

# Netzentwicklungsplan Gas 2015

## Entwicklung der H-Gas-Versorgung

# H-Gas-Leistungsbilanz bis 2030

## Annahmen

### Hintergrund:

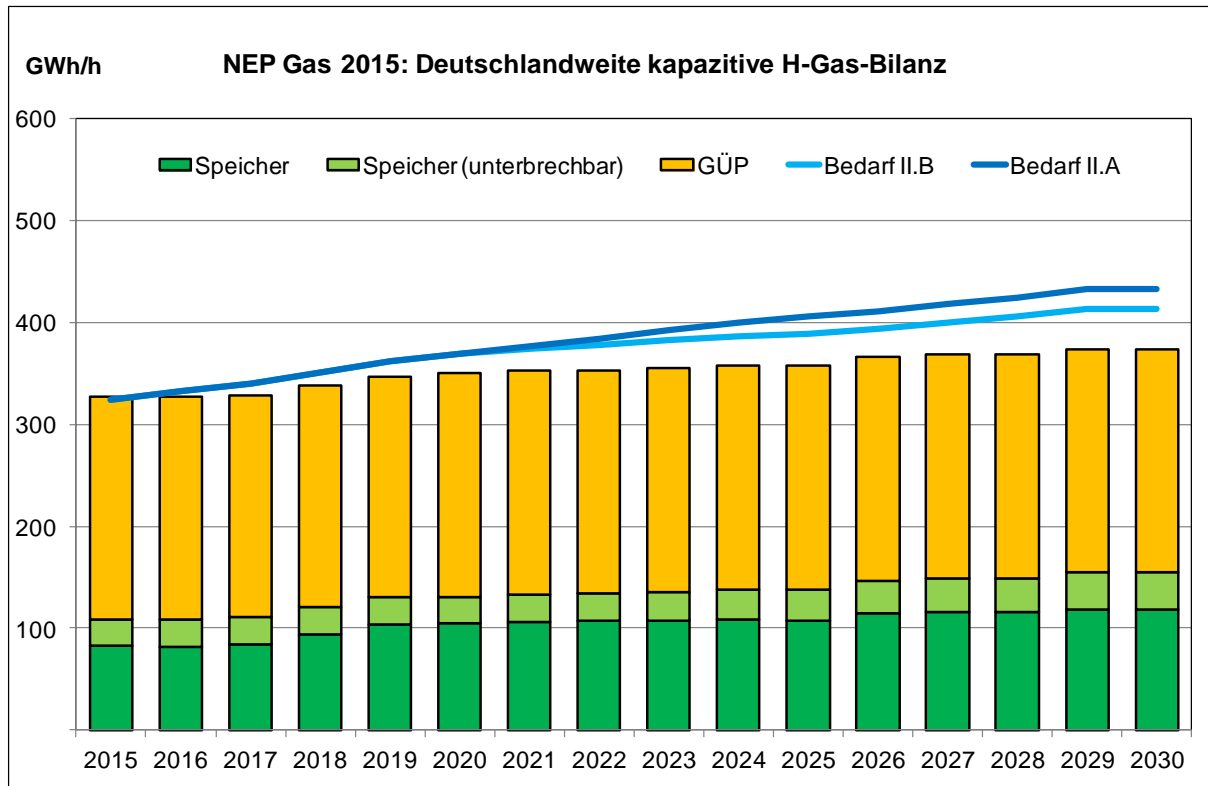
- Untersuchung, ob genügend H-Gas-Leistung für die Gasbedarfsentwicklungen der Modellierungsvarianten zur Verfügung steht

### Annahmen:

- Grenzübergangspunkte: Beschäftigung im Rahmen der TVK
- Speicher: saisonale Beschäftigung (Auslagerung im Spitzenlastfall)
- Bestandskunden und nachgelagerte Netzbetreiber: entsprechend den Modellierungsvarianten
- Zusätzlicher Kapazitätsbedarf: entsprechend den Modellierungsvarianten
- Umstellungen von L-Gas-Gebieten: als erwartete H-Gas-Abnahme

# H-Gas-Leistungsbilanz 2030

## Ergebnis



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- GÜP: weitgehend konstant
- Speicher: Zuwachs
- H-Gas-Gesamtbedarf: Anstieg  
 2015: 324 GWh/h  
 2030: 413 GWh/h (II.B)  
 433 GWh/h (II.A)

# Ansatz Leistungsentwicklung Speicher

## Ausgangslage:

- Analysen der Leistungsbereitstellung an Speichern haben ergeben, dass von Speichern derzeit rund ein Drittel der benötigten Spitzenleistung im deutschen H-Gas-Netzbereich dargestellt wird

## Ergebnis der H-Gas-Leistungsbilanz 2030:

- Anstieg der Leistungsbereitstellung über Speicher von 110 GWh/h im Jahr 2015 auf 132 GWh/h (2020), auf 139 GWh/h (2025) und auf 155 GWh/h im Jahr 2030
- Ursachen sind Kapazitätsreservierungen, Ausbaubeglehen und Umstellung von L-Gas-Speichern
- Speicher stellen auch in Zukunft ca. ein Drittel der benötigten Spitzenleistung für den H-Gas-Netzbereich dar

# H-Gas-Leistungsbilanz

## Modellierungsvariante II.A

Angaben in GWh/h	2020		2025		
	GASPOOL	NCG	GASPOOL	NCG	
<b>Zusatzbedarf nach Variante II.A</b>	<b>5,3</b>	<b>20,2</b>	<b>7,2</b>	<b>41,2</b>	
Zusätzliche Kapazitäten über Quellenverteilung aus Szenariorahmen:					
Nordost 11 %	Greifswald	2,8	-	5,3	-
	Bunde/ Oude	2,5	-	1,9	-
West/ Südwest 30 %	Eynatten	-	2,2	-	9,7
	Medelsheim	-	1,3	-	1,3
	Emden	-	1,6	-	1,6
Süd/ Südost 59 %	Wallbach	-	10,0	-	23,5
	Überackern	-	5,1	-	5,1

Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

# H-Gas-Leistungsbilanz

## Modellierungsvariante II.B

Angaben in GWh/h	2020		2025	
	GASPOOL	NCG	GASPOOL	NCG
<b>Zusatzbedarf nach Variante II.B</b>	<b>5,3</b>	<b>20,2</b>	<b>0,2</b>	<b>30,8</b>
Zusätzliche Kapazitäten über Quellenverteilung aus Szenariorahmen:				
Nordost 11 %				
Greifswald	2,8	-	3,4	-
Bunde/ Oude	2,5	-	0,0	-
West/ Südwest 30 %				
Eynatten	-	2,2	-	6,4
Medelsheim	-	1,3	-	1,3
Emden	-	1,6	-	1,6
Süd/ Südost 59 %				
Wallbach	-	10,0	-	13,3
Überackern	-	5,1	-	5,1
Austausch zwischen den Marktgebieten in Drohne	0,0	0,0	-3,2	3,2

Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

# Fazit

- Erheblicher H-Gas-Zusatzbedarf, im Wesentlichen ausgelöst durch die L-H-Gas-Umstellung
- Speicher leisten einen wesentlichen Beitrag zur Deckung des H-Gas-Zusatzbedarfs
- Erheblicher Anstieg der Importleistung nach H-Gas-Quellenverteilung berücksichtigt

# Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Vereinigung der  
Fernleitungsnetzbetreiber Gas e.V.

Georgenstraße 23 / D-10117 Berlin

Telefon +49 30 9210 23 50

Telefax +49 30 9210 23 543

[info@fnb-gas.de](mailto:info@fnb-gas.de)

[www.fnb-gas.de](http://www.fnb-gas.de)