Regionalmanagement Industrie Energie
Ein Projekt der egeb: Wirtschaftsförderung

ChemCoastPark BRUNSBÜTTEL

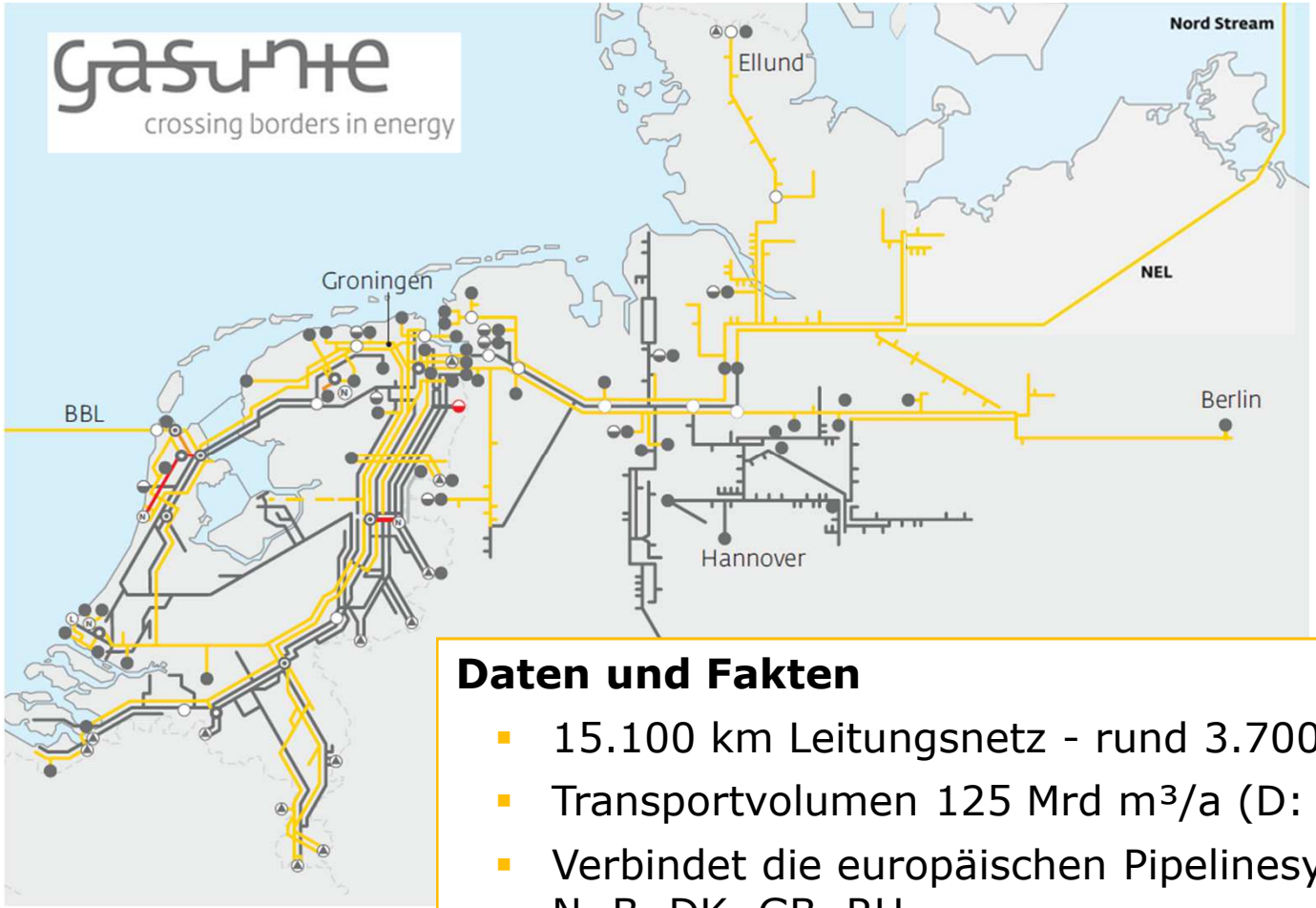
Veranstaltung zur Gasnetzentwicklungsinitiative in Brunsbüttel / Elbehafen

Entwicklung der Ferngasnetze durch den FNB

Brunsbüttel 07/04/2014
Dr. Hans-Jürgen de Buhr
Gasunie Deutschland

gasunie

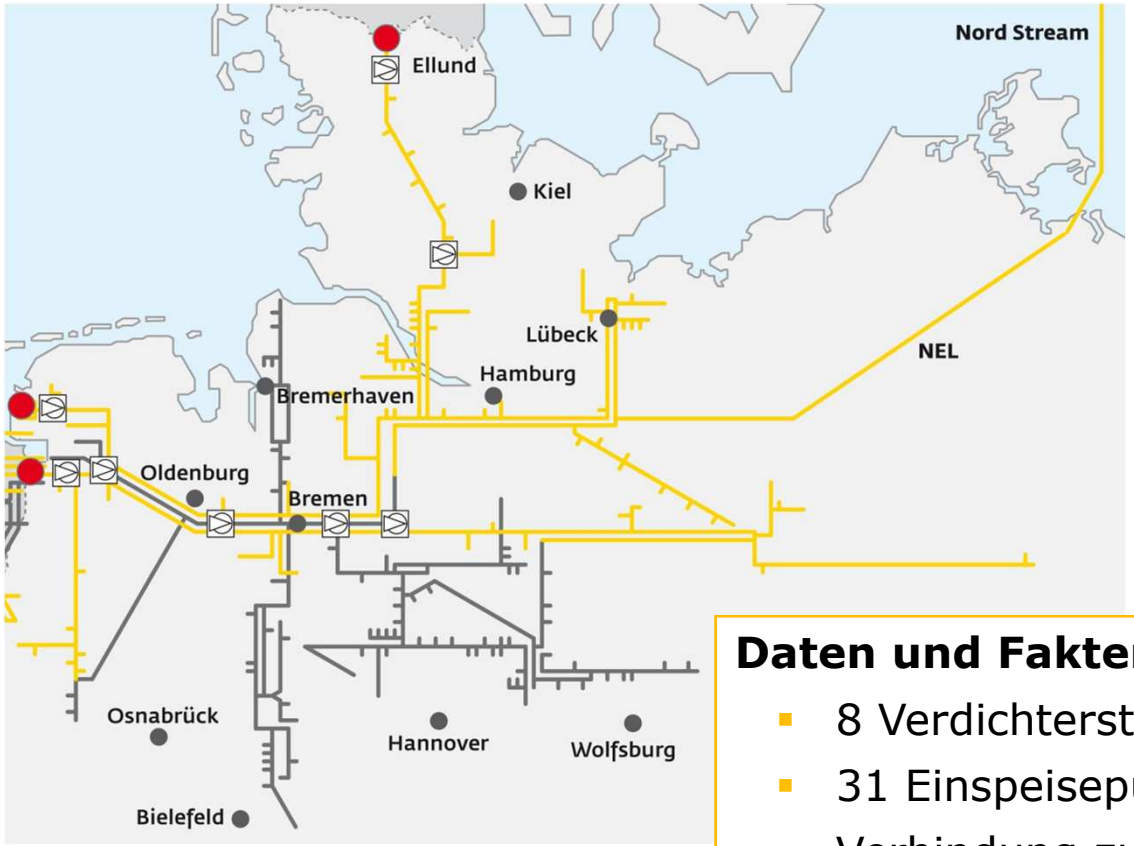
Gasunie – ein europäisches Unternehmen



Daten und Fakten

- 15.100 km Leitungsnetz - rund 3.700 km in D
- Transportvolumen 125 Mrd m³/a (D: 24 Mrd m³/a)
- Verbindet die europäischen Pipelinesysteme: D, NL, N, B, DK, GB, RU
- Rund 1.800 Mitarbeiter, davon ca. 270 in Deutschland

Gasunie – Aktivitäten in Deutschland



Daten und Fakten Gasunie Deutschland

- 8 Verdichterstationen
- 31 Einspeisepunkte / 186 Ausspeisepunkte
- Verbindung zu 5 Gasspeichern (nicht von Gasunie betrieben)
- Hochdrucknetz - 70/84/100 bar
  - 1400 mm

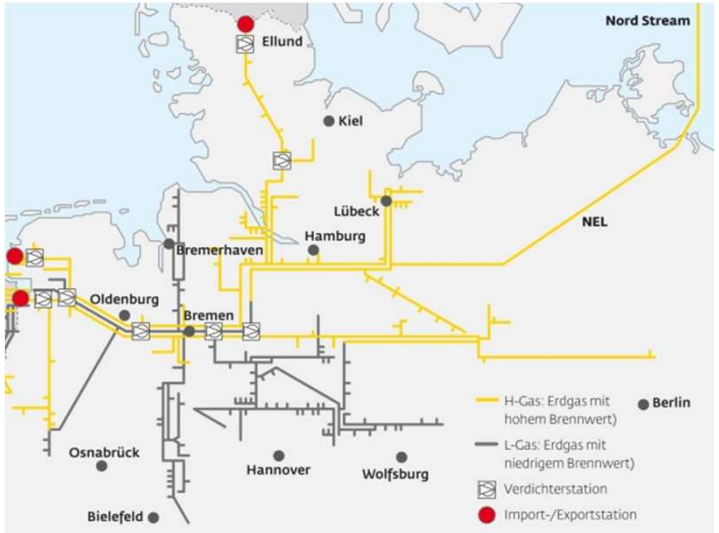
Randbedingungen und Einflussfaktoren für die Netzplanung / Netzentwicklung

Bestehende Verträge

gesetzliche Vorgaben

Öffentliche Genehmigungsverfahren

Markt (Demand)



Wirtschaftlichkeit und Finanzierung

Quellen Supply

regulatorische Regelungen

BNetzA

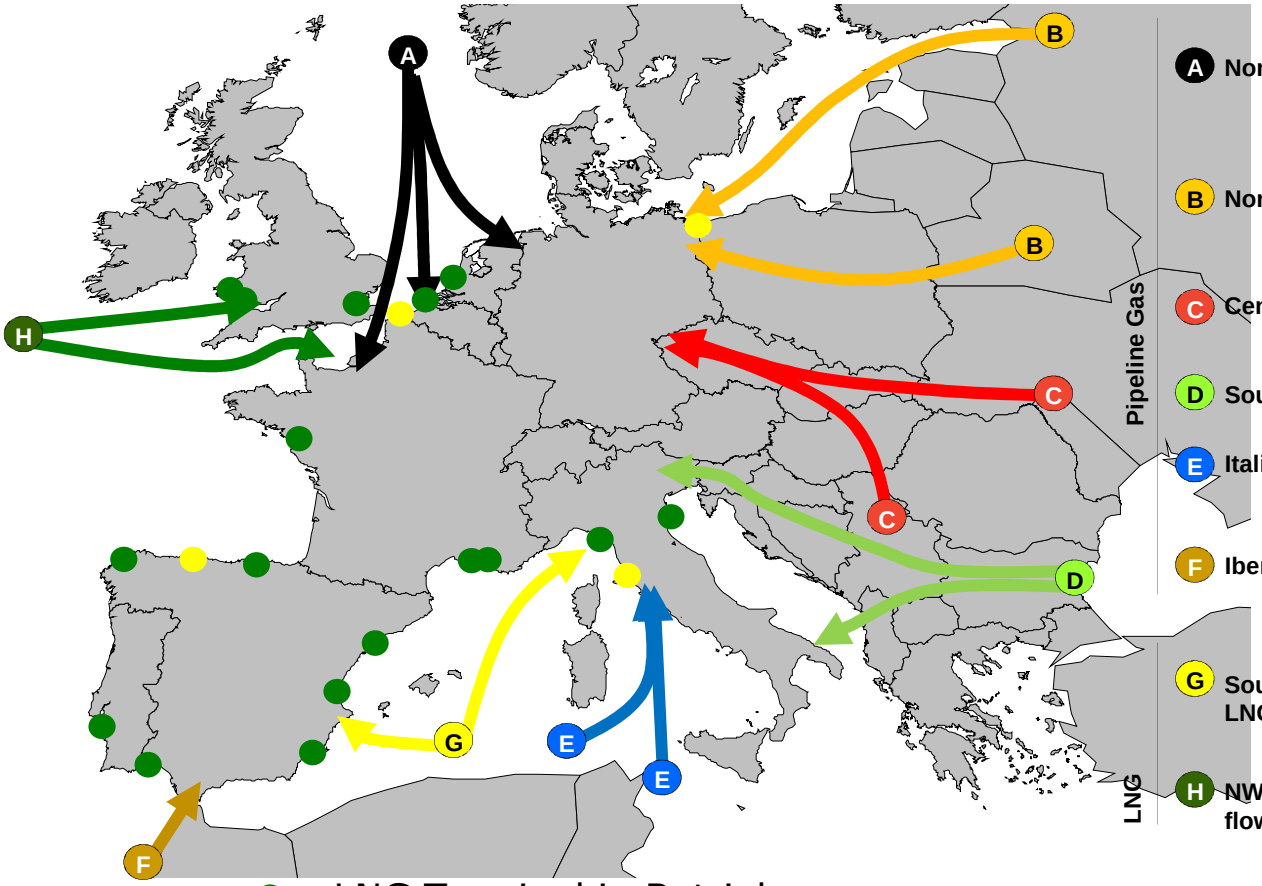
NEP

ENTSOG

Rahmenbedingungen für die Kapazitätsberechnung

gasunie

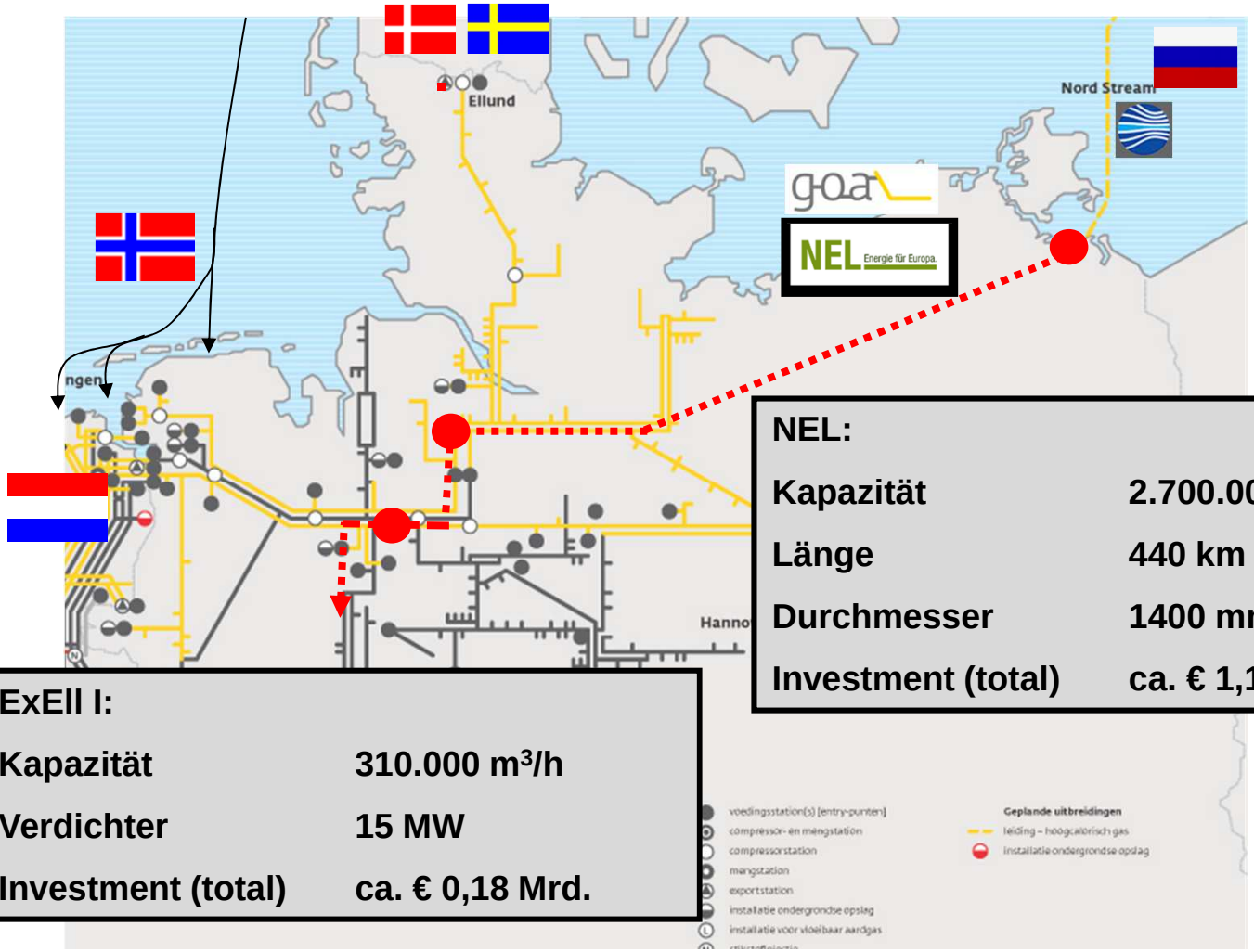
Zukünftige Supply-Quellen für NWE



	Projekte
A Northern N S corridor	• Norpipe • Europipe I & II • Zeepipe • Franpipe
B Northern E W corridor	• *Nord Stream* • Yamal
C Central E W corridor	• EU-Stream • *Nabucco*
D Southern E W corridor	• *South Stream*
E Italian S N corridor	• *GALSI* • Transmed • Greenstream
F Iberian S N corridor	• Maghreb • *Medgaz*
G Southern European LNG flows	• *verschiedene*
H NW European LNG flow	• *verschiedene*

- LNG Terminal in Betrieb
- LNG Terminal konkret geplant

Beitrag Gasunie: Beteiligung Nordstream, NEL Einspeisung Erdgas aus Norwegen



NEL:

Kapazität	**2.700.000 m³/h**
Länge	**440 km**
Durchmesser	**1400 mm / 56”**
Investment (total)	**ca. € 1,1 Mrd.**

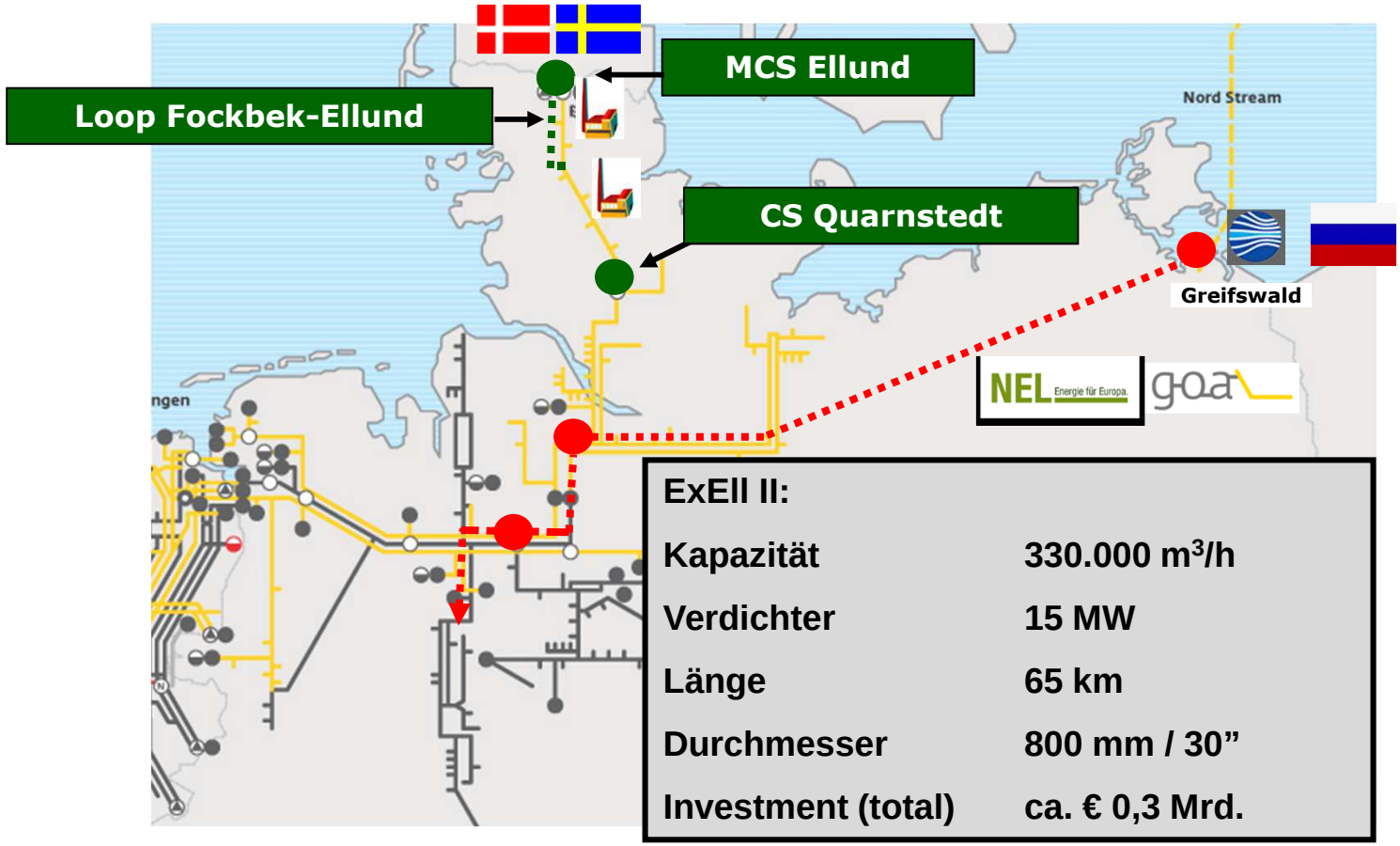
ExEll I:

Kapazität	**310.000 m³/h**
Verdichter	**15 MW**
Investment (total)	**ca. € 0,18 Mrd.**

gasunie

Beitrag Gasunie: Verstärkung der Erdgasinfrastruktur in Norddeutschland

- Anschluss zweier neuer Kraftwerke in SH
- Versorgungssicherheit in Schleswig-Holstein
- Versorgungssicherheit des dänischen Marktes



ExEll II:	
Kapazität	330.000 m³/h
Verdichter	15 MW
Länge	65 km
Durchmesser	800 mm / 30”
Investment (total)	ca. € 0,3 Mrd.

gasunie

Netzausbau: regulatorischer Rahmen

- Festlegung der Ausbaumaßnahmen durch den genehmigten Netzentwicklungsplan (NEP)

- Befristete Genehmigung der Investitionen durch BNetzA als Investitonsmaßnahme (IMA)
  Kapitalkosten der Investition gelangen ohne Zeitverzug in die Erlösobergrenze
  - Abschreibungen: Nutzungsdauer für Investitionen: 55 Jahre ! (Pipelines), 25 Jahre (Verdichter)
  - Eigenkapitalverzinsung zum festgelegten EK-Zinssatz
  - 0,8% Betriebskostenpauschale (Pipelines) bzw. 5,2% (Verdichter)
  - Kosten während Genehmigungsdauer nicht Teil des Effizienzvergleichs

- Nach Ende Genehmigungsdauer IMA
  - Kosten der Investition werden Teil des Effizienzvergleiches
  - Effizienz des FNB sinkt aufgrund des Effizienzbewertungssystems der BNetzA :
    - die Kosten des FNBs steigen, nicht aber der Outputparameter „versorgte Fläche“
    - Keine Vergrößerung durch Leitungsbau innerhalb des Netzes des FNB

- Tarifierung der Entry / Exit Punkte
  - durch BNetzA zu genehmigen
  - Erhöhung der Tarife durch Netzausbau

Kapazitätsbedarf der Industrie

FNB sind verpflichtet die Gas(transport)nachfrage durch Infrastruktur zu befriedigen

Ausbauinvestitionen sind durch BNetzA über den NEP zu genehmigen

Voraussetzungen für Ausbauinvestitionen ist

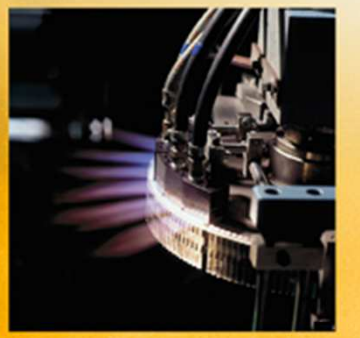
- Langfristiger Bedarf
- Wirtschaftlichkeit und Finanzierbarkeit

Wesentliches Investitionshindernis:
Auseinanderfallen des planbaren Gasbedarfes (<30 Jahre) von der Rückverdienstmöglichkeit des FNB (55 Jahre)

Vorlaufzeiten von Ausbauinvestitionen inkl. öffentliche Genehmigungsverfahren im Regelfall mind. 3 Jahre

Alternative Transportprodukte ohne Ausbauinvestitionen kurzfristig denkbar

- Nutzung bedingt / beschränkt zuordenbarer Kapazitäten (Temperaturabhängig, Bezugsquellenabhängig, …)



gasunie

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!