

Cezary Tomasz Szyjko

Uniwersytet Jana Kochanowskiego, Kielce

Liberalizacja rynku gazu w Polsce

14-15 listopada 2011, Courtyard by Marriott Warsaw

Airport, Warszawa. Konsekwencje liberalizacji rynku gazu

- relacja z konferencji międzynarodowej

Temat gazu wywołuje wiele kontrowersji ekonomicznych, które są spowodowane bardzo złożoną strukturą geopolityczną tego surowca. W Polsce zasoby złóż gazu zaspokajają ok. 30% potrzeb krajowych, reszta surowca pochodzi z importu. Obecnie trwa międzynarodowy dialog nad zapewnieniem Polsce większej dywersyfikacji zarówno w przesyle i dostawach tego kluczowego surowca. Zważywszy na wagę odbywających się i planowanych zmian w sektorze gazu, firma **TCCT S.A.** postanowiła przedstawić nowe kierunki rozwoju sektora gazu organizując konferencję pt.: *Liberalizacja Rynku Gazu w Polsce* w dniach 14-15 listopad 2011 w warszawskim Hotelu Marriott Coutyard.

Konferencja zgromadziła wybitne grono ekspertów i wysokiej rangi kadre menedżerską wiodących firm z sektora gazu z Danii, Kataru, Niemiec, Norwegii, Rosji i Polski. Debatę sprawnie moderował ulubiony ekspert (niezależny) całej branży energetycznej **Andrzej Szczęśniak**, który przypomniał, że w związku z formalną implementacją prorynkowych regulacji Unii Europejskiej, do przepisów prawa polskiego, już niedługo rząd będzie musiał przemodelować zasady działania na polskim rynku gazu.

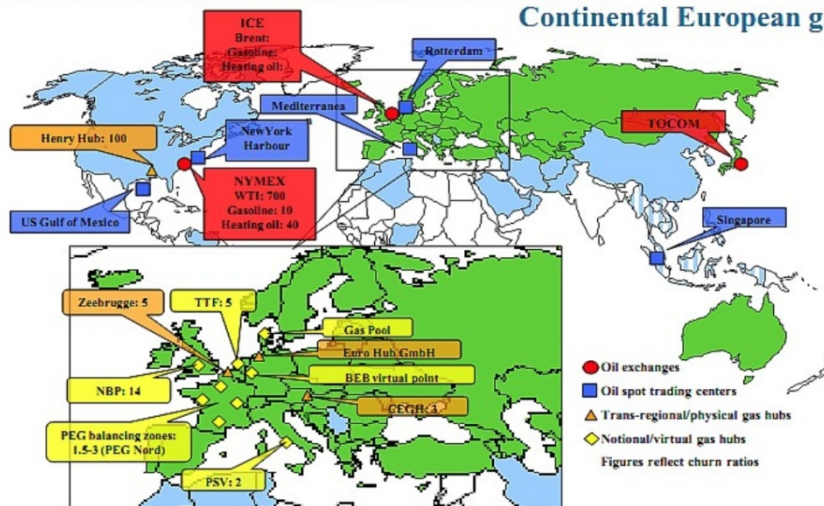
Zdaniem **dr. Marcina Sienkiewicza** z Uniwersytetu Wrocławskiego, państwo musi stworzyć solidne fundamenty bezpieczeństwa i pewności dla uczestników rynku. Rozwiązaniem może być Państwowa Rezerwa Gazu (wzorowana na amerykańskiej federalnej rezerwie ropy). Firmy działające na rynku gazu będą wносиły opłaty, a PRG podlegające bezpośrednio np. premierowi (albo ministrowi energetyki) będzie dysponowała infrastrukturą magazynową, w której gromadziła będzie odpowiednie zapasy. Dyrektor Projektowania i Rozwoju **GAZOPROJEKTU Piotr Musiał** uważa, że można do tego celu wykorzystać krajowe złoża gazu ziemnego (po uprzednim wytypowaniu i zabezpieczeniu) jako naturalne magazyny.

Na konferencji położono duży nacisk na prezentację stanu i konsekwencji wprowadzenia uwolnionego rynku gazu w krajach europejskich. Doświadczeniami z zakresu organizacji wolnego rynku gazu oraz dostosowania do nowych warunków, podzielili się przedstawiciele administracji rządowej, regulatorów rynku a także koncernów gazowych m.in. z Czech, Rumunii oraz Węgier. Konferencja udowodniła, że liberalizacja rynku gazu stała się najbardziej aktualnym

wyzwaniem dla uczestników rynku gazu w Polsce oraz szansą dla zaistnienia na nim nowych graczy. Wszyscy z niecierpliwością oczekują jakie zmiany zostaną wprowadzone przez najnowsze akty prawne towarzyszące procesowi liberalizacji rynku gazu oraz czy zapewniony zostanie odpowiedni dostęp do infrastruktury przesyłowej i magazynowej dla nowych dostawców gazu?

Rys. Modelowanie światowego rynku gazu

Figure 10. Comparative liquidity of marketplaces: worldwide oil vs. Continental European gas



(*) BEB hub = Bunde (Germany) at German/Dutch border, CEGH = Central European gas hub (Baumgarten, Austria), NBP = National Balancing Point (UK hub), PEGs = French hubs (GdF), PSV = Punto di Scambio Virtuale (Italian hub), TTF = Title Transfer Facility (Dutch hub); (**) churn figures for European hubs - 2008 average (J.Stern, September 2009, NG 34, p.7)

Źródło: A. Szczęśniak, naftagaz.pl