

Zahl190

03.07.2006

Erdgas - gasförmig, verflüssigt

Das Bild (2003) zeigt auf der x-Achse die Erdgasexporteure der Welt und auf der y-Achse die Importeure, jeweils eingeteilt in den Handel mit gasförmigem Erdgas via Pipeline und verflüssigtem Erdgas, das per Cryo-Tankschiff transportiert wird.

Es gibt Auffälligkeiten: Pipelinetransport konzentriert sich auf Europa (intra- und international), Nordamerika (zwischen Mexiko, Kanada und den USA) und die Länder der ehemaligen Sowjetunion (FSU former Sowjet Union); in allen anderen Kontinenten ist er sehr gering. –

Bei Flüssiggastransport zeigt sich ein anderes Bild: Hier zieht Asien das höchste Transport-volumen auf sich, weil Insel- und Halbinsellagen den Pipelinetransport unmöglich oder sehr teuer machen. Nach Asien folgt Europa und – das ist neu – Nordamerika, hier besonders die USA, die, wegen langsam versiegender eigener Quellen sowie ebenfalls ihrer „Halbinsellage“ in Bezug auf potentielle Importeure aus Asien, Europa und Afrika zwangsläufig beginnen müssen, LNG zu importieren, mit beachtlichem Zuwachs von 121% gegenüber 2002. Die FSU, Afrika und der mittlere Osten, allesamt Exporteure, importieren kein LNG.

		Transport per Pipeline [Mrd. m ³]							LNG-Transport [Mrd. m ³]					
Exporteur \ Importeur	Exporteur	Nordamerika	Süd-/Mittelamerika	Europa	FSU	Afrika	Mittlerer Osten	Asien	Summe	Nordamerika	Afrika	Mittlerer Osten	Asien	Summe
	Nordamerika	113,5 -4,1 %								113,5 -4,1 %	2,9 +198,2 %	11,3 +111,5 %	0,1 -43,8 %	14,3 +121,5 %
Süd-/Mittelamerika		11,3 +7,7 %							11,3 +7,7 %		1,5 +117,9 %		1,5 +117,9 %	
Europa			180,0 +20,3 %	135,5 +8,7 %	30,9 +1,9 %	3,5 +427,4 %			348,7 +14,7 %	36,4 +9,8 %	2,8 -32,7 %	0,1 -37,0 %	39,4 +4,9 %	
FSU ¹⁾				116,7 +19,4 %					116,7 +19,4 %					
Afrika					1,0 0,0 %				1,0 0,0 %					
Mittlerer Osten				5,3 +0,4 %					5,3 +0,4 %					
Asien								16,0 +11,3 %	16,0 +11,3 %	1,7 -4,6 %	0,2	31,6 +7,6 %	80,4 +5,5 %	113,9 +6,1 %
Summe	113,5 -4,1 %	11,3 +7,7 %	180,0 +20,3 %	256,5 +13,1 %	31,7 +1,9 %	3,5 +427,4 %		16,0 +11,3 %	612,5 +11,1 %	1,7 -4,6 %	39,6 +15,9 %	47,2 +19,2 %	80,6 +5,3 %	169,1 +11,2 %

Quelle: International Energy Agency (IEA): Natural Gas Information 2004, Paris 2004; Bild BWK

Die Wasserstoff Energiewirtschaft

Welche Schlüsse sind zu ziehen? Parallel zum fortgesetzten Pipeline Zubau innerhalb Europas sowie von Afrika, Asien und Russland nach Europa, treten zunehmend die USA als LNG-Importeur auf den Plan. Das bedeutet starke Zunahme der Tankschiffahrt, des Verflüssigungsanlagenbaus sowie der cryogenen Be- und Entladeeinrichtungen einschließlich der Wiedervergasung. Es scheint so, als sei der Zeitpunkt gekommen, dass LNG in den Kosten mit CNG mithält.

CNG compressed natural gas, LNG liquefied natural gas

Quelle: International Energy Agency (IEA): Natural Gas Information 2004, Paris 2004; Bild BWK