

Der Gashandel an der European Energy Exchange

Dr.-Ing. Albert Moser, European Energy Exchange AG

European Energy Exchange

Gasmarkt Deutschland

Gashandel an der EEX

Ausblick



Terminmarkt

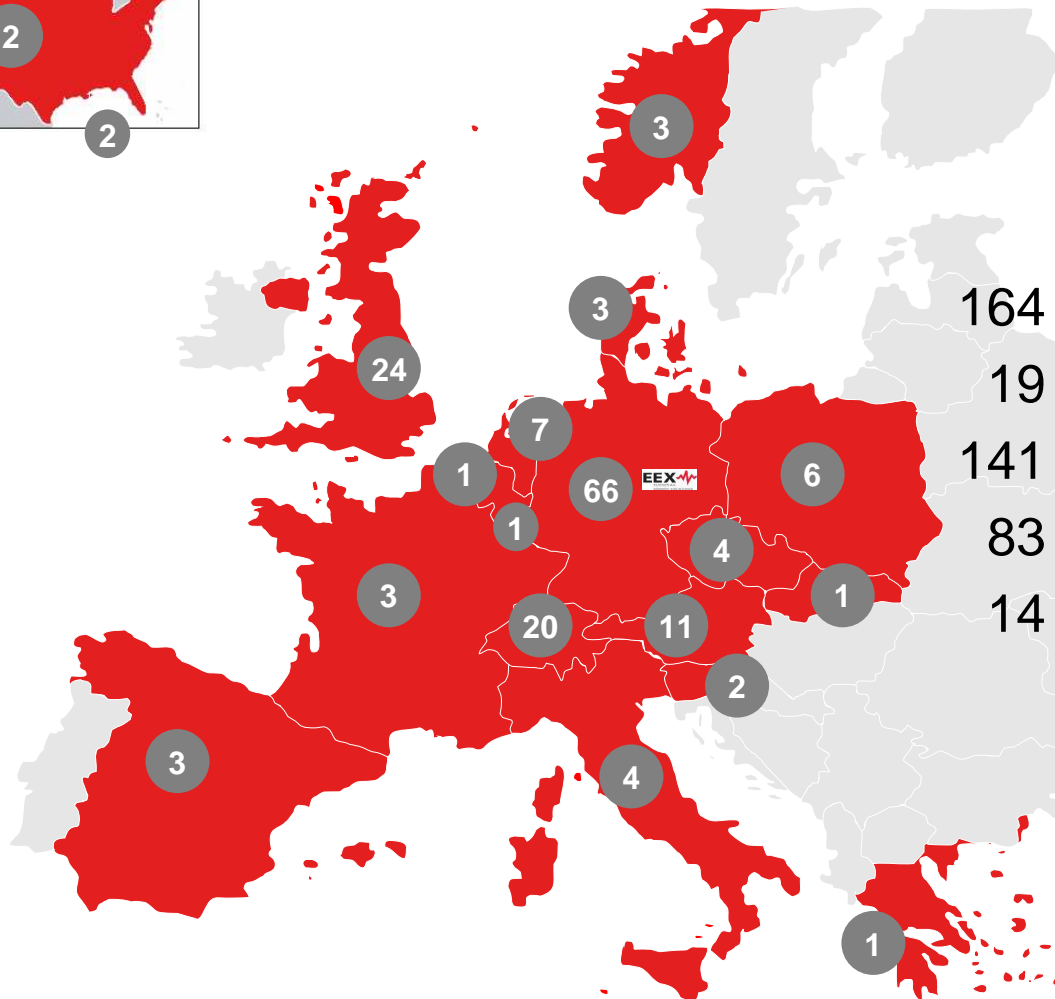
Strom-Futures & -Optionen
European-Carbon-Futures
Kohle-Futures
Erdgas-Futures

Börsenhandel & Clearing
OTC-Clearing

Spotmarkt

Strom
Emissionsberechtigungen
Erdgas

Börsenhandel & Clearing
OTC-Clearing



164 Teilnehmer insgesamt

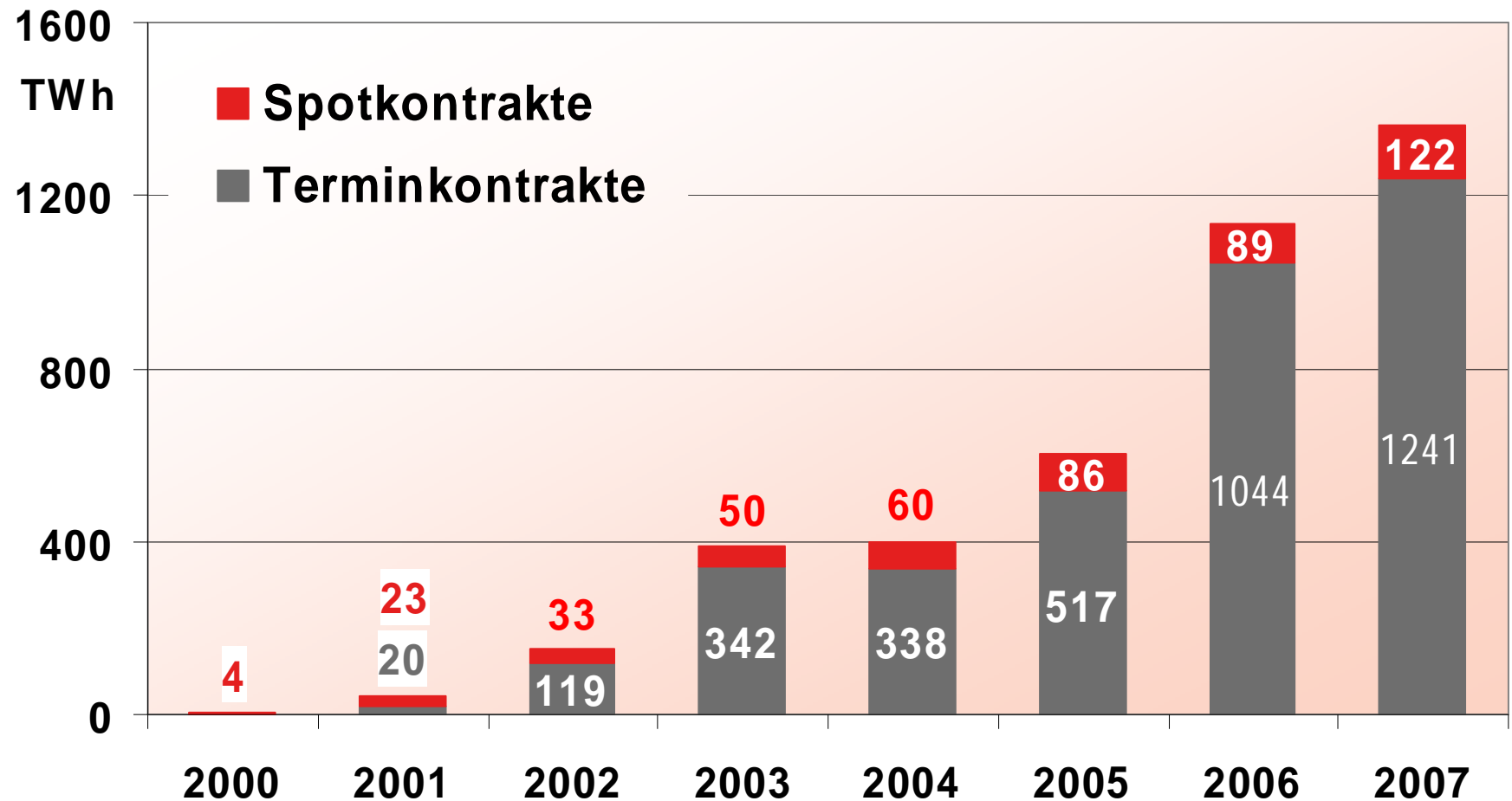
19 Länder

141 Teilnehmer am Spothandel

83 Teilnehmer am Terminhandel

14 Clearing-Mitglieder

Stand: 4. Mai 2007



Hochrechnung
vom 15.05.2007

European Energy Exchange

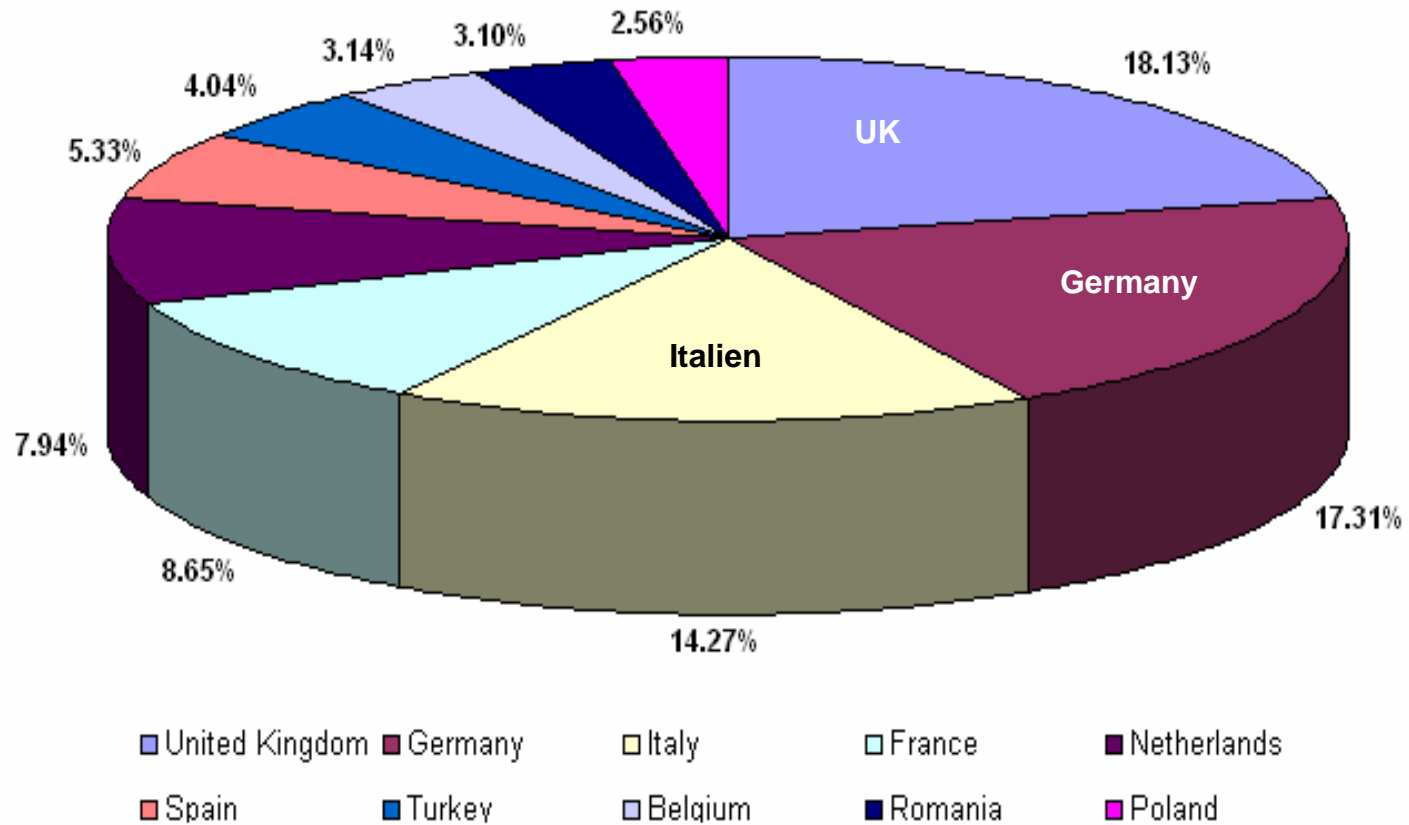
Gasmarkt Deutschland

Gashandel an der EEX

Ausblick



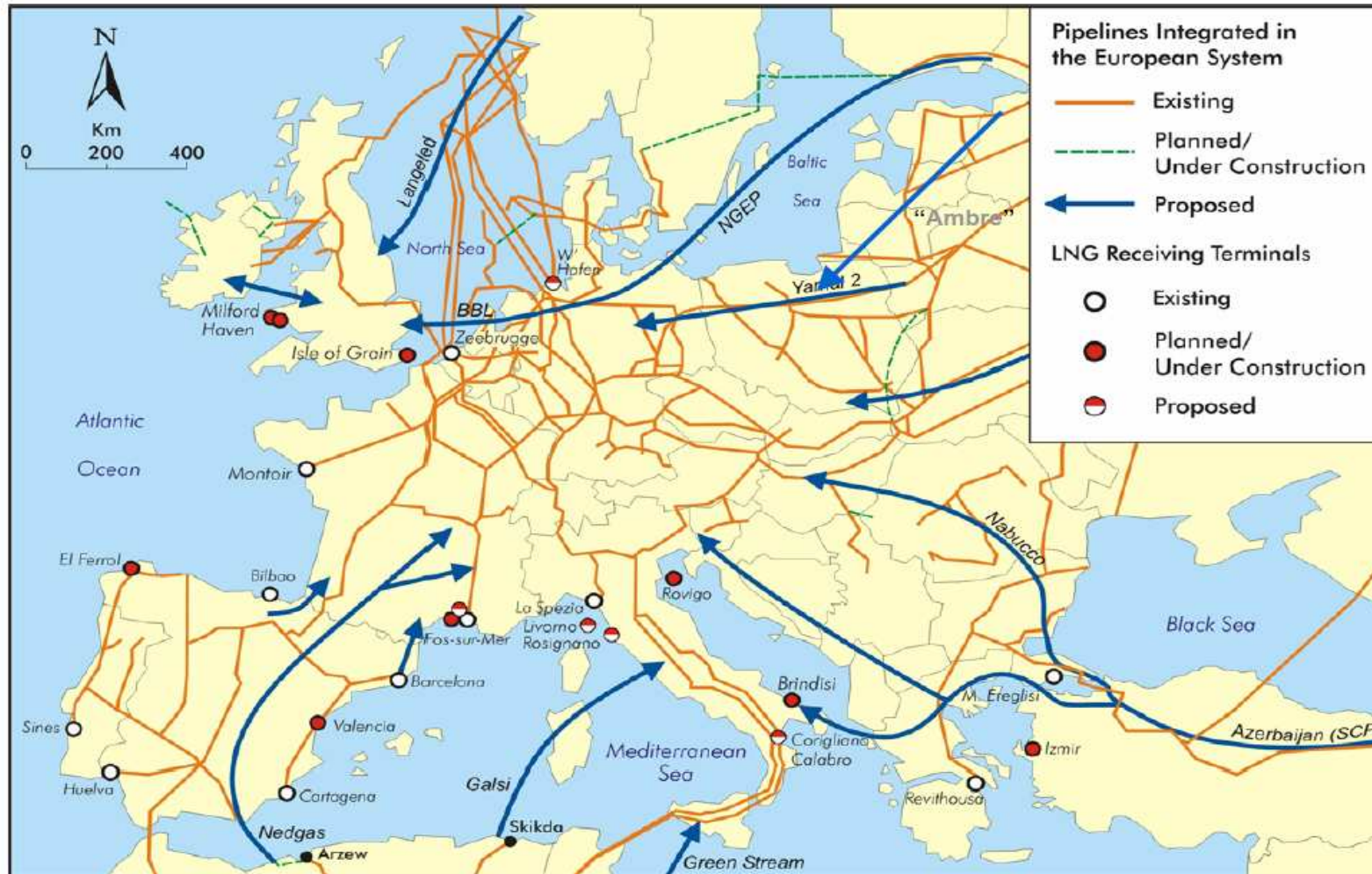
World Dry Natural Gas Consumption - Europe leading 10



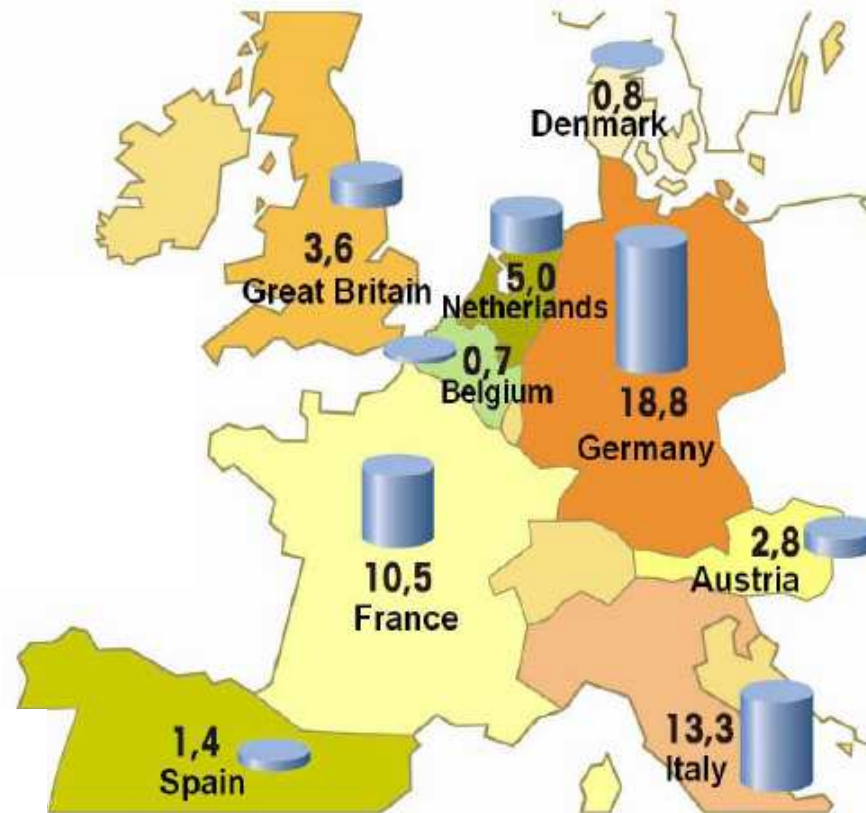
Quelle: Energy Information Administration ; www.eia.doe.gov

Gasmarkt Deutschland

Drehscheibe der europäischen Gasversorgung



Quelle: International Energy Agency: Security of Gas Supply in Open Markets, 2005



Der deutsche Gasmarkt hat das höchste Speichervolumen in Europa und bietet somit eine gute Basis für einen liquiden Gasmarkt

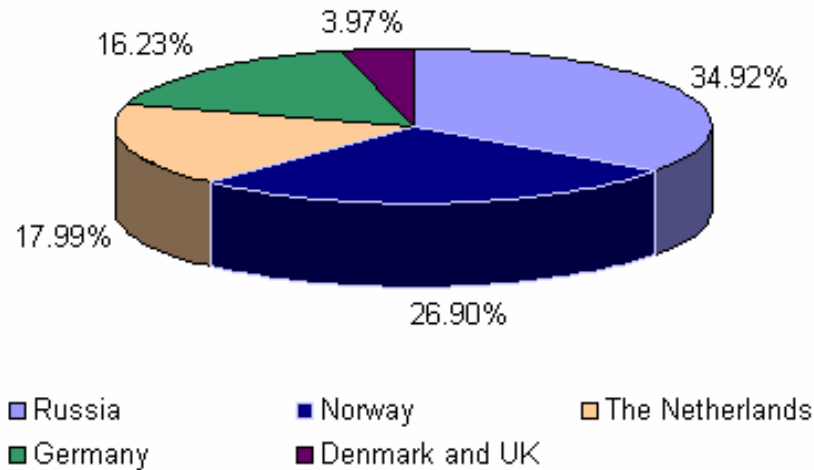


Gesamtvolumen ca. **1.188 TWh**

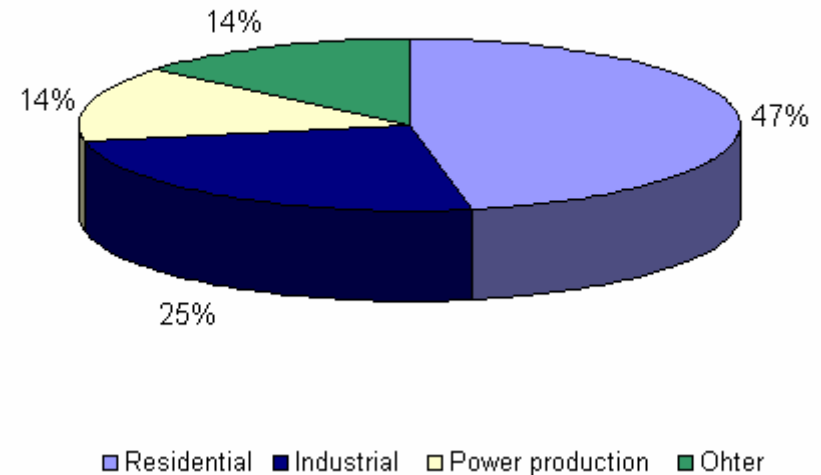
+ davon Import 1.004 TWh
 + davon Inländ. Förd. 184 TWh
 + Speichersaldo 4 TWh

- davon Export 196 TWh
 - eff. Verbrauch in D 996 TWh

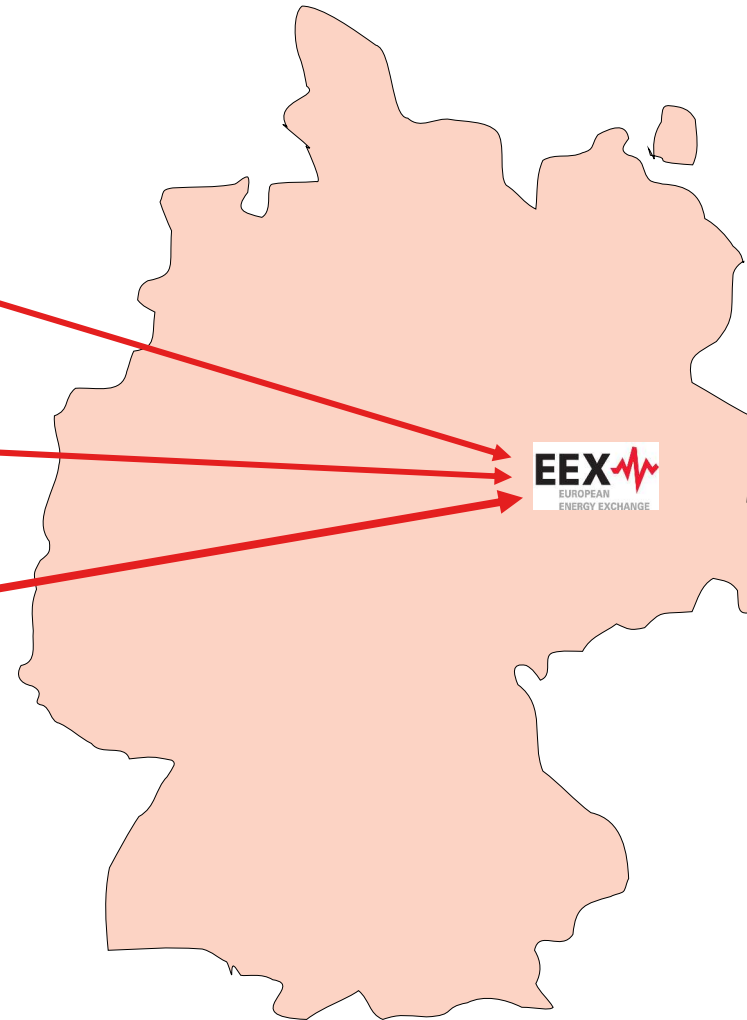
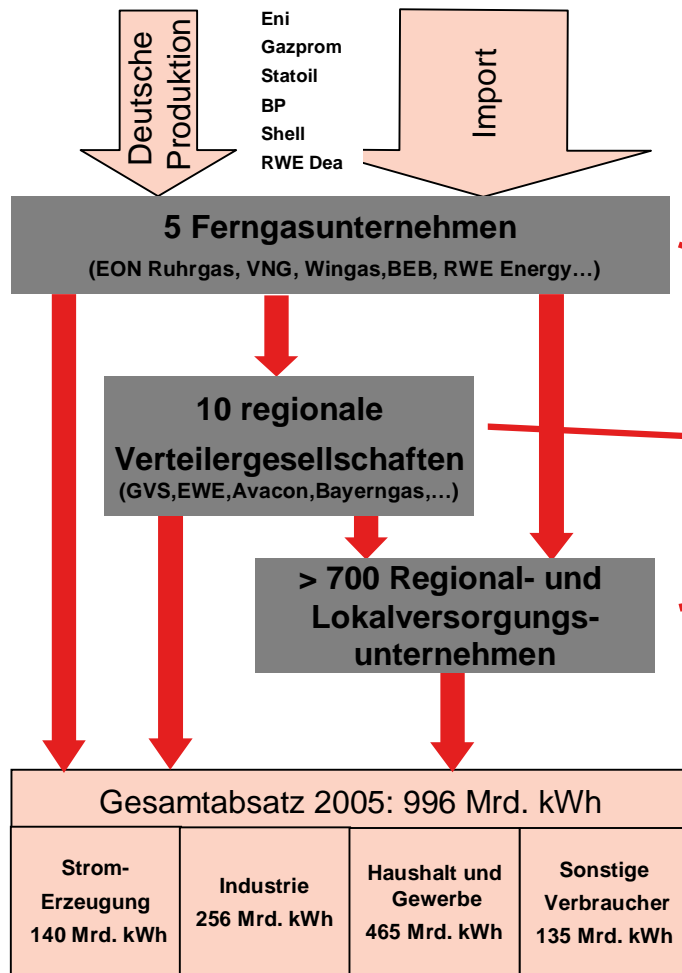
German gas market 2005 - Origin



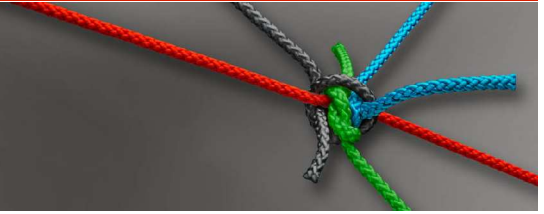
German gas market 2005 - Consumption



Quellen: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle: Ausgewählte Statistiken zur Entwicklung des deutschen Gasmarktes 2004, Stand Dezember 2005; E.ON Ruhrgas: Branchenreport 2005



Quelle : E-Bridge Consulting, EEX AG



- 📡 Entry-Exit-Modell
(für Netzentgelte und Kapazitäten)
- 📡 Virtuelle Handlungspunkte
- 📡 Zwei-Vertrags-Modell
- 📡 Große Marktgebiete in der Ferngasebene
- 📡 Speicherzugang und Bilanzausgleich
- 📡 Freie Kapazitäten
- 📡 Freie Gasmengen



European Energy Exchange

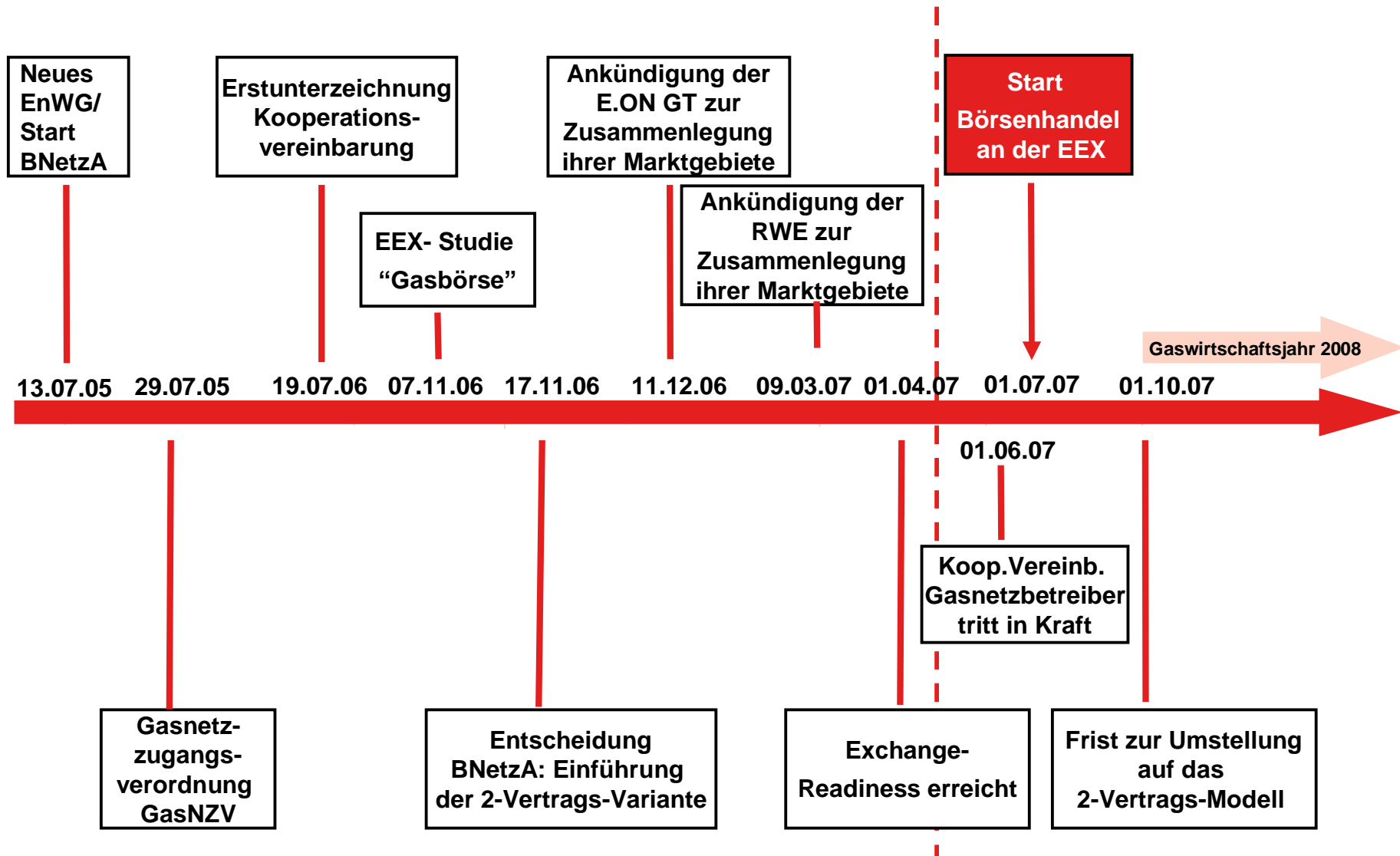
Gasmarkt Deutschland

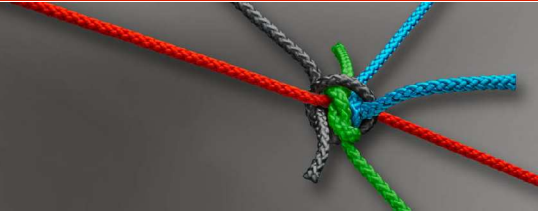
Gashandel an der EEX

Ausblick



- ❦ Förderung einer transparenten und effizienten Preisbildung
- ❦ Schaffung von Absicherungsmöglichkeiten basierend auf Marktpreisen
- ❦ Anonymer Handel, somit auch für kleinere Teilnehmer gleiche Handelsbedingungen
- ❦ Verringerung der Transaktionskosten durch hohe Standardisierung und Automatisierung
- ❦ Management der Kontrahentenrisiken durch integriertes Clearing
- ❦ Hoher Überwachungsgrad durch Börsenaufsicht und Handelsüberwachung



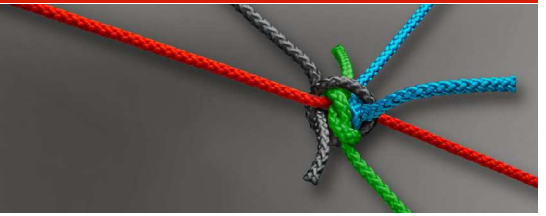


Auswahl auf Basis einer:

- 📈 Analyse der Marktgebiete
- 📈 Umfrage bei potentiellen Händlern

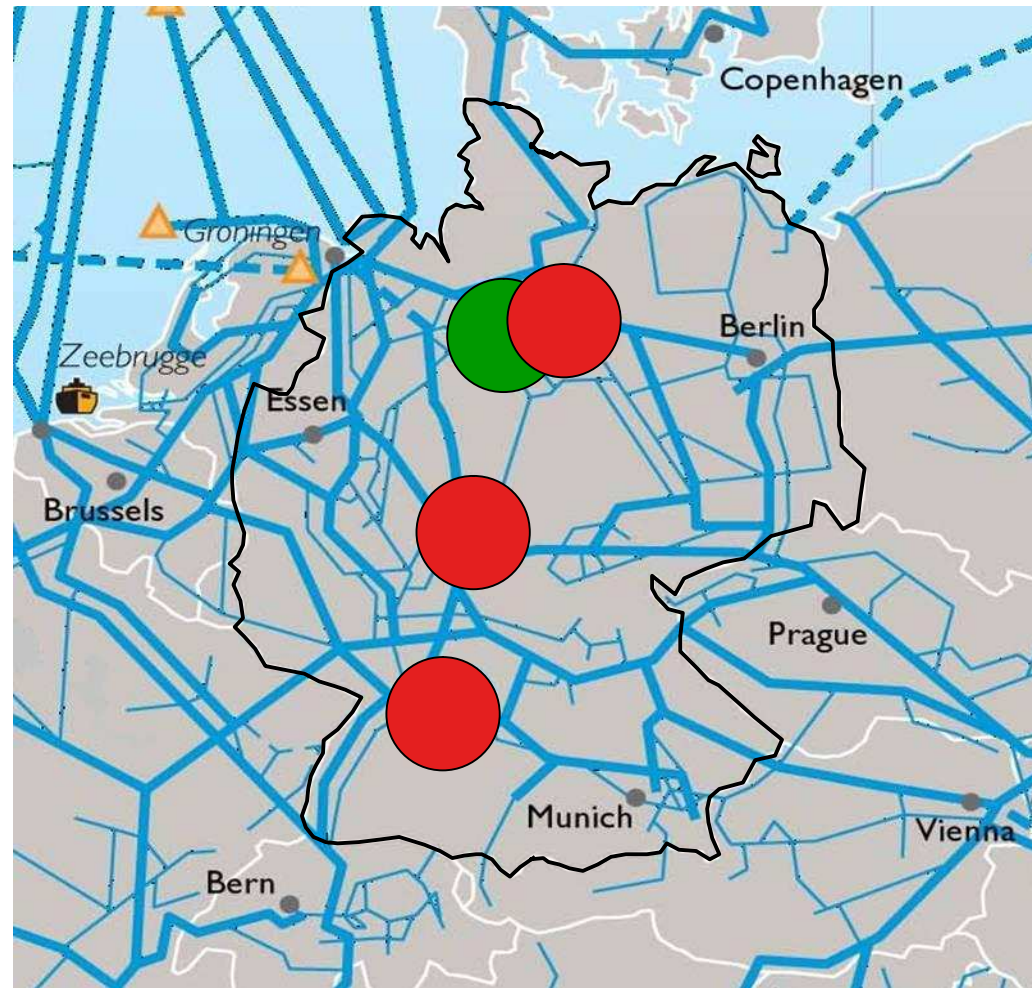
Wichtige Kriterien:

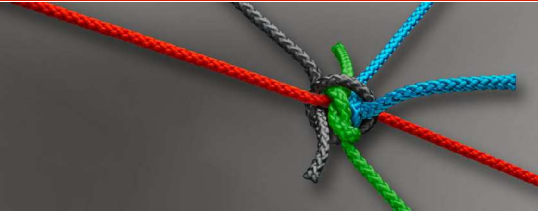
- 📈 Konzentration auf möglichst wenige Handelspunkte.
- 📈 Verfügbarkeit von Speicherleistung in den Marktgebieten.
- 📈 Einbindung von wichtigen Import – und Exportpunkten des deutschen Gasmarktes.
- 📈 Freies Volumen
- 📈 Beschränkung auf bereits entwickelte bzw. liquide H – Gas – Marktgebiete.




**BEB
H-Gas**


**E.ON GT
H-Gas Nord/Mitte/Süd**






Spotmarkt


 **Underlying:**
Lieferung bzw. Bezug von H-Gas
mit konstanter Leistung von 1 MW
am virtuellen Handelspunkt des
jeweiligen Marktgebiets

 **Handelbare Lieferperioden**

- die nächsten 2 Liefertage
- das nächste Wochenende
(ab Do)

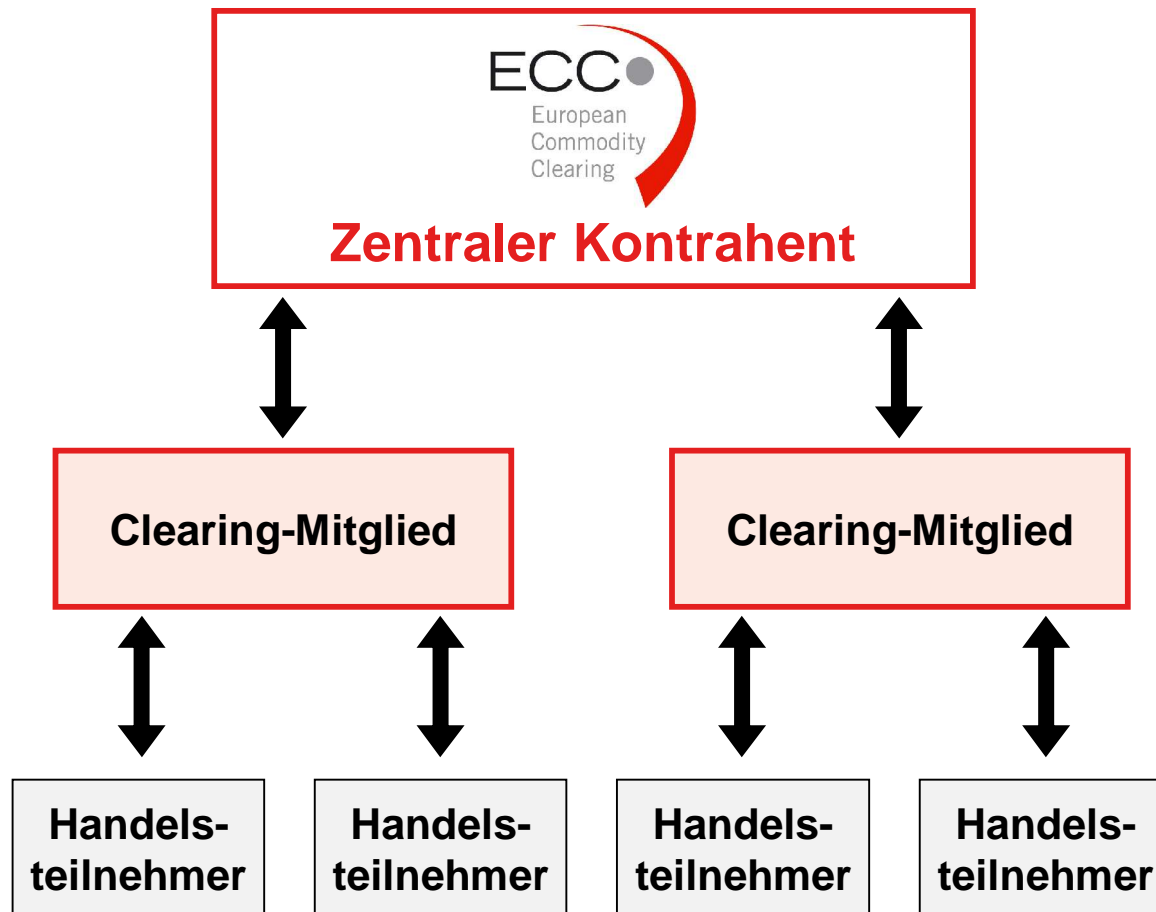
Terminmarkt

 **Underlying:**
Lieferung bzw. Bezug von H-Gas
mit konstanter Leistung von 1 MW
am virtuellen Handelspunkt des
jeweiligen Marktgebiets
(physische Futures)

 **Handelbare Lieferperioden**

- die nächsten 6 Monate
- die nächsten 7 Quartale
- die nächsten 6 Jahre

Um eine Grundliquidität zu sichern, wird es **Market Maker** geben



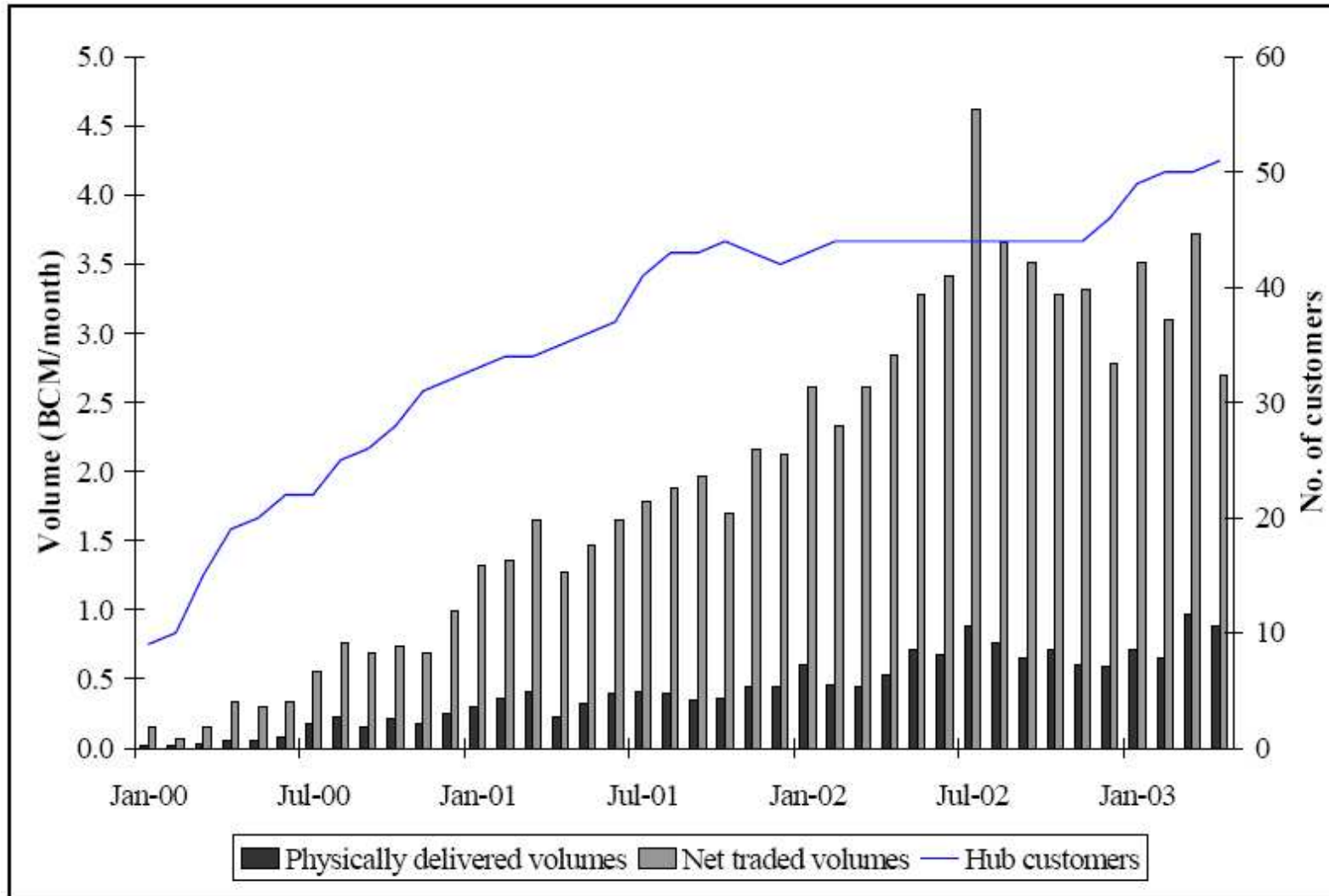
- BARCLAYS
- Bayern LB
- BHF BANK
- BNP PARIBAS
- CALYON FINANCIAL
- CREDIT SUISSE
- Deutsche Bank
- FORTIS
- JPMorgan
- M
- Nordea
- UBS
- UBS
- LEHMAN BROTHERS

European Energy Exchange

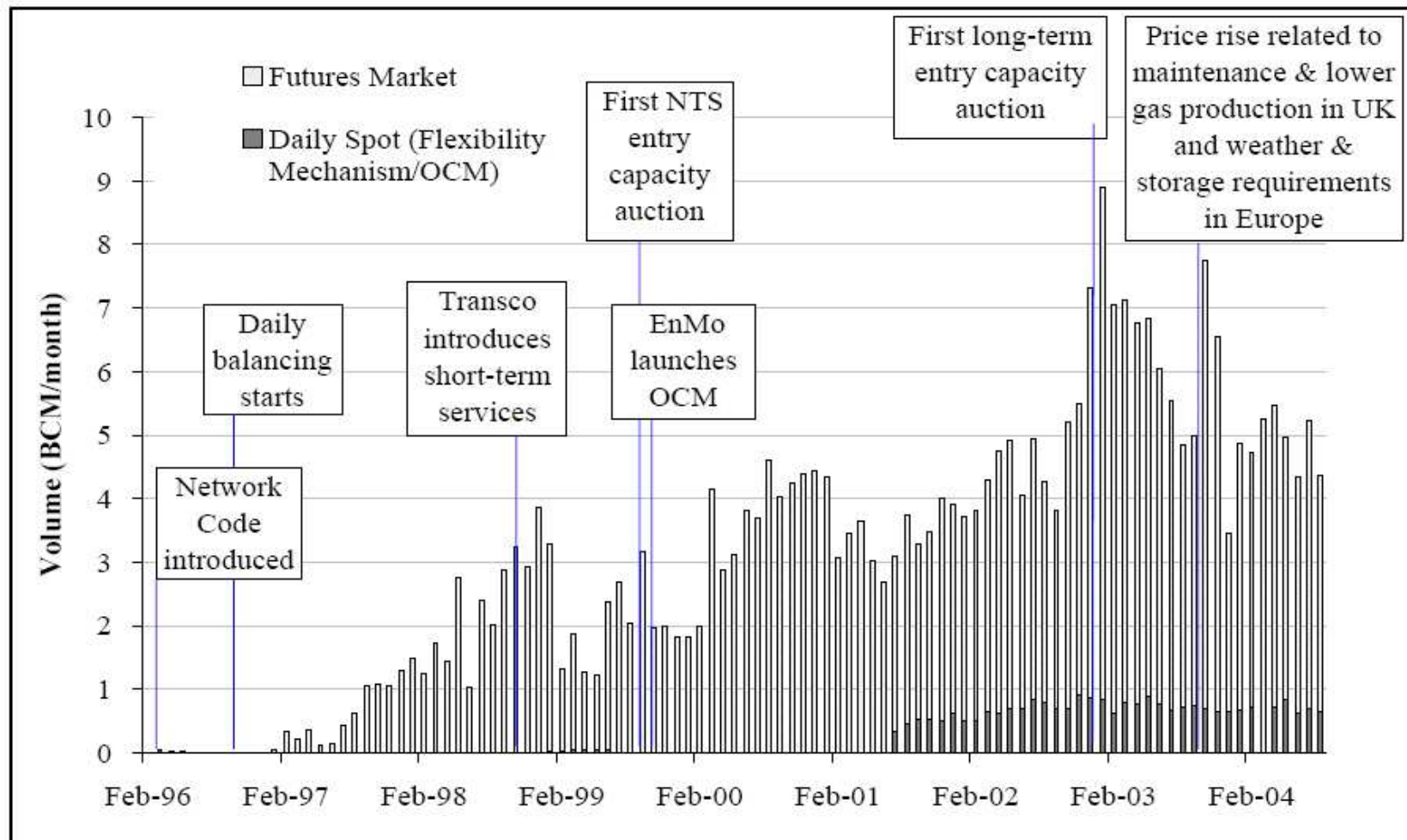
Gasmarkt Deutschland

Gashandel an der EEX

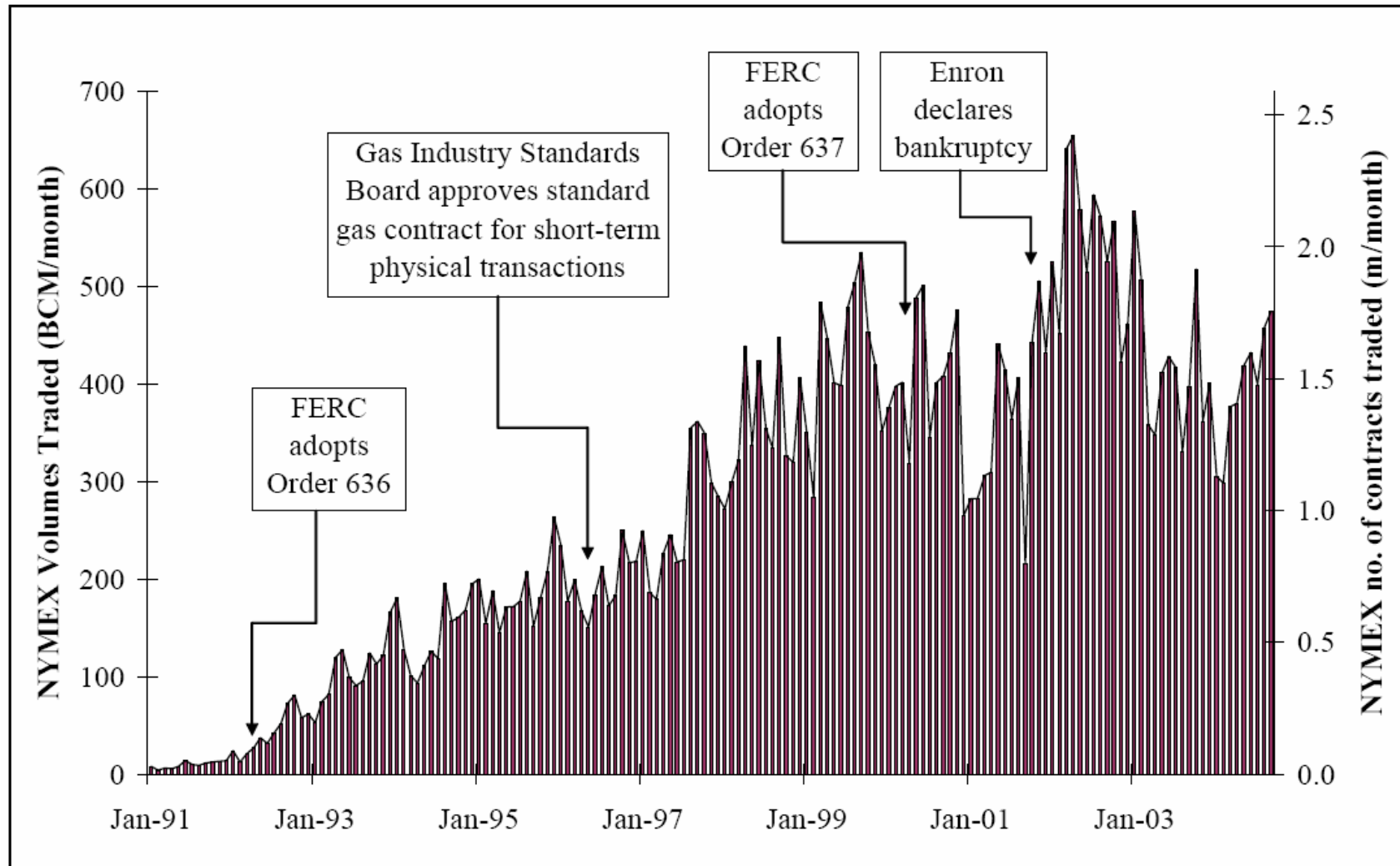
Ausblick



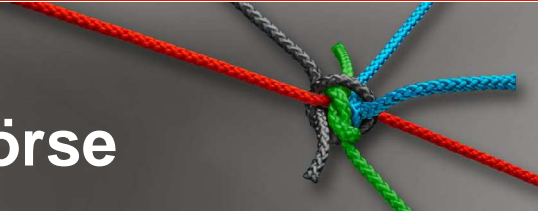
Quelle: The Brattle Group



Quelle: The Brattle Group



Quelle: The Brattle Group



Netzbetreiber	Handelsteilnehmer	EEX
<ul style="list-style-type: none"> ⚡ Steigende Liquidität durch weitere Reduzierung der Marktgebiete ⚡ Ausreichende kurzfristig buchbare Transportkapazitäten ⚡ Diskriminierungsfreie und marktorientierte Nutzung der Kapazitäten ⚡ Funktionierendes Engpassmanagement ⚡ Hohe Transparenz über Bilanzausgleich, technische Probleme, Long/Short-Indikatoren 	<ul style="list-style-type: none"> ⚡ Auslaufen der Langfristlieferverträge auf allen Handelsebenen ⚡ Verfügbare Mengen in den Netzen ⚡ Bündelung von kleineren Teilnehmern zu Einkaufsgesellschaften ⚡ Aufbau eines aktiven Portfoliomanagements inkl. Börsenteilnahme 	<ul style="list-style-type: none"> ⚡ Ausreichende Anzahl von Teilnehmern ⚡ Aktive Market Maker ⚡ Standardisierung von Handelskontrakten ⚡ Hohe Transparenz über Preisbildung, Handelsvolumina