



PTPIREE

Spotkanie informacyjne nt. wdrożenia wymagań Kodeksu sieci w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych przez Operatorów zrzeszonych w Polskim Towarzystwie Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej

Maciej Mróz

17 kwietnia 2019 r. Konstancin – Jeziorna



1. Wprowadzenie do rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci
 - Ogólne wprowadzenie do wymagań Rozporządzenia, status rozporządzeń unijnych
 - Ustanowienie na poziomie krajowym progów mocy maksymalnych oraz wymogów ogólnego stosowania
2. Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci elektroenergetycznej
3. Procedura testowania modułów wytwarzania energii
4. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu A – do 50 kW mocy zainstalowanej (mikroinstalacje) przyłączanych na Zgłoszenie
5. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu A (o mocy maksymalnej mniejszej niż 200 kW) przyłączanych w oparciu o realizację umowy o przyłączenie
6. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW oraz typu C o mocy maksymalnej od 10,0 MW do 75,0 MW, przyłączanych do sieci na napięciu poniżej 110 kV
7. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania energii typu D
8. Procedura objęcia istniejącego modułu wytwarzania energii wymogami Rozporządzenia w przypadku modernizacji lub wymiany



- Kodeksy Sieci i Wytyczne są środkami stosowanymi na gruncie prawa Unii Europejskiej w celu budowy wspólnego, jednolitego rynku energii elektrycznej na terenie Wspólnoty. Kodeksy Sieci i Wytyczne zwane będą dalej zbiorczo „Kodeksami Sieci”, chyba że zostanie wyraźnie zaznaczone, że zagadnienie odnosi się wyłącznie do Kodeksów Sieci albo wyłącznie do Wytycznych.
- Kodeksy Sieci opracowane zostały dla kwestii transgranicznych związanych z siecią, kwestii integracji rynku, głównie poprzez eliminację barier technicznych, a ponadto określają zasady funkcjonowania i zarządzania systemami energetycznymi.
- Kodeksy Sieci wprowadzone zostały do porządku prawnego jako rozporządzenia UE, w związku z czym mają pierwszeństwo stosowania w przypadku kolizji pomiędzy przepisami rozporządzenia i przepisami krajowych aktów prawnych.
- **Wynika z tego konieczność dostosowania prawa krajowego i krajowych dokumentów regulujących takie same zagadnienia (np. rozporządzenia, instrukcje ruchu) w celu zapewnienia zgodności z unijnymi Kodeksami Sieci.**
- **W części Kodeksów pojawiają się fakultatywne działania legislacyjne, jakie mogą zostać podjęte na poziomie Państwa Członkowskiego w celu uwzględnienia specyfiki krajowej w procesie wdrażania Kodeksów Sieci.**



Główne obszary, które reguluje Kodeks NC RfG:

- Kwalifikuje moduły wytwarzania energii/jednostek wytwórczych na poszczególne typy – dobór progów mocy na poziomie krajowym;
- Zasady kwalifikacji modułów wytwarzania energii jako nowych lub istniejących dla celów stosowania Kodeksu;
- Zakres i sposób opracowania wymogów ogólnego stosowania dla przyłączania modułów wytwarzania do systemu;
- Procedura pozwolenia na użytkowanie;
- Ramowe zasady udzielania derogacji - określenie kryteriów odstępstw dla wymogów Kodeksu na poziomie krajowym;
- Zasady weryfikacji spełnienia wymogów przez przyłączane moduły wytwarzania.



- Opracowanie wymogów ogólnego stosowania
- Opracowanie progów mocy jednostek wytwórczych
- Kwalifikacja jednostek nowych/istniejących wg kryteriów Kodeksów



- Art. 7 ust. 4 Kodeksu Sieci RfG nakłada na OSP oraz właściwych operatorów systemu obowiązek opracowania propozycji wymogów dla modułów wytwarzania energii, zgodnie z zasadami wskazanymi w art. 7 ust. 3 Kodeksu Sieci RfG.
- W celu zapewnienia proporcjonalności, niedyskryminacji, przejrzystości oraz spełnienia wymogu konsultacji z właściwymi OSD (i uwzględnienia potencjalnych skutków dla ich systemów), PSE S.A. przeprowadziły cykl pięciu spotkań z przedstawicielami stowarzyszeń zrzeszających Wytwórców (4 października, 19 października, 26 października, 9 listopada 2017 r. oraz 12 marca 2018 r.) oraz dwóch spotkań z OSD (21 września oraz 7 grudnia 2017 r.). Celem spotkań było przedstawienie opracowanej przez PSE S.A. propozycji wymogów dla modułów wytwarzania energii oraz pozyskanie opinii interesariuszy w celu wypracowania wymogów ogólnego stosowania, które zgodnie z zasadami Kodeksu Sieci RfG zostały przedłożone do akceptacji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- **Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 2 stycznia 2019 r. zatwierdził przedłożone Wymogi ogólnego stosowania.**

- Progi mocy stanowią granice zakresów mocy modułów wytwarzania energii, na podstawie których moduły wytwarzania energii klasyfikuje się do poszczególnych typów, przy jednoczesnym uwzględnieniu poziomu napięcia ich punktu przyłączenia, zgodnie z art. 5 ust. 2 NC RfG.
- PSE we współpracy z OSD oraz sąsiednimi OSD wypracowały następujące progi mocy:

Typ B – 0,2 MW

Typ C – 10 MW

Typ D – 75 MW

- W ramach współpracy z OSD PSE przeprowadziły 4 spotkania konsultacyjne w dniach: 7 grudnia 2016 r., 7 lutego, 22 maja oraz 30 listopada 2017 r.
- **W dniu 16 lipca 2018 r. Prezes URE wydał decyzję, zatwierdzającą wartości progów mocy maksymalnych zgodnie z przedłożoną Propozycją.**



Proces uznawania jednostek za istniejące/nowe

- Zgodnie z art. 4 ust. 2 za istniejący moduł wytwarzania energii uznaje się moduł wytwarzania energii, który był już przyłączony w dniu wejścia w życie NC RfG (tj. 17 maja 2016 r.) lub właściciel zakładu wytwarzania energii zawarł ostateczną i wiążącą umowę zakupu podstawowej instalacji wytwórczej w terminie dwóch lat od wejścia w życie NC RfG (tj. do 17 maja 2018 r.) i powiadomił o jej zawarciu w terminie do 30 miesięcy od wejścia w życie NC RfG właściwego operatora systemu oraz właściwego operatora systemu przesyłowego.

Moduły uznane za istniejące, co do zasady, nie są zobowiązane do spełnienia wymogów określonych na podstawie NC RfG.

- W art. 4 ust. 2 NC RfG zawarto uprawnienie Państw członkowskich, zgodnie z którym może ono postanowić, że w określonych okolicznościach organ regulacyjny może ustalić, czy moduł wytwarzania energii należy uznać za istniejący moduł wytwarzania energii czy za nowy moduł wytwarzania energii.
- Taka kompetencja została zawarta w art. 8a ustawy Prawo energetyczne: *Operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci są przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, o których mowa odpowiednio w art. 4 ust. 2 lit. b rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.04.2016, str. 1), zwanego dalej "rozporządzeniem 2016/631", w art. 4 ust. 2 lit. b rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223 z 18.08.2016, str. 10), zwanego dalej "rozporządzeniem 2016/1388", lub w art. 4 ust. 2 lit. b 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 (Dz. Urz. UE L 241 z 08.09.2016, str. 1), zwanego dalej "rozporządzeniem 2016/1447", może złożyć do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wnioski o rozstrzygnięcie, czy te urządzenia, instalacje lub sieci spełniają wymogi uznania ich za istniejące czy nowe.*



PTPIREE

WERSJA MULTIMEDIALNA

Slajd końcowy

