

Integracja europejskiego rynku energii

Jacek Brandt

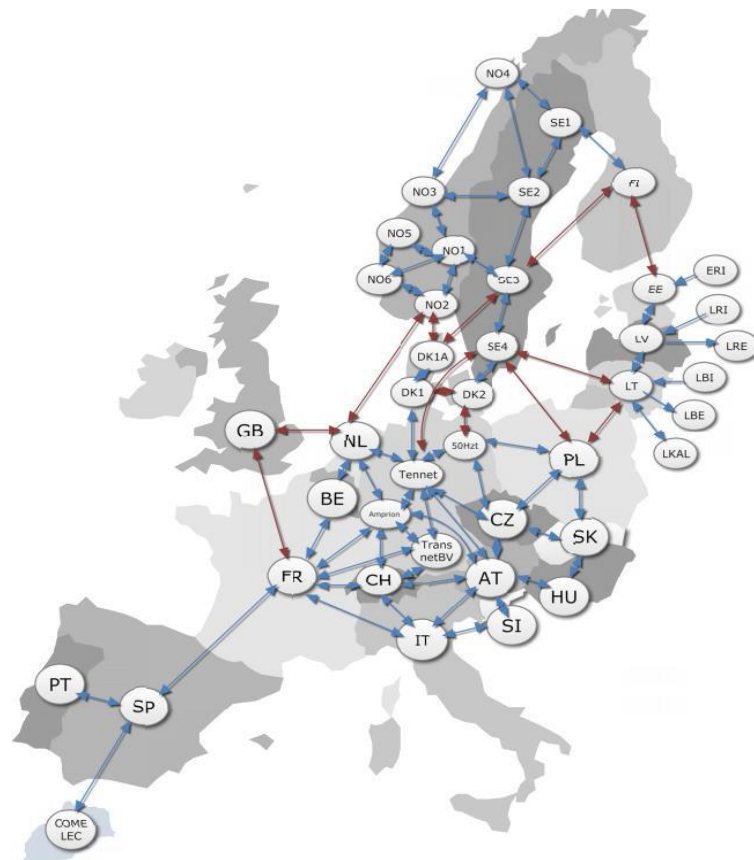
Dyrektor ds. Współpracy Międzynarodowej i Regulacji

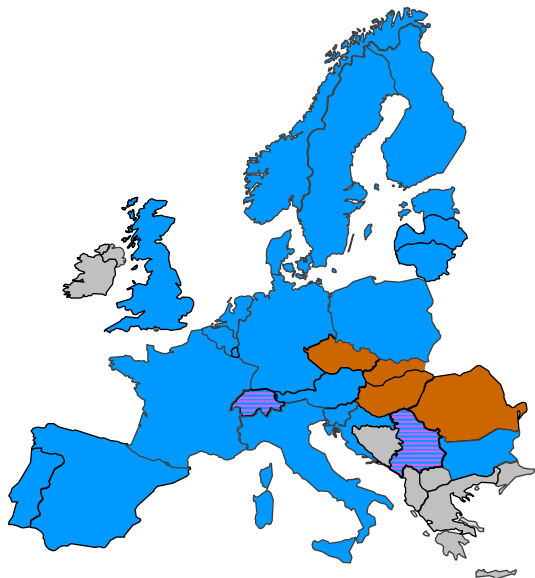
IX FORUM OBROTU

Janów Podlaski, 20 - 22 czerwca 2016



- Projekt XBID został zainicjowany przez giełdy energii z regionu NWE – APX, EPEX SPOT, Nord Pool Spot, do których dołączyły następnie giełdy OMIE i GME.
- TGE oraz pozostałe europejskie giełdy energii posiadają status obserwatora w tym projekcie.
- Prace projektowe w zakresie rozwiązań informatycznych prowadzone są przez wybranego dostawcę - Deutsche Börse AG.
- Na pan-europejskim rynku dnia bieżącego istnieją obecnie znaczące opóźnienia integracji wg modelu **XBID** w stosunku do wcześniejszych planów spowodowane skomplikowaniem technicznym projektu.
- Wskazuje się na możliwość uruchomienia pan-europejskiego rynku dnia bieżącego wg modelu **XBID** w drugiej połowie **2017 roku**.



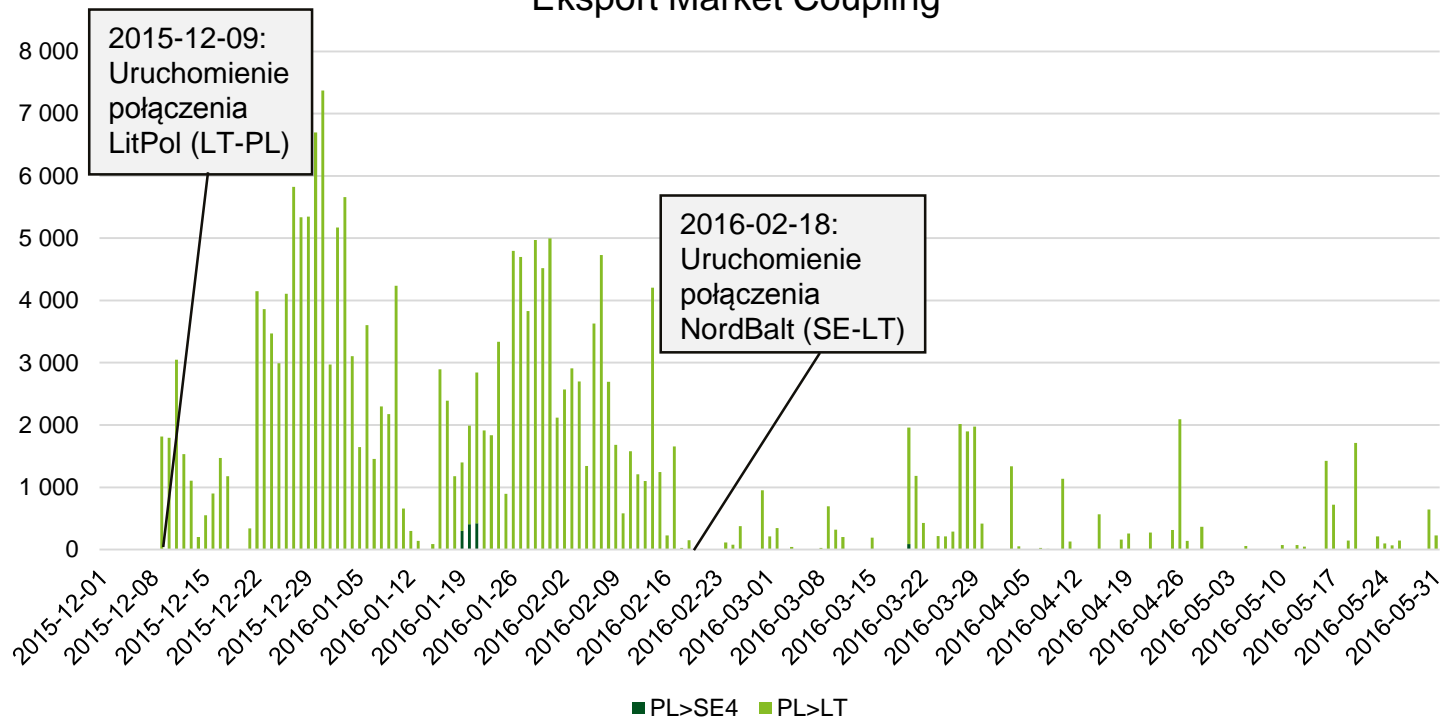


Ekspansja modelu PCR w Europie

	<p>Multi Regional Coupling (MRC): NWE, Polska, kraje bałtyckie, SWE & CSE, Bułgaria (NP), Chorwacja (NP)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Luty 2014 - synchroniczna operacja regionu NWE • Maj 2014 – integracja z SWE • Luty 2015 - integracja z CSE (FR-IT, AT-IT, SI-IT) • Styczeń 2016 - Bułgaria (serwisowany przez Nord Pool) • Luty 2016 - Chorwacja (serwisowany przez Nord Pool)
	<p>4MMC</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Odrębny operacyjnie model PCR • Listopad 2014 - uruchomienie • Będzie połączony z MRC w ramach projektu CEE FB (w połowie 2018)
	<p>Serbia</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Luty 2016 – uruchomienie • Rynek niezależny (serwisowany przez EPEX)
	<p>Szwajcaria</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Brak decyzji w zakresie połączenia z MRC

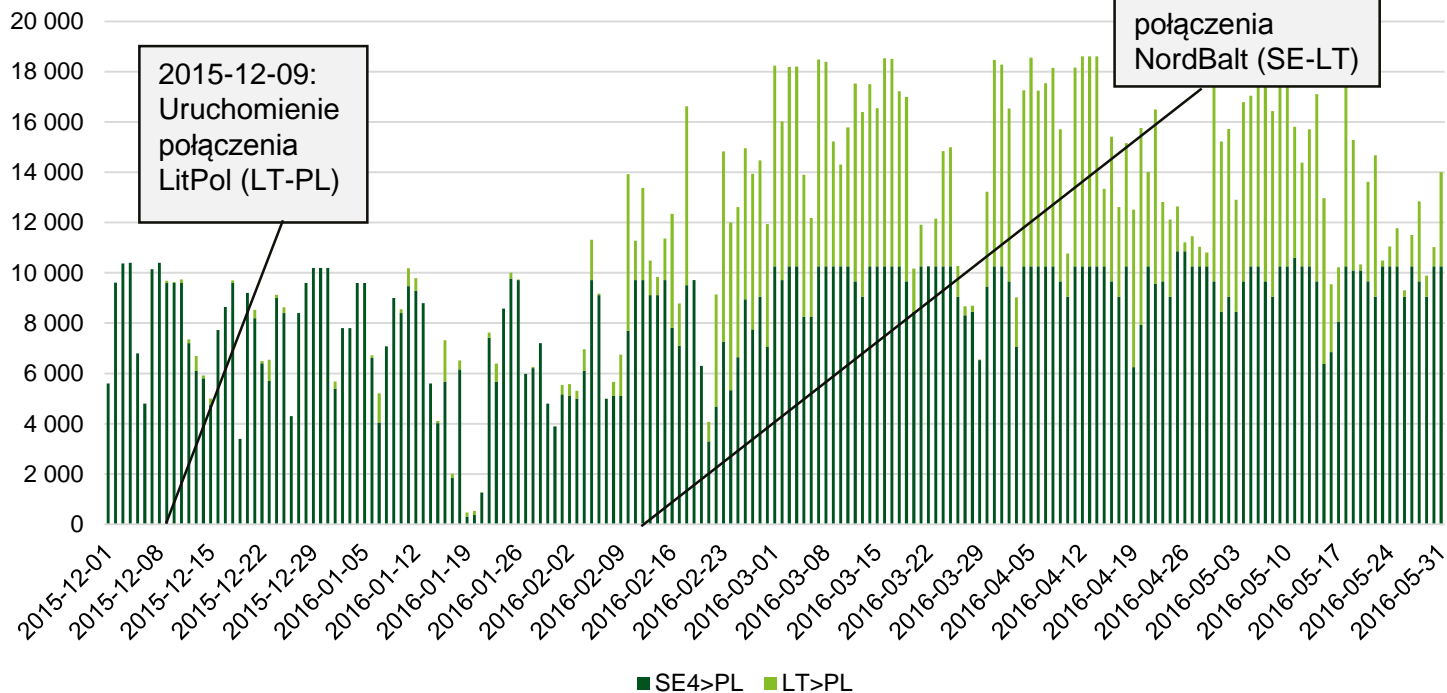
Dobowe wielkości eksportu energii z Polski w ramach mechanizmu Market Coupling (MWh)

Eksport Market Coupling

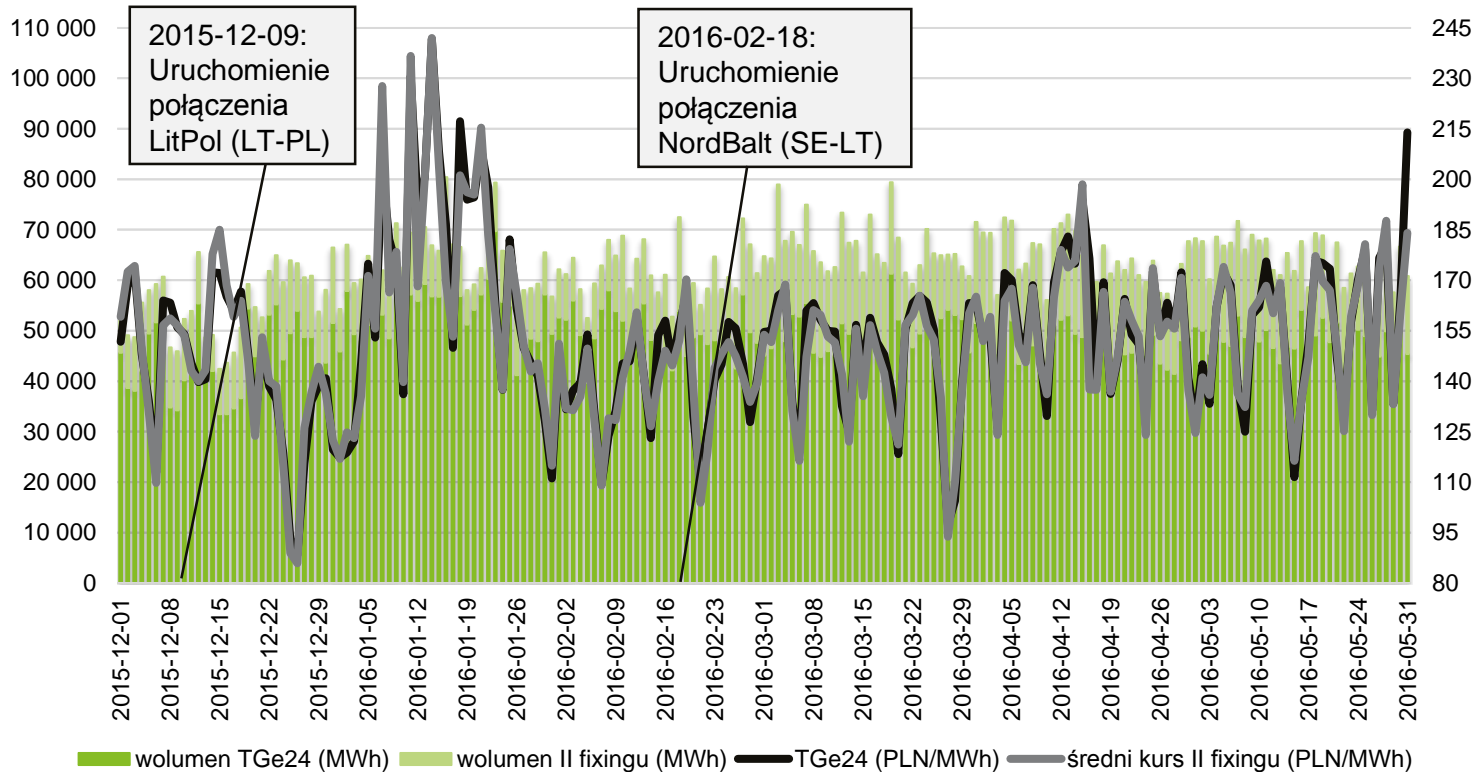


Dobowe wielkości importu energii do Polski w ramach mechanizmu Market Coupling (MWh)

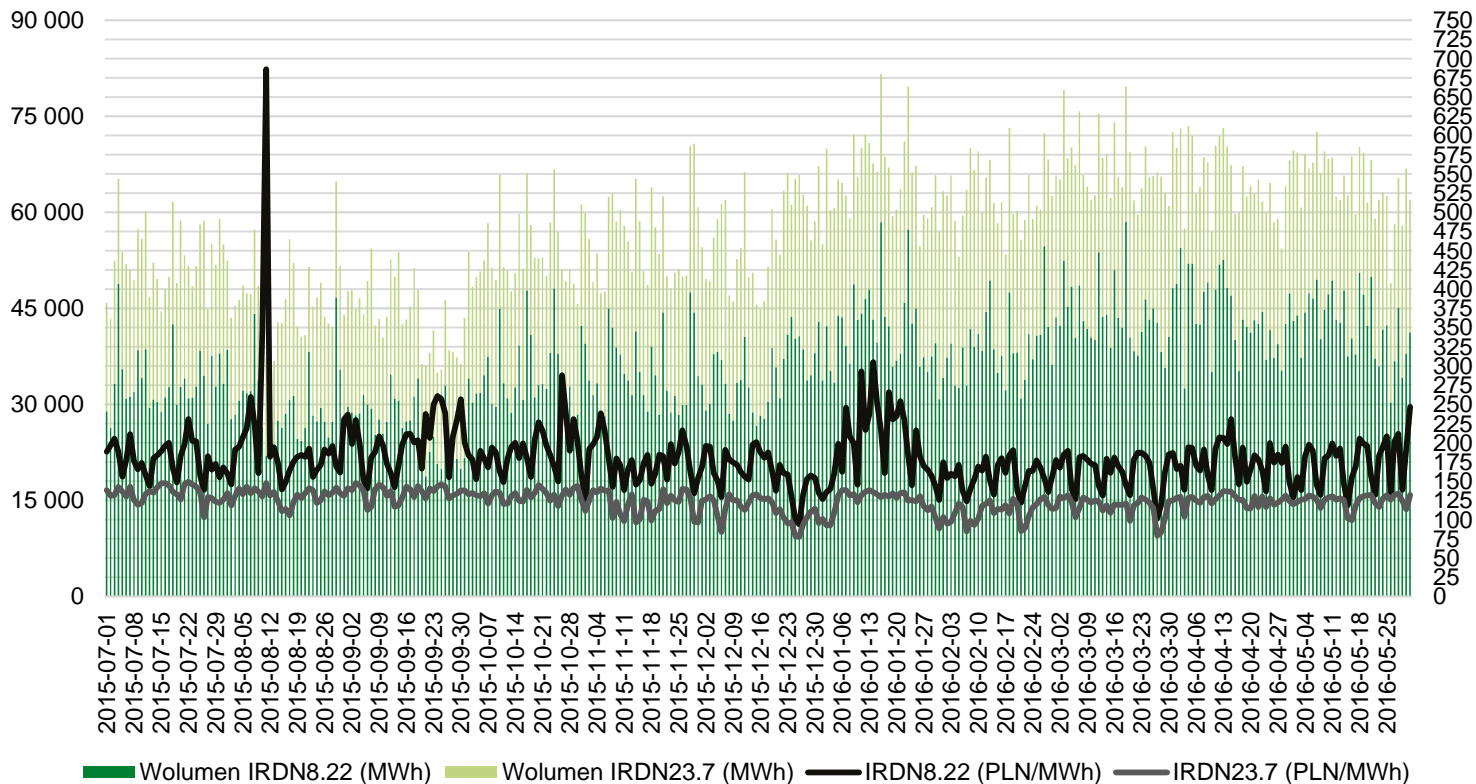
Import Market Coupling



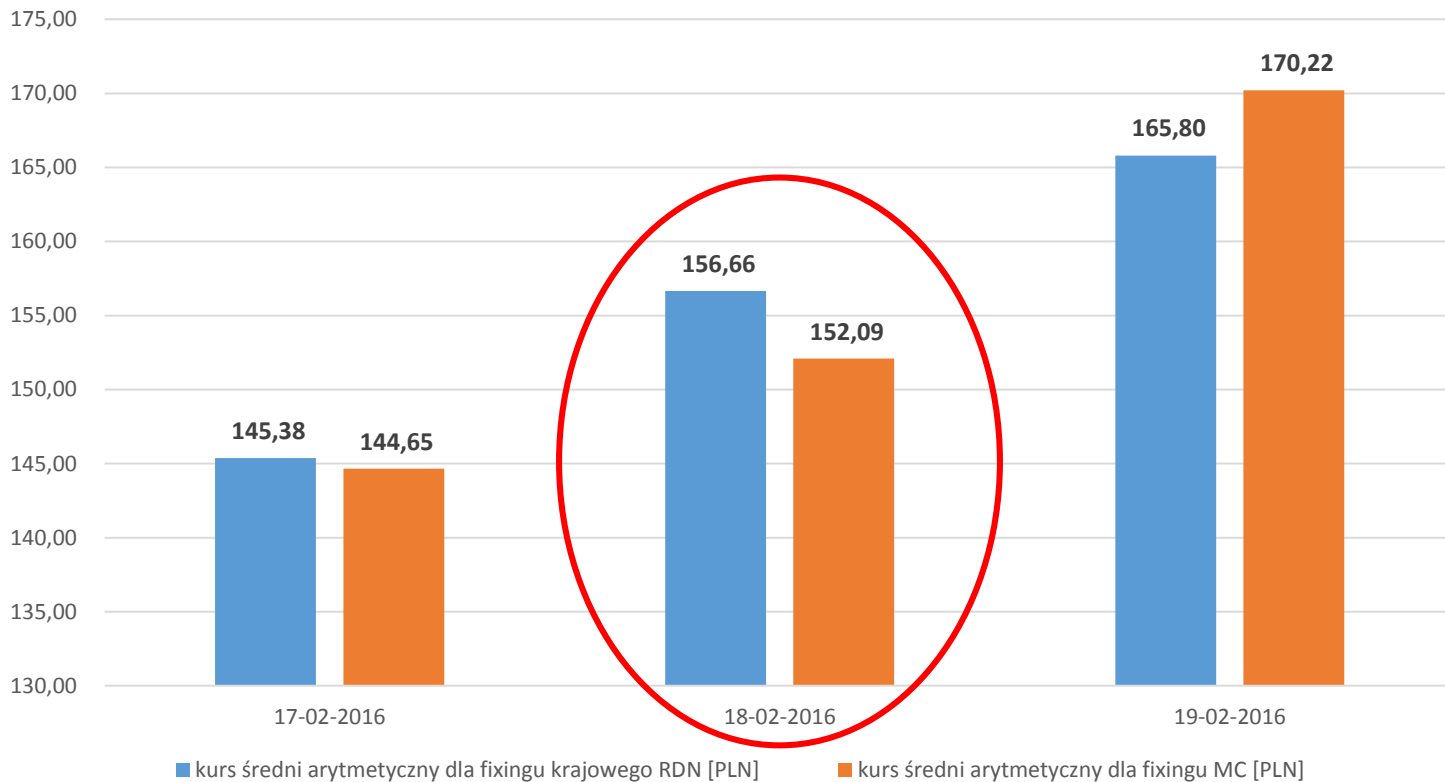
Porównanie średnich dobowych cen i wolumenów na I i II fixingu RDN (w okresie 1.12.2015 – 31.05.2016)



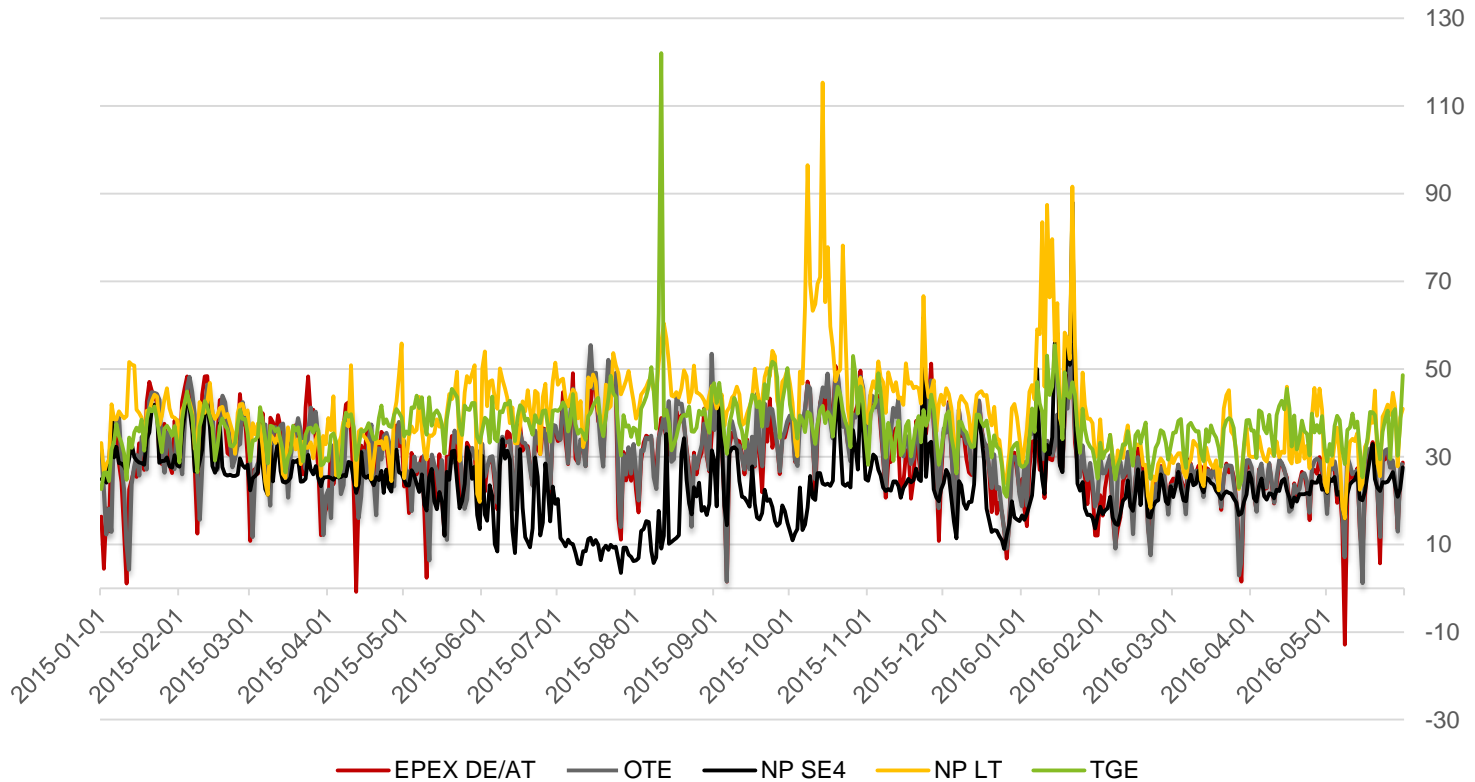
Średnie dobowe ceny i wolumeny na RDN - osobno dla godzin szczytowych i pozaszczytowych (07.2015 – 05.2016)



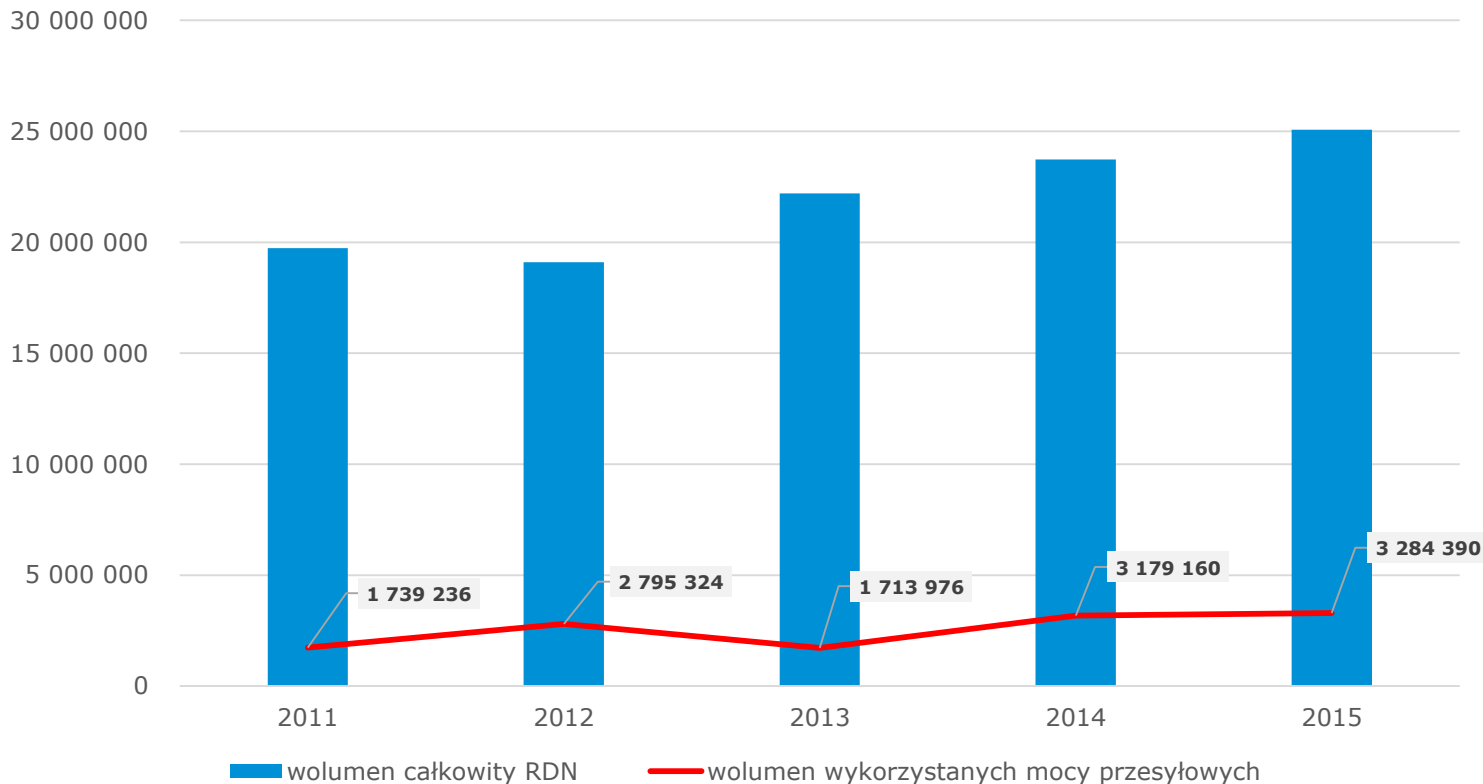
Czy uruchomienie kabla NordBalt (SE-LT) i import energii z LT do PL miały wpływ na notowania cen energii na RDN ?



Średnie dobowe ceny energii na RDN na wybranych giełdach europejskich (01.2015 – 05.2016)



Porównanie rocznych wolumenów energii na RDN z wolumenami wykorzystanych mocy przesyłowych MC



Przewidywane potrzeby i możliwości importu energii elektrycznej latem 2016 roku

Legenda

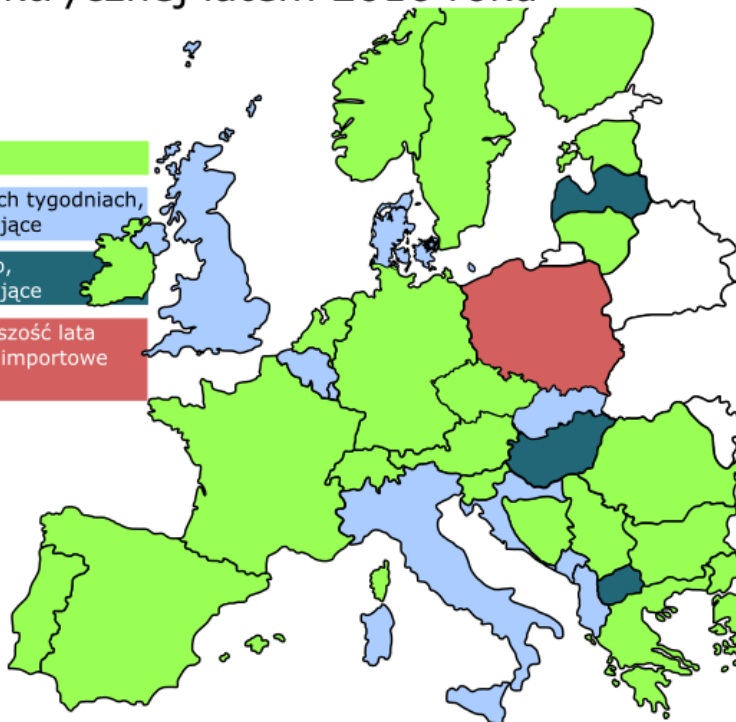
Import nie będzie wymagany

Import może być wymagany w niektórych tygodniach, ale zdolności importowe będą wystarczające

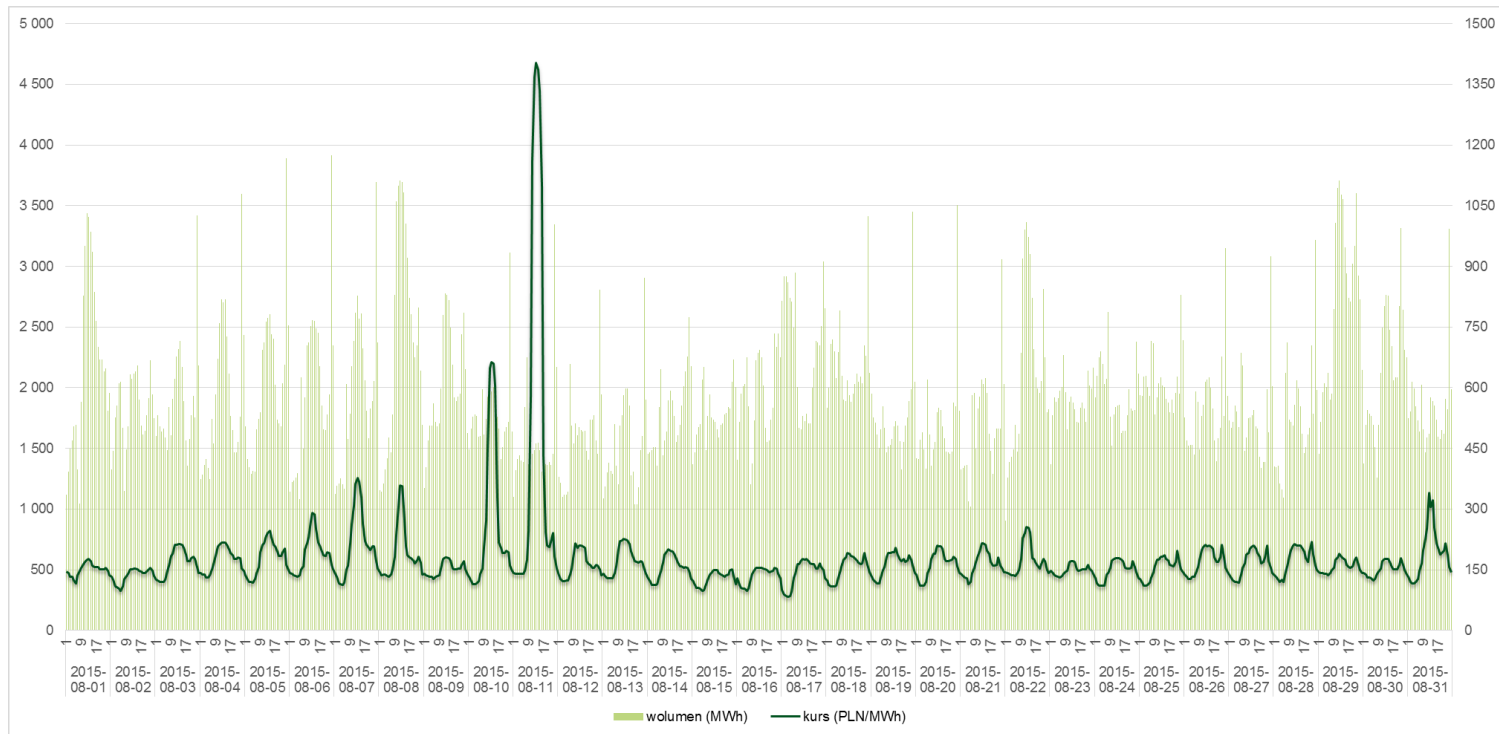
Import będzie wymagany przez całe lato, ale zdolności importowe będą wystarczające

Import może być wymagany przez większość lata i istnieje ryzyko, że nie zawsze zdolności importowe będą wystarczające

Czerwiec 2016
Licencja: CC-BY 4.0
Źródło: ENTSOE



RDN – godzinowe ceny i wolumeny w sierpniu 2015



Dziękuję za uwagę

Kontakt

E-mail: Jacek.Brandt@tge.pl

Telefon:(022) 341 99 19

