



Jednolity europejski rynek energii elektrycznej

Rozwój wymiany transgranicznej:

- mechanizmy**
- infrastruktura przesyłowa**

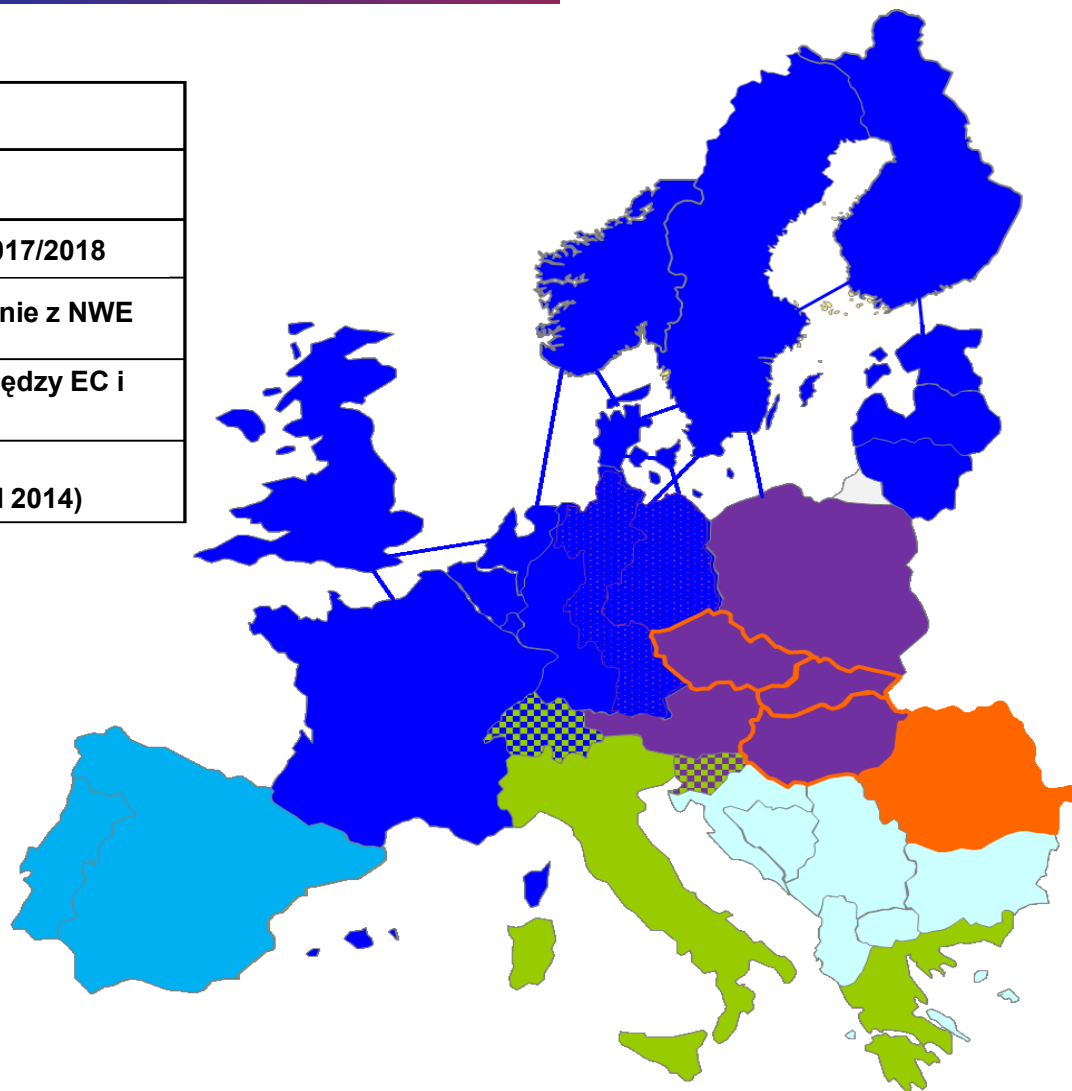
20 maj 2015

- a) Jeden, zintegrowany rynek energii elektrycznej „od Lizbony do Helsinek”
 - I. Harmonizacja niezbędnych regulacji (np. Kodeksy Sieciowe)
 - II. Maksymalizacja możliwości prowadzenia handlu, w szczególności międzynarodowego
 - Zapewnienie pełnego dostępu do rynku – regulacje, mechanizmy udostępniania istniejących zdolności przesyłowych dla rynku
 - Efektywne wykorzystanie istniejących możliwości (m.in. wytwarzanie, mechanizm market coupling)
 - Zwiększanie możliwości fizycznych – rozwój infrastruktury (w szczególności połączeń transgranicznych)
 - Wdrażanie mechanizmów skoordynowanych na obszarach większych niż jeden OSP/kraj (regionalne, ponadregionalne) w wielu elementach (planowanie, finansowanie, kalkulacja i udostępnianie zdolności przesyłowych)
- b) Inkorporacja polityki klimatycznej UE
- c) Koordynacja systemów wsparcia
- d) Efektywność, innowacyjność

Model docelowy mechanizmów transgranicznych (podstawowe regulacje w Europejskich Kodeksach Sieciowych)

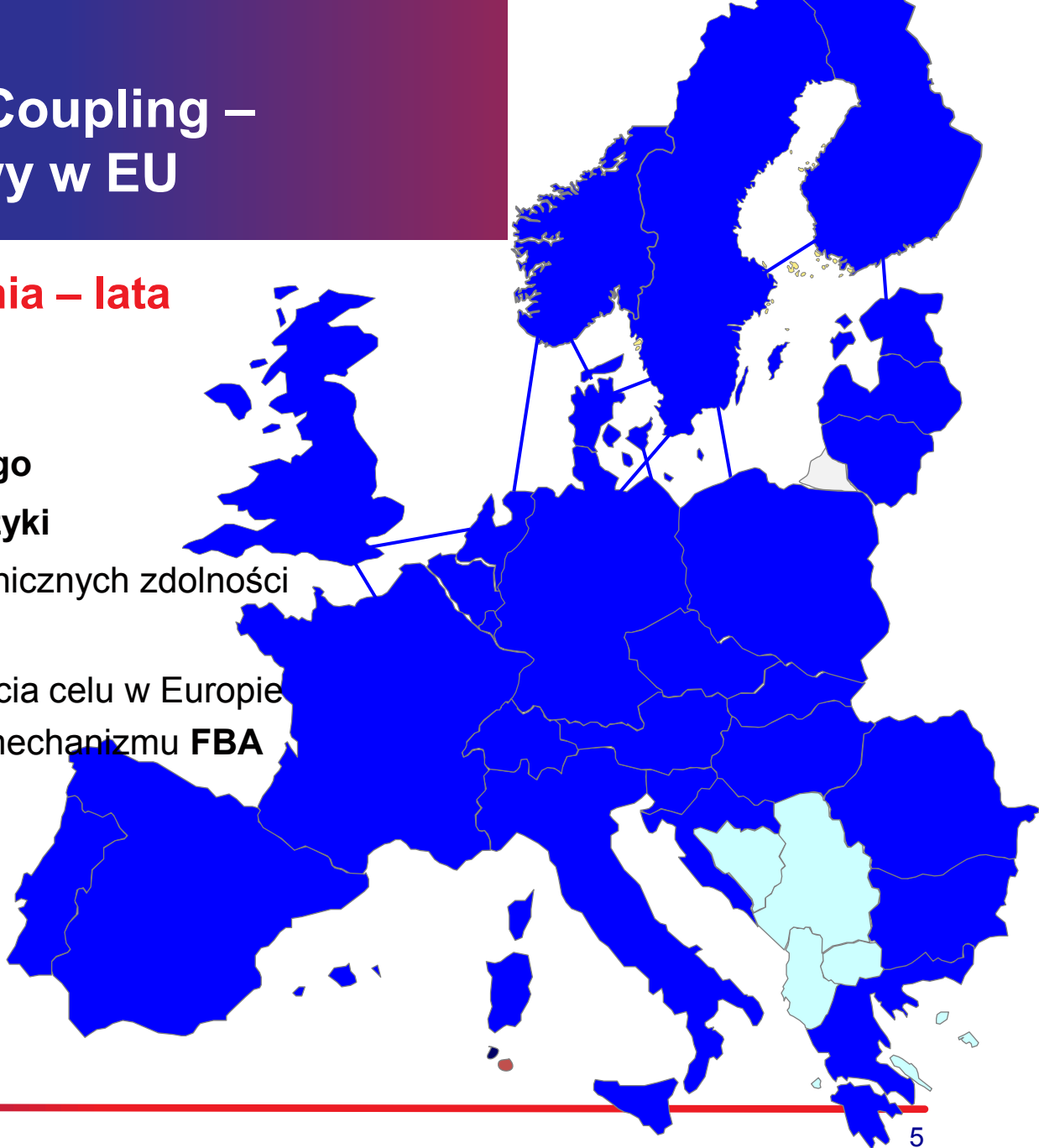
- **Rynek długoterminowy (Forward market)**
 - Aukcje/przetargi na zdolności przesyłowe, poprzez instrumenty finansowe
 - Zdolności przesyłowe jako nabywanie praw fizycznych (PTR - Physical Transmission Rights) lub finansowych (FTR - Financial Transmission Rights)
- **Rynki krótkoterminowe**
 - **Rynek Dnia Następnego (Day-Ahead Market)**
Market Coupling; kalkulacje w jednym miejscu (ceny i handlowe ilości dla całej Europy)
 - **Rynek Dnia Bieżącego (Intraday Market)**
Prowadzenie ciągłego handlu do czasu 1 godz. przed realizacją fizyczną
- **Kalkulacja udostępnianych dla rynku transgranicznych zdolności przesyłowych**
 - KONIECZNOŚĆ uwzględniania praw fizyki – wdrożenie metodologii opartej na przepływach energii (ang. FBA - Flow Based Allocation) – **WARUNEK NIEZBĘDNY dla wdrożenia prawidłowego mechanizmu w systemie Europy Kontynentalnej**
 - Możliwość wdrożenia innej metodologii w oddzielonych systemach (np. Skandynawia)

M R C	NWE	Wdrożenie (luty 2014)
	SWE	Dołączenie w maju 2014
	CEE	Planowane wdrożenie 2017/2018
	Granice Włoch	Wdrożenie przez połączenie z NWE
	Szwajcaria	Trwają uzgodnienia pomiędzy EC i SUI
	4M	Prześciowy mechanizm CZ+SK+HU+RO (listopad 2014)



Założony termin wdrożenia – lata 2016/2018

- Europejski Market Coupling
- Wymaga wdrożenia **jednolitego i zgodnego ze zjawiskami fizyki** mechanizmu alokacji transgranicznych zdolności przesyłowych
- **Warunek konieczny** osiągnięcia celu w Europie Kontynentalnej to wdrożenie mechanizmu **FBA (Flow-Based Allocation)**



Wdrożenie jednego mechanizmu alokacji zdolności przesyłowych (w pełni skoordynowany system) jako warunek wstępny (niezbędny) dla osiągnięcia celu, czyli pełnej integracji europejskiego rynku EE

• Wyzwania

- Gwałtowny rozwój źródeł energii odnawialnej skutkujący dużą zmiennością (ilość, czas) energii produkowanej i przesyłanej przez daną sieć vs konieczność zapewnienia dostarczania energii do odbiorców
- Zwiększający się wolumen transgranicznego handlu vs fizyka
- Sieci przesyłowe były projektowane na inne warunki pracy vs niezbędny czas na niezbędną budowę/przebudowę sieci

• **Zagrożenie bezpiecznej pracy sieci – zwiększający się wolumen nieplanowych przepływów energii – rosnące ryzyko awarii**

Rozwiązanie

- **Rozwój połączeń transgranicznych – konieczny, ale sam w sobie nie stanowi rozwiązania**
Dlatego jednocześnie :
- **Konieczność wdrożenia jednolitego mechanizmu alokacji zdolności przesyłowych nie oderwanego od fizyki, tj. FBA**

- Wdrażanie jednolitych, skoordynowanych mechanizmów rynkowych **NIE MOŻE** odbywać się z pominięciem uwzględniania zjawisk fizycznych (praw fizyki)
- Konieczne jest **ujednolicenie systemów wsparcia**, przy jednoczesnym uwzględnieniu wszystkich kosztów dla odbiorców końcowych
- Konieczne jest **rozwiązanie problemu zapewnienia WYSTARCZALNOŚCI wytwarzania energii elektrycznej** dla zapewnienia dostarczania energii do odbiorców w każdej chwili
 - zapewnienie stabilnego wytwarzania (przede wszystkim źródeł konwencjonalnych) na poziomie wymaganym
 - konieczność rozwoju magazynowania energii – szczególnie przy źródłach niestabilnych, produkujących energię w zależności od warunków zewnętrznych (wiatr, słońce, etc.)
- Konieczność wdrażania systemów efektywnych (np. nie tylko budowa bardzo wielu połączeń transgranicznych ale jako **element całego skoordynowanego systemu**)



Dziękuję za uwagę!