąć system HVDC wszystkimi lub niektórymi wymogami NC HVDC na wniosek właściwego OSP.
- **Organy regulacyjne mogą – na wniosek właściciela systemu HVDC, właściwego operatora systemu lub właściwego OSP – przyznać właścicielom systemu HVDC, właściwym operatorom systemów lub właściwym OSP odstępstwa od stosowania wymogu lub wymogów tego Kodeksu (Tytuł V Rozdział 2).**

- **Główne działania do realizacji w ramach wdrożenia:**
 - Opracowanie wymogów ogólnego stosowania (art. 5);
 - Dokonanie kwalifikacji systemów HVDC nowe/istniejące (art. 4 ust. 2);
 - Ustalenie zasad udzielania odstępstw od obowiązków wynikających z Kodeksu (Tytuł VII).

- **Pozostałe działania do realizacji w ramach wdrożenia:**
 - Określenie zakresu modernizacji systemu HVDC, która powodować będzie objęcie systemu HVDC wymogami Kodeksu (art. 4 ust. 1);
 - Opracowanie procedury weryfikacji zakresu modernizacji systemu HVDC (art. 4 ust. 1);
 - Opracowanie i upublicznienie procedury pozwolenia na użytkowanie (Tytuł V);
 - Ustalenie standardu wymiany informacji i koordynacji pomiędzy właścicielem systemu HVDC a właściwym operatorem systemu i OSP (art. 51);
 - Określenie obowiązków właściciela systemu HVDC oraz operatora systemu na potrzeby testów symulacji i monitorowania zgodności (Tytuł VI Rozdział 2 i 3).

W konsekwencji wdrażania Kodeksu może powstać konieczność dostosowania IRiESP i IRiESD oraz umów do warunków wynikających z Kodeksu – usunięte będą musiały być wszystkie zapisy, które byłyby sprzeczne z Kodeksem lub z produktami przyjętymi na podstawie Kodeksu (art. 84).

Uczestnicy rynku będą brać udział w procesie wdrażania NC HVDC poprzez m.in. :

- Dokonywanie stosownych zgłoszeń do operatora systemu i OSP w procesie kwalifikacji systemu HVDC jako istniejącego dla celów stosowania Kodeksu (art. 4 ust.2);
- Udział w konsultacjach w procesie opracowywania wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania systemów HVDC (art. 5, Tytuł II, Tytuł III, Tytuł IV);
- Udział w procesie ustalania kryteriów udzielania odstępstw od obowiązku spełnienia wymogów, wynikających z Kodeksu (Tytuł VII).
- Udział w postępowaniu mającym na celu udzielenie odstępstwa od obowiązku spełnienia wymogów, wynikających z Kodeksu (Tytuł VII).

- W NC HVDC przewidziane są następujące możliwości decyzji Państwa Członkowskiego.
 1. Nadanie Prezesowi URE kompetencji do badania, czy system HVDC powinien zostać uznany za nowy czy za istniejący.
 2. Przeniesienie kompetencji do zatwierdzania wymogów wynikających z Kodeksów Sieci z organu regulacyjnego na inny organ.
 3. Wprowadzenie obowiązku zatwierdzania przez Prezesa URE szczegółowych wymogów dotyczących konkretnych zakładów.
 4. Przeniesienie odpowiedzialności za wypracowanie wymogów ogólnego stosowania z OSD na OSP.
 5. Przeniesienie kompetencji w zakresie przyznawania odstępstw z organu regulacyjnego na inny organ.
 6. Przeniesienie obowiązku przeprowadzania badań dot. niekorzystnych interakcji pomiędzy instalacjami z właścicieli przyłączonych instalacji HVDC na OSP.
 7. Przeniesienie obowiązku przeprowadzania badań regulacji tłumienia podsynchronicznych interakcji skrzętnych (SSTI) z właściciela systemu HVDC na OSP.



- | | | | | | |
|----------|------------|---|-----------|------------|---|
| 1 | 8.09.2016 | –Opublikowanie rozporządzenia | 6 | 08.09.2019 | –Termin stosowania wymogów ogólnego stosowania |
| 2 | 28.09.2016 | –Wejście w życie rozporządzenia | 7 | 28.09.2018 | –Termin podpisanych umów na podstawową instalację wytwórczą lub urządzenie HVDC |
| 3 | 8.09.2019 | –Początek stosowania wymogów określonych w Rozporządzeniu | 8 | 28.03.2019 | –Termin zgłaszania istniejącego systemu HVDC |
| 4 | 28.09.2018 | –Przedstawienie do zatwierdzenie propozycji wymogów ogólnego stosowania | 9 | 28.06.2017 | –Publikacja kryteriów odstępstw |
| 5 | 28.03.2019 | –Zatwierdzenie wymogów ogólnego stosowania | 10 | 8.09.2019 | –Termin uruchomienia procesu odstępstw |



Dziękuję za uwagę

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.