

Istotne daty dla budowy regionalnego rynku energii to:

- **7 grudnia 2009** - Wicepremier, minister gospodarki Waldemar Pawlak oraz ministrowie ds. gospodarki Austrii, Czech, Niemiec, Węgier, Słowacji i Słowenii podpisują w Brukseli *Memorandum o współpracy w zakresie regionalnego rynku energii elektrycznej w Europie Środkowo-Wschodniej*. Celem inicjatywy jest zapewnienie wsparcia na rzecz dalszej integracji rynku energii elektrycznej w naszym regionie. Forum Europy Środkowo-Wschodniej ds. rynku energii elektrycznej ma na celu realizację zapisów art. 6 i 38 dyrektywy 2009/72/WE i art. 12 rozporządzenia (WE) 714/2009
- **18 lutego 2010** TGE, EXAA i PXE podpisały *Memorandum o współpracy w zakresie stworzenia i rozwoju regionalnego rynku energii elektrycznej w Europie Środkowo-Wschodniej opartego o Market Coupling*
- **13 grudnia 2010** - Komisja Europejska przedstawiła nową koncepcję regionalnej współpracy energetycznej między krajami Unii Europejskiej. W dokumencie „*Przyszła rola Inicjatyw Regionalnych*” zaproponowano plan działań do 2015 r., którego realizacja ma się przyczynić do efektywniejszego zintegrowania rynku energii w Europie

Istotne dla budowy regionalnego rynku energii to powołanie : Forum Florenckiego (1)

- Forum dyskusyjnym powołanym przez Komisję Europejską w celu dyskusji zagadnień związanych z tworzeniem w pełni konkurencyjnego, wspólnego, wewnętrznego rynku energii elektrycznej w krajach Unii Europejskiej jest **Forum Florenckie**.
- Porozumienie Florenckie przyjęło podział, według którego Polska znalazła się **w dwóch rynkach** regionalnych: *w regionie środkowo-wschodnim z rynkami: niemieckim, austriackim, czeskim, słowackim, węgierskim i słoweńskim oraz regionie północnym wraz z rynkami skandynawskim, duńskim i niemieckim.*

Źródło: www.tge.pl

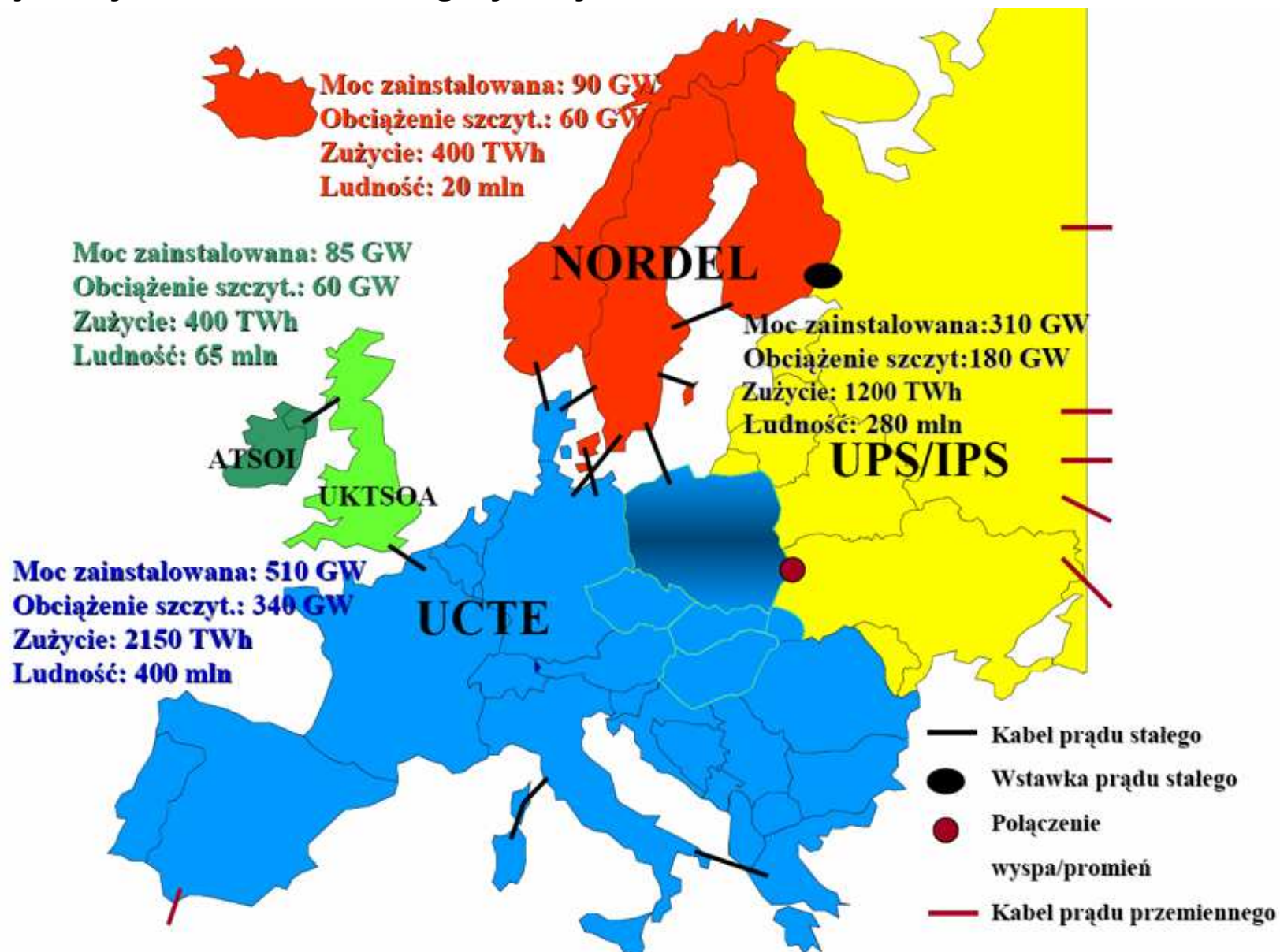
Forum Florenckie (2)

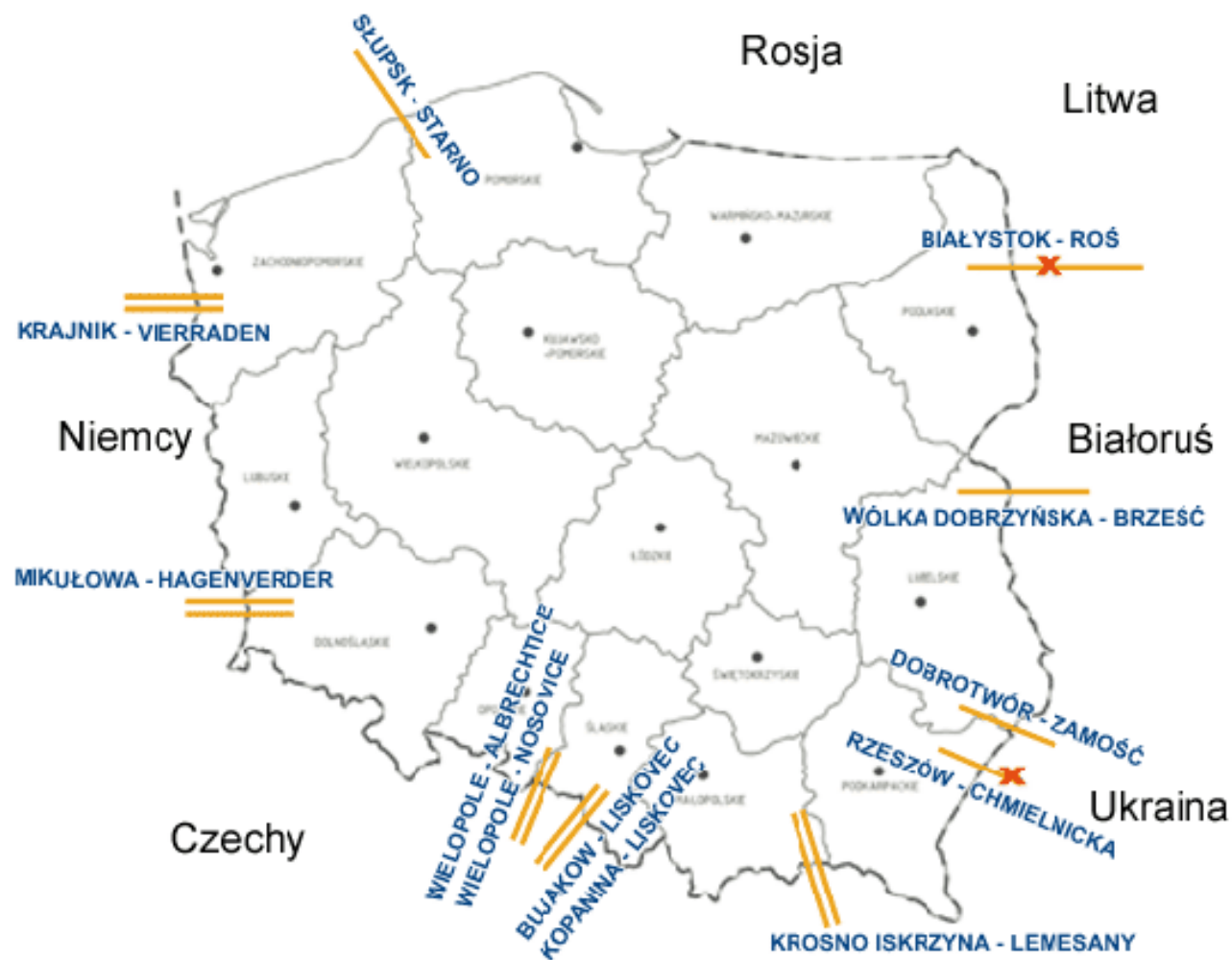
Najważniejsze ustalenia z 2-ch ostatnich spotkań Forum Florenckiego są następujące:

- Zaakceptowany został projekt końcowy „Studium Inicjatyw Regionalnych” opisującego działania podjęte przez urzędy regulacyjne energetyki (ERGEG) w zakresie integracji europejskiego rynku energii elektrycznej wraz ze wskazaniem przyszłych działań,
- Zaakceptowano model docelowego, europejskiego rynku energii elektrycznej wraz z wstępną mapą drogową wdrożenia wspólnego rynku we wszystkich krajach Unii Europejskiej powiązanego mechanizmem market coupling do 2015 roku,
- Zaakceptowano propozycję prowadzenia dalszych prac związanych z rozwojem wspólnego, europejskiego rynku energii elektrycznej wraz z określeniem 3-ch projektów wdrożeniowych:
 - „Europejskiej koncepcji wyznaczania trans-granicznych zdolności przesyłowych”
 - „Docelowego modelu rynku dnia bieżącego”
 - „Ramowych założeń dla market coupling w odniesieniu do rynków dnia następnego” będących podstawą wdrożenia wspólnego, europejskiego market coupling pomiędzy poszczególnymi krajami Unii Europejskiej do 2015 roku

Źródło: www.tge.pl

Europejski system elektroenergetyczny

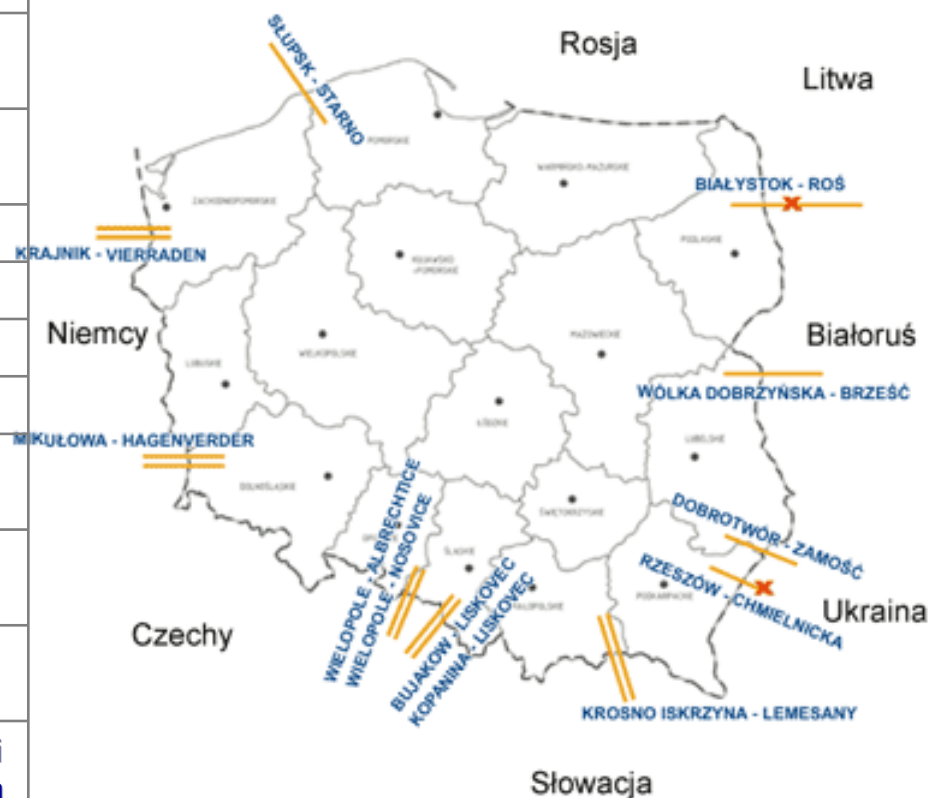




Źródło: www.vattenfall.pl

Połączenia transgraniczne Polski z krajami sąsiednimi

Linia	Napięcie	Uwagi
Krajnik - Vierraden	400 kV	
Mikulowa - Hagenverder	400 kV	
Wielopole - Albrechtice	400 kV	
Wielopole - Nošovice	400 kV	
Bujaków - Liskovec	220 kV	
Kopanina - Liskovec	220 kV	
Ślupsk - Stäрно	450 kV (prądu stałego)	
Białystok - Roś	220 kV	Linia jest wyłączona od 30 czerwca 2004 r.
Wólka Dobrzyńska - Brześć	110 kV	Prywatna linia połączona z siecią dystrybucyjną
Dobrotwór - Zamość	220 kV	Linia pracuje w układzie promieniowym
Rzeszów - Chmielnicka	750 kV	Element jedynej polskiej linii 750 kV. Linia jest wyłączona od 1993 r.
Krosno Iskrzynia - Leměšany	400 kV	



Fakty:

W ramach obecnych możliwości systemowych Polski wymiana energii elektrycznej z systemami europejskimi realizowana jest wg 4 rozwiązań techniczno – organizacyjnych:

- wymiana synchroniczna sieciami 220/400 kV (Niemcy, Czechy, Słowacja),
- praca wyspowa z krajami UCTE i CENTREL sieciami 110 kV (Czechy, eksport na Wyspę Trinieć i Wyspę Porici),
- praca wyspowa z Białorusią i Ukrainą (import na Wyspę Białystok linią 220 kV, import z Elektrowni Bierozia linią 110 kV, import z Elektrowni Dobrotwór linią 220 kV realizowany przez Zamojską Korporację Energetyczną),
- wymiana kablem DC ze Szwecją