

BDEW-Fachkongress: Treffpunkt Netze 2009
23./24. März 2009, Berlin

Die Umsetzung des Gasnetzzugangsmodells
Beurteilung durch die Bundesnetzagentur

Christian Mielke
Beschlusskammer 7
Bundesnetzagentur



Bundesnetzagentur

Übersicht

Gasnetzzugangsmodell Umsetzung und Praxis



Marktgebiete

Lieferanten-
wechsel

Bilanzierung



Regulierungs-
ausnahmen



Kapazitäten

Mess- und
Zählwesen

...

Marktgebiete - Bisherige Entwicklung

	H-Gas	L-Gas	Summe
2006 („Teilnetze“)	26	15	41
Mai 2006	21	7	28
KoV vom 19.7.2006	14	5	19
KoV vom 25.4.2007	11	5	16
01.10.2007	9	5	14
01.10.2008	7	5	12
<i>01.04.2009 (angekündigt)</i>	<i>7</i>	<i>3</i>	<i>10</i>

Marktgebiete - Perspektiven

- Öffentlich angekündigte Zusammenlegungen:

- Wingas Transport
Ontras-VNG Gastransport
Gasunie Deutschland
Dong Energy Pipelines
Statoil Hydro Deutschland
- Vorbehalt regulatorischer Klärungen



- Anhängiges Missbrauchsverfahren L-Gas

- Entwicklungspotenzial H-Gas



Marktgebiete - Wettbewerbseffekte

- Wettbewerbseffekte durch größere Marktgebiete:
 - Erhöhung der Liquidität
 - Verringerung des Transaktionsaufwands

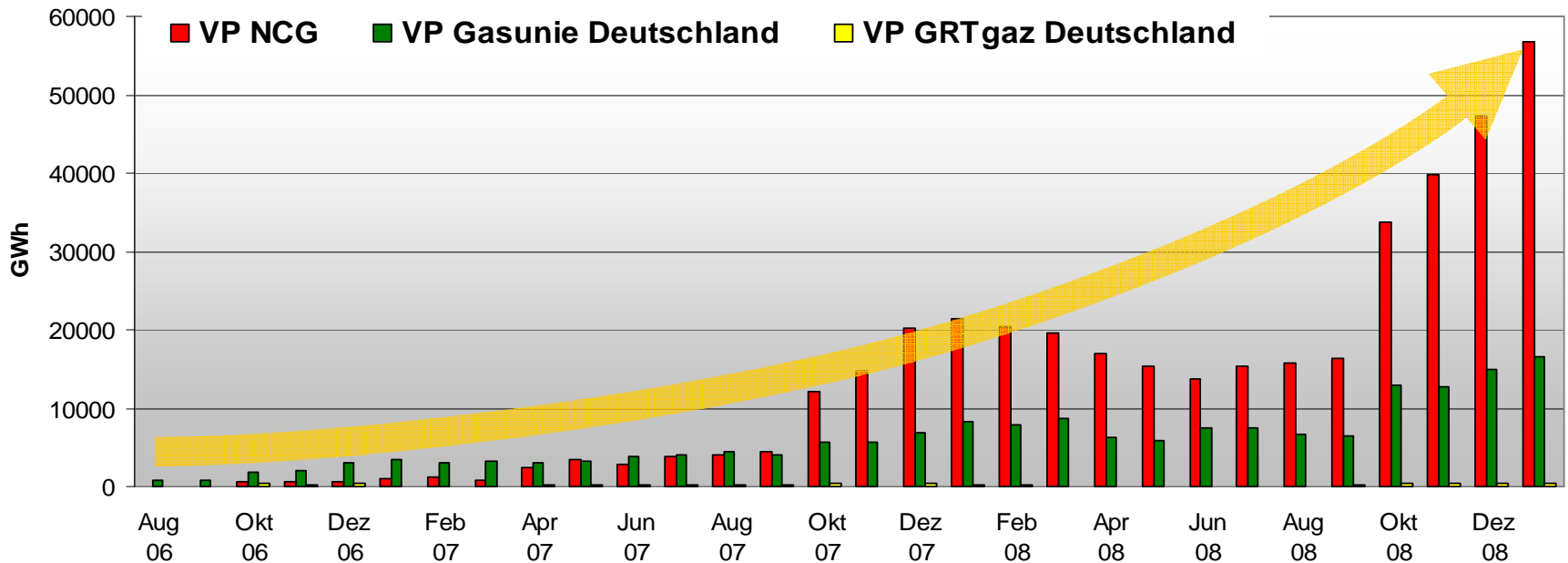


- Kein „free lunch“ für die Transportkunden
 - Kosten kapazitätserhaltender Maßnahmen (z.B. LFZ)
 - Umstellung bestehender Verträge
 - Anpassung der Transportentgelte
 - Anpassung der Transportbedingungen

Marktgebiete – Wettbewerbseffekte

In Spitzenzeit rund 55.000 GWh (Vergleichbar mit TTF: 70.000 GWh)

Die liquidesten Virtuellen Handelspunkte in Deutschland:
Gehandelte Mengen (H-Gas) (Jan. 2009)



Kov I

Zweivertragsmodell

GABi Gas

Lieferantenwechsel – GeLi Gas

- Einführung der GeLi Gas zum 01.08.2009 durch Netzbetreiber
 - Keine flächendeckenden Verzögerungen



- Anwendungsprobleme bei einzelnen Prozessschritten
 - Umsetzung/Akzeptanz der elektronischen Netznutzungsabrechnung
 - „Blockade“ durch Altlieferanten
- Hauptproblemfall:
 - Lieferantenwechsel bei gleichzeitigem Marktgebietswechsel
 - Reduktion des Problems bei weiteren Zusammenlegungen von Marktgebieten

Bilanzierung – Einführung von GABi Gas

Grundlegende Änderung des Bilanzierungsregimes

„GABi Gas“-Beschluss vom 28.05.2008

Tages-
bilanzierung

Stündliches
Anreiz-
system

Umlage-
system

Einsatz und
Beschaffung
von
Regelenergie

Bilanzierung - Erste Erfahrungen mit GABi Gas

- Zunehmender Wettbewerb um Privatkunden
 - Gestiegene Anzahl an Anbietern, weitere Markteintritte
 - Durchschnittliche Ersparnis durch Anbieterwechsel:
135 Euro (Vorjahr: 37 Euro; Quelle: Verivox)
- Herausforderungen bei der Umsetzung
 - Data Clearing
 - Anwendung sachgerechter SLP
 - Mehr-/Minderungenabrechnung
 - Regelenergiebeschaffung und -einsatz (incl. Netzpuffer)
 - Harmonisierung mit Marktgebietszusammenlegungen



Regulierungsausnahmen

- Regulierungsausnahme für OPAL-Pipeline (Anbindung NordStream)
 - Verbindungskapazitäten („Transit“):
Begrenzung auf 22 Jahre mit Auflagen
 - Nationale Transporte und Gegenstromtransporte:
Keine Ausnahme, d.h. Geltung des allgemeinen Regimes
 - Stellungnahme (ggf. Änderungsverlangen) EU-KOM steht aus
- Auf gesetzlichen Sonderfall „Verbindungsleitung“ beschränkt



- Nicht verallgemeinerungsfähig – keine generelle Kursänderung!

„Offene Baustellen“



- Kapazitätsallokation und Engpassmanagement
 - Nationale Konsultation durch BNetzA-Workshop am 01.04.2009
 - Fokussierung auf dringendste Maßnahmen
 - Mögliche Umsetzung durch unternehmerische, regulatorische oder legislative Aktivitäten
- Liberalisierung des Mess- und Zählwesens
 - Festlegungsverfahren (seit Mitte März 2009) zu
 - Geschäftsprozessen
 - Rahmenverträgen
 - Parallele Verfahren zu Strom und Gas (Synergieeffekte)

**Vielen Dank
für Ihre Aufmerksamkeit!**

Christian Mielke
Beschlusskammer 7
Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas,
Telekommunikation, Post und Eisenbahnen
Tulpenfeld 4, 53113 Bonn
Tel: + 49 (0228) 14 - 5646, Fax: + 49 (0228) 14 - 5974
E-Mail: christian.mielke@bnetza.de