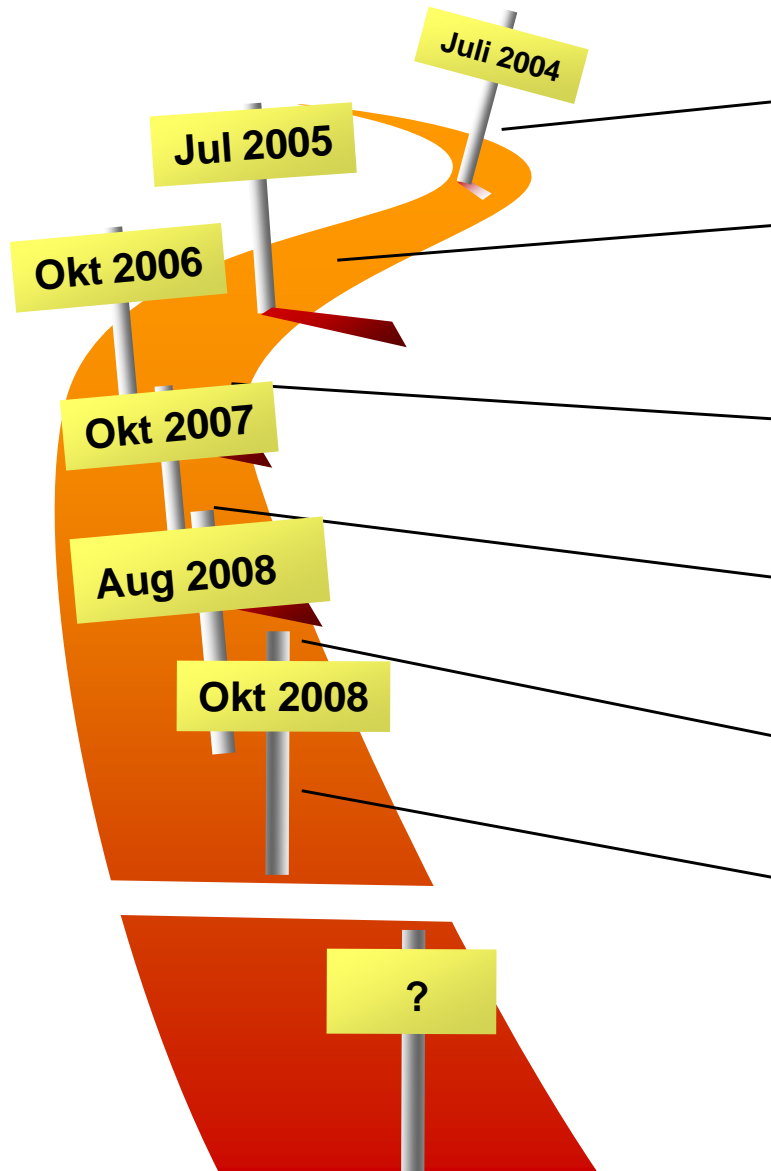


**BDEW Fachkongress – Treffpunkt Netze 2009**

**Das Netzzugangsmodell Gas – sind  
weitere Innovationen erforderlich ?**



# Rückblick



## **BEB Entry Exit System**

### **EnWG / „ad hoc“ § 20 (1b)**

- netzscharfes Entry/Exit
- 2-Vertragsmodell / Marktgebiete

### **Kooperationsvereinbarung I**

(Optionsmodell)

### **Kooperationsvereinbarung II**

(2-Vertragsmodell)

### **GeLi Gas**

### **GABI Gas / Kooperations-**

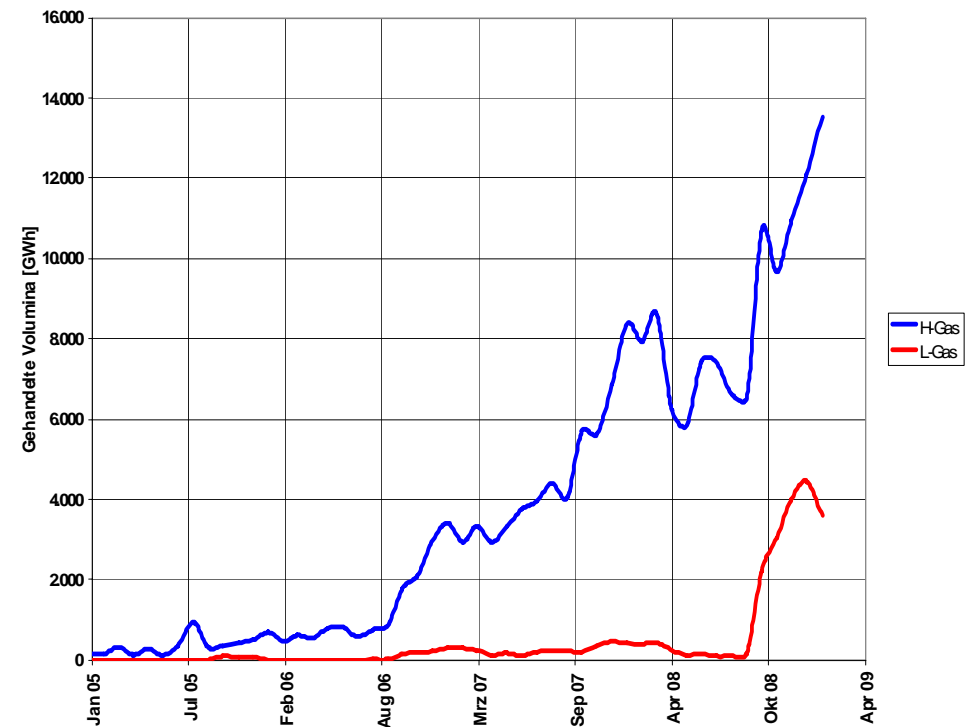
**vereinbarung III** (Tagesbilanzierung)

# Netzzugang (Großhandelsstufe)

## Kundenstruktur (Mrz 2009)

- Bilanzkreis-  
verantwortliche: 143
  - H-Gas: 94
  - L-Gas: 49
- Transportkunden: 51
- Bestellkunden: 38

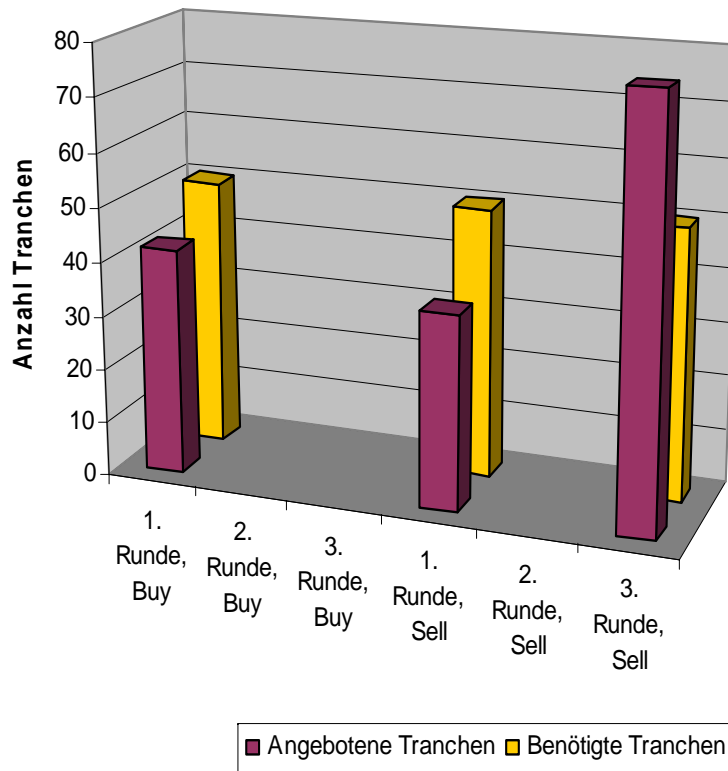
## Handel am GU - VP



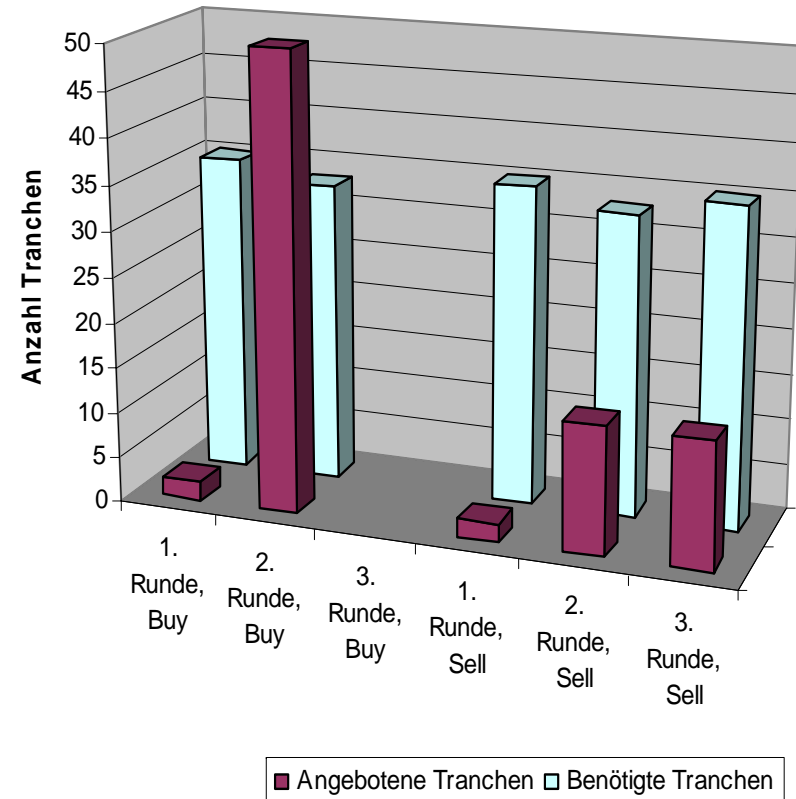
- **2- Vertragsmodell / VP-Abwicklung etabliert**
- **Zahlreiche Händler auf Großhandelsstufe**

# Bilanzierung / Regelenergiemarkt (1)

## Liquidität im H-Gas



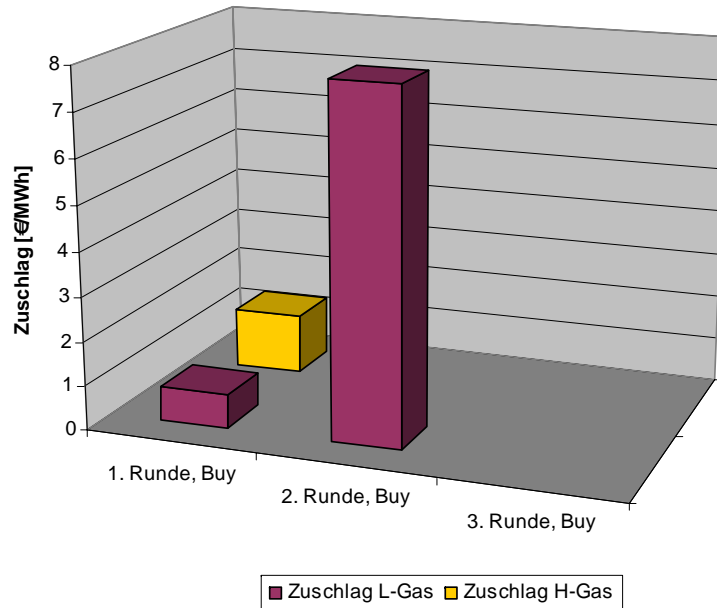
## Liquidität im L-Gas



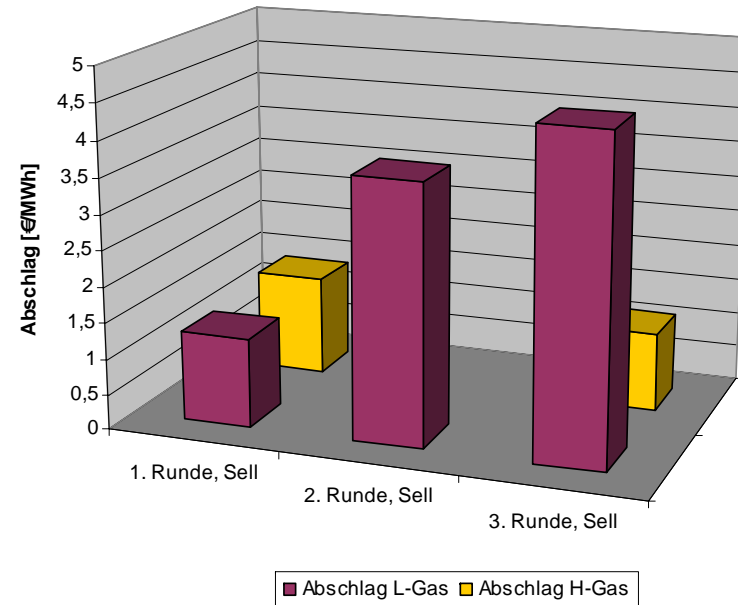
- **Befriedigende Angebote (Mengen) im H-Gas**
- **ausreichende Angebote (Mengen) im L-Gas**

# Bilanzierung / Regelenergiemarkt (2)

Preise Einkauf Regelenergie

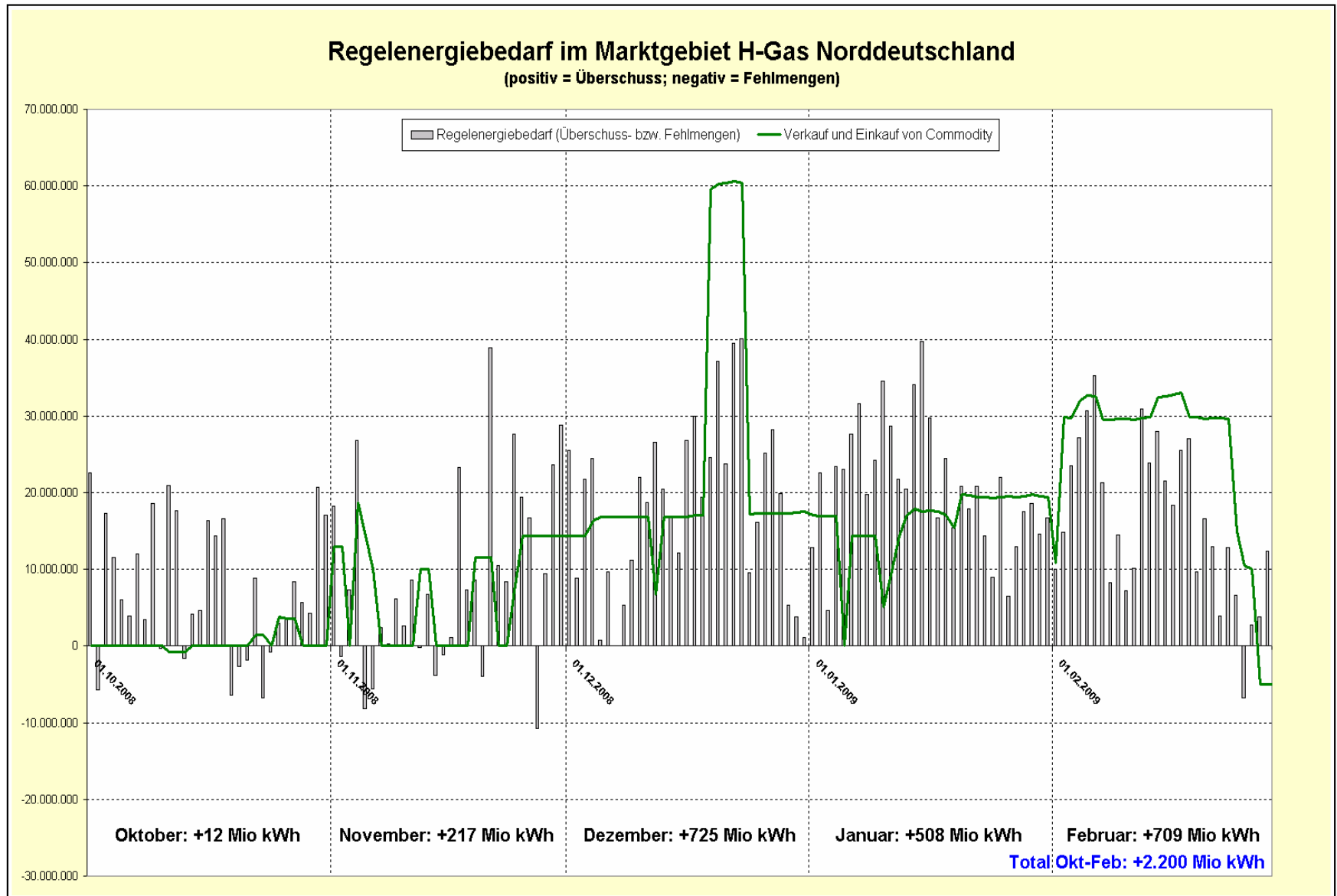


Preise Verkauf Regelenergie

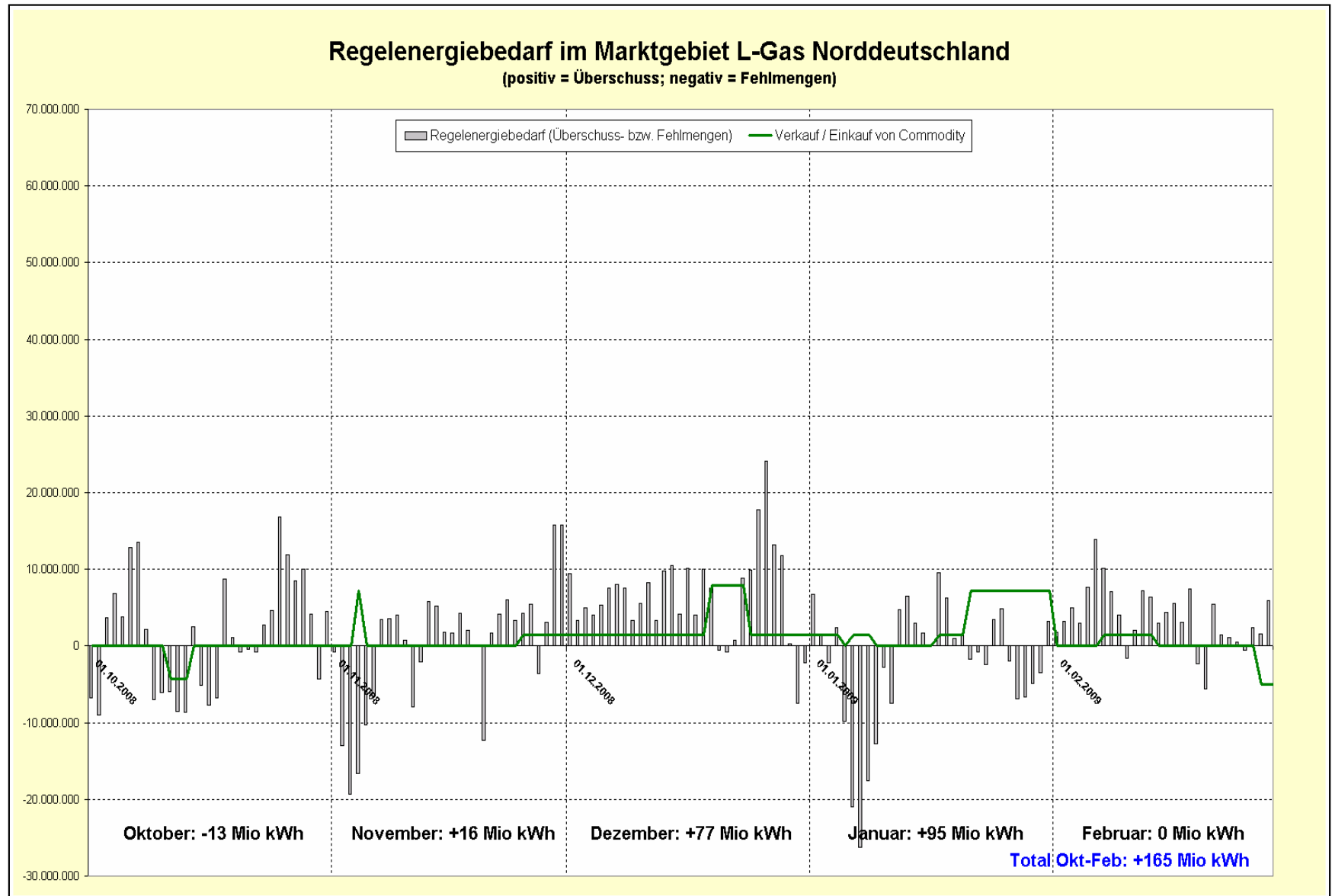


➔ **Erhebliche Preisauf- bzw. Abschläge auf „APX / EEX – Preise“ – insb. im L-Gas**

# Bilanzierung / Regelenenergieeinsatz (H-Gas)

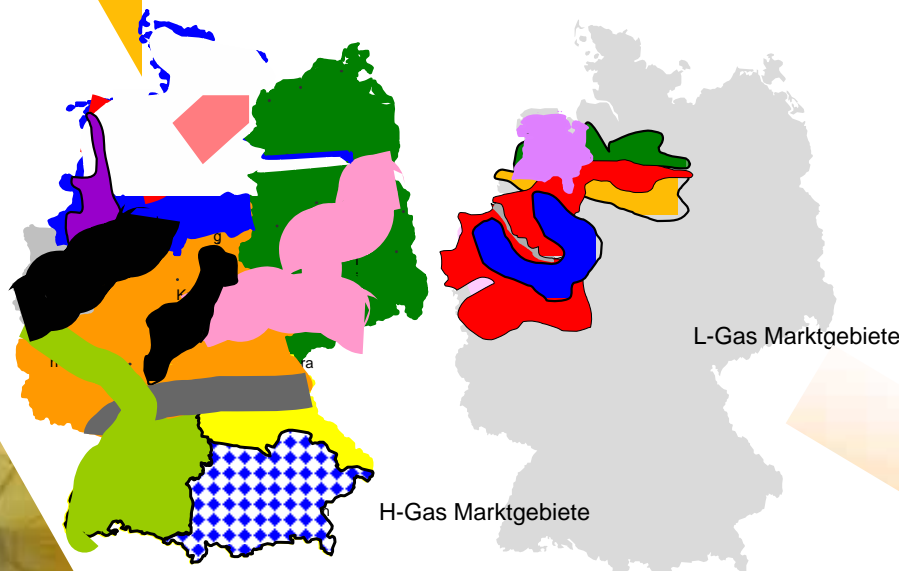


# Bilanzierung / Regelenenergieeinsatz (L-Gas)



- GABI Gas technisch implementiert
- Erheblichen „Anlaufschwierigkeiten“ durch kurze Implementierungsfristen
  - Datenbereitstellung und –qualität
  - Güte der Standardlastprofile
- Wenig Anreize für Qualitätsverbesserung
- Regelenergiemärkte mit unzureichender Liquidität (insb. Preis)
- Für abschließende Beurteilung noch zu früh

# Marktgebiete in Deutschland

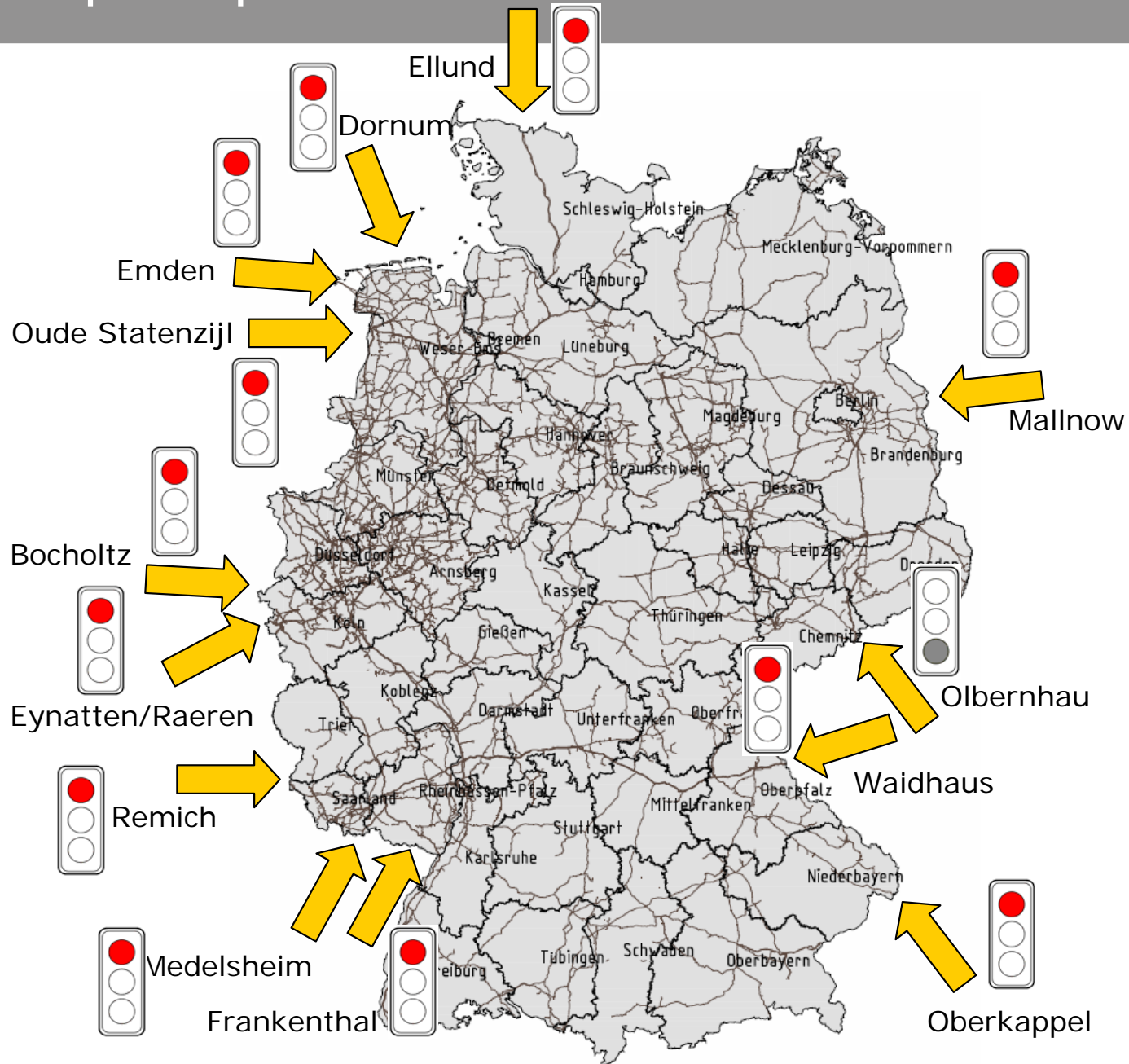


|                                  |                                                                                    |                                                                     |
|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| <b>24.04.2006</b><br>Ankündigung | <b>28 Marktgebiete</b>                                                             |                                                                     |
| <b>01.06.2006</b>                | <b>14 H-Gas MG</b><br><b>Gemeinsames H-Gas MG</b><br><b>BEB, DEP, ST und Hydro</b> | <b>5 L-Gas MG</b><br><b>Gemeinsames L-</b><br><b>Gas MG BEB, EM</b> |
| <b>01.04.2007</b>                | <b>13 H-Gas MG</b><br>Zusammenlegung RWE H-<br>Gas MGs zum 01.04.2007              | <b>5 L-Gas MG</b>                                                   |
| <b>01.10.2007</b>                | <b>11 H-Gas MG</b><br>Zusammenlegung EON H-<br>Gas MGs zum 01.10.2007              | <b>5 L-Gas MG</b>                                                   |
| <b>01.10.2007</b>                | <b>9 H-Gas MG</b><br>Zusammenlegung WINGAS<br>H-Gas MGs zum 01.10.2007             | <b>5 L-Gas MG</b>                                                   |
| <b>01.07.2008</b>                | <b>8 H-Gas MG</b><br>Entfall Gasunion H-Gas MG                                     | <b>5 L-Gas MG</b>                                                   |

|                   |                                                                         |                                                                     |
|-------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| <b>01.10.2008</b> | <b>7 H-Gas MG</b><br>Gemeinsames H-Gas<br>MG EGT & Bayernets            | <b>5 L-Gas MG</b>                                                   |
| <b>01.04.2009</b> | <b>7 H-Gas MG</b>                                                       | <b>3 L-Gas MG</b><br>Zusammenlegung L-<br>Gas MGs GUD,<br>EWE, EGMT |
| <b>01.10.2009</b> | <b>5 H-Gas MG</b><br>Zusammenlegung<br>H-Gas MGs GUD,<br>ONTRAS, WINGAS | <b>3 L-Gas MG</b>                                                   |
| ...               |                                                                         |                                                                     |
| 9                 |                                                                         |                                                                     |



# Kapazitäten / Auslastung der wesentlichen Einspeisepunkte

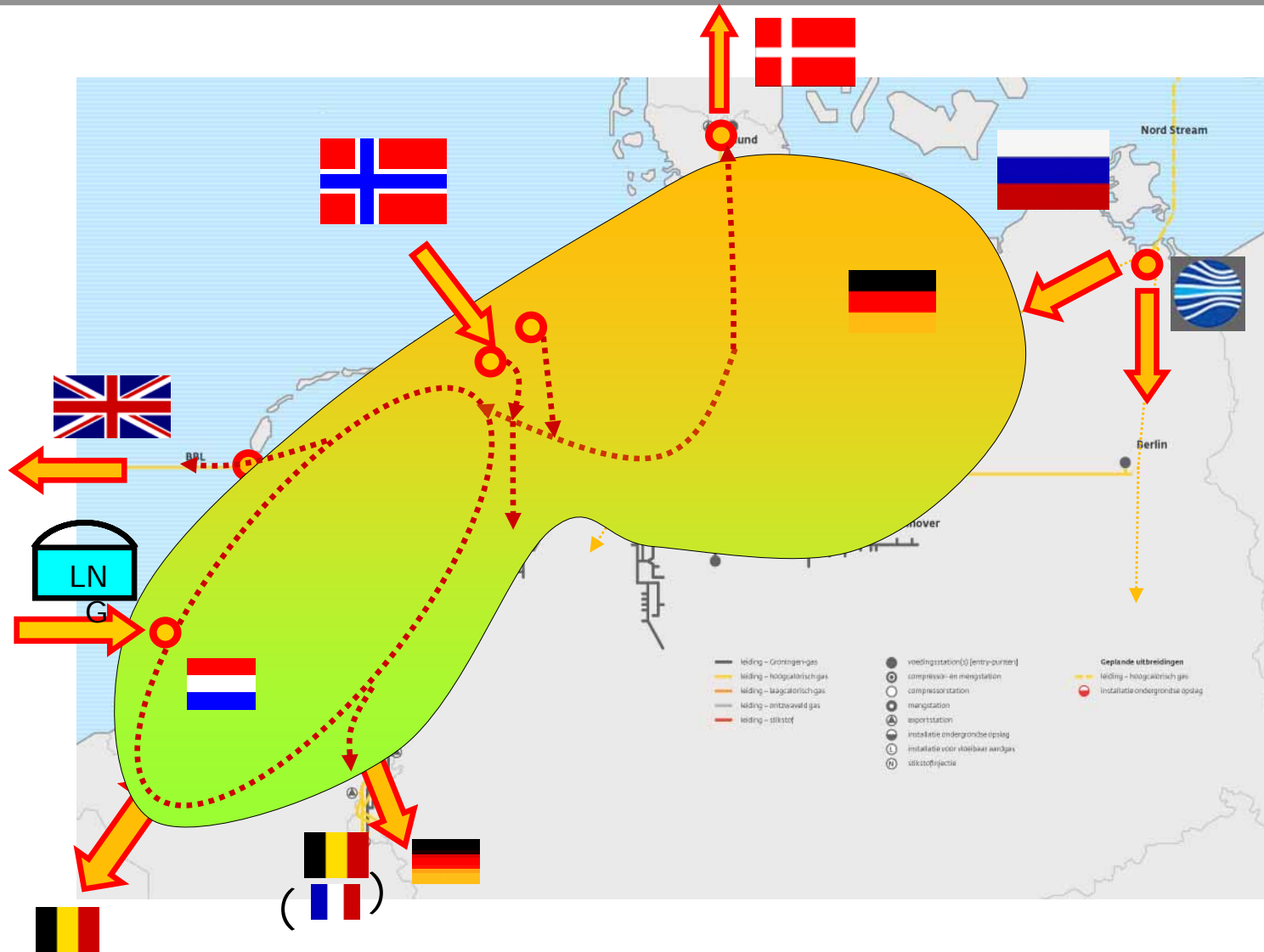


- Fehlende Liquidität durch fehlende Kapazität ?
- üFNB-Transportentgelte betragen 2-4 % des Endverbraucherpreises
- Zusätzliche Kapazitäten schaffen Liquidität und Wettbewerb auf der Großhandelsebene, die die Zusatzkosten für Zusatzkapazitäten deutlich überwiegen dürften
- Zusätzliche Kapazitäten ermöglichen Diversifizierung und Versorgungssicherheit
- Warum fehlen Kapazitäten ?
  - Kapazitätsverzehr durch Marktgebietskonsolidierung
  - Fehlende Anreize für Netzbetreiber „Kapazitätsrisiken“ zu übernehmen
  - Mangelhaftes Investitionsklima

# Kapazitäten (1. Optimierung)

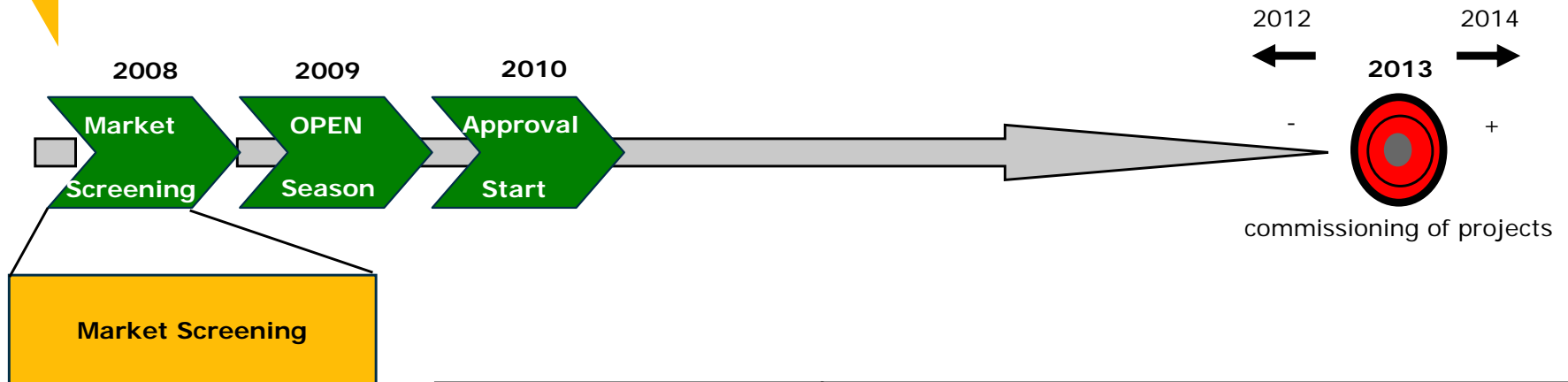
- Nutzbarmachung vorhandener, ungenutzter Kapazitäten (vertragliche Engpässe)
  - Verbesserung der Kapazitätshandels auf dem Sekundärmarkt
  - Optimierung der Renominierungsrechte; Angebot planbarer day ahead Kapazitäten auf dem Primärmarkt
- Verringerung der Kapazitätsstandards
  - Probabilistische Kapazitätsberechnung
  - Überbuchung / Nutzungsbeschränkungen
- Schaffung von Anreizen für Netzbetreiber, mehr Kapazitäten anzubieten
- Faire, marktgerechte Kapazitätsallokationsmechanismen

# Kapazitäten (Netzausbau / Open Season)



→ Engpassbeseitigung und Marktöffnung

# Kapazitäten (Netzausbau / Open Season)



Feb. 2009






|                               | <i>Existing Network</i> | <i>Marketscreening</i> |
|-------------------------------|-------------------------|------------------------|
| <b>GTS</b><br>(H & G/L - Gas) | 12.000 km<br>640 MW     | 500 km<br>100 MW       |
| <b>GUD</b><br>(H&L - Gas)     | 3100 km<br>82 MW        | 700 km<br>275 MW       |

➔ Marktsignale für Investitionen in Mrd. € Höhe

# Kapazitäten (Netzausbau / Investitionsklima)

- Investitionsanreize für überregionale Ferngasleitungsnetzbetreiber (üFNB) unzureichend
  - ARegV mit „handwerklichen“ Fehlern für üFNB
    - Betriebskosten (Opex) werden bei neuen Investitionen lediglich mit bis zu t-7 Zeitverzug berücksichtigt
    - Neuanlagen unterliegen im nächsten Basisjahr dem Effizienzbenchmark; Effizienzvorgaben auf Neuanlagen wirken damit spätestens im 7. Jahr und frühestens bereits im 3. Jahr nach Inbetriebnahme
  - Das Netto-Substanzerhaltungsprinzip für Altinvestitionen liefert nicht die Finanzbasis den EK-Anteil für neue Investitionen zu finanzieren
- ➔ BNetzA muss ihre Politik der ausschließlichen Entgeltminimierung ändern
- ➔ Eine Anpassung bzw. angemessene Interpretation der ARegV ist dringend und kurzfristig geboten

# Zusammenfassung

- Netzzugangmodell (2-Vertragsmodell) 
- Bilanzierungsmodell 
  - Liquidität der Regelenenergiemärkte
  - Datenmanagement 
  - Datenqualität (SLP)
- Liquidität der Gashandelsmärkte 
  - Angebot an (freier/zusätzlicher) Kapazität 



## Schaffung freier / zusätzlicher Kapazitäten

- Anbietung temporär ungenutzter Kapazitäten
- Anreizsysteme, möglichst viel Kapazitäten anzubieten
- Rahmenbedingungen für wirtschaftliche Investitionen