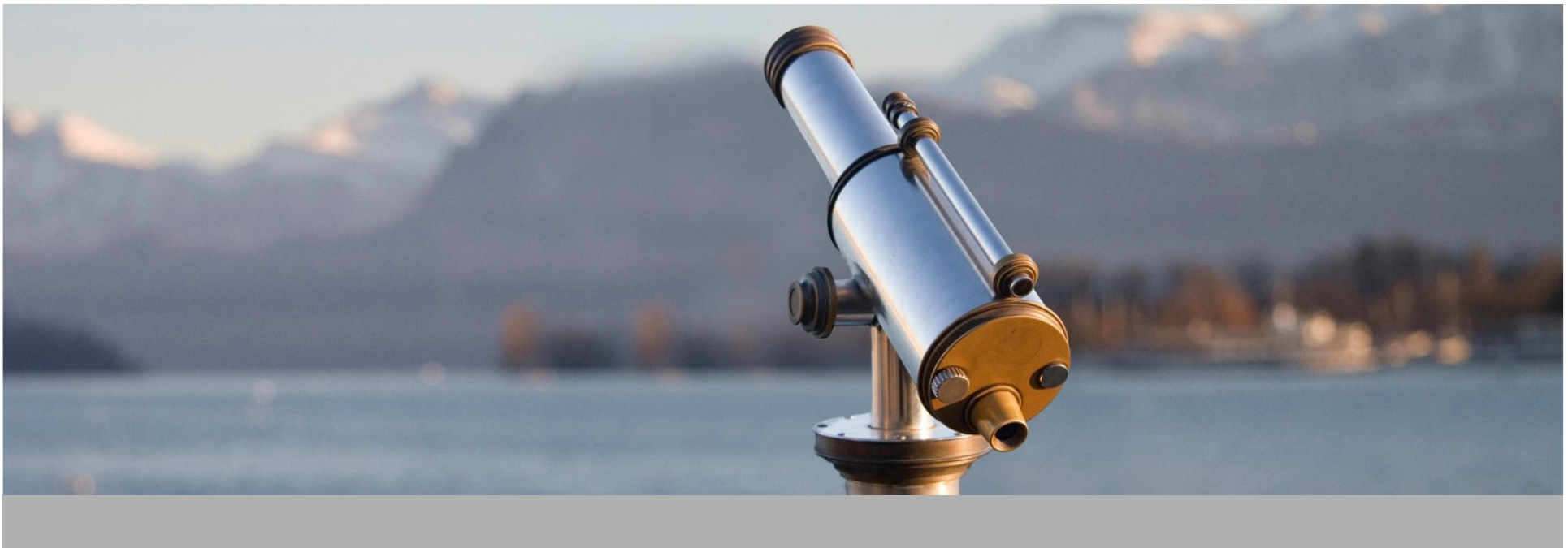


# Entwurf des Szenariorahmens zum Netzentwicklungsplan Gas 2016

Konsultationsworkshop  
Berlin, 04. August 2015



Projektbearbeiter Prognos AG:

Jens Hobohm  
Marcus Koepp  
Leonard Krampe  
Stefan Mellahn  
Frank Peter  
Jutta Struwe  
Marco Wunsch  
Inka Ziegenhagen

Berlin,  
04. August 2015

**Hinweis:**

Diese Foliensammlung wurde auf dem Workshop anlässlich des Konsultationsverfahrens zum Szenariorahmen für den Netzentwicklungsplan Gas 2016 gezeigt. Sie ist in Zusammenhang mit dem Konsultationspapier „Szenariorahmen für den Netzentwicklungsplan Gas 2016 der Fernleitungsnetzbetreiber“ zu sehen, welches im Internet unter [www.fnb-gas.de](http://www.fnb-gas.de) abrufbar ist.

10.30 – 10.45 Begrüßung

10.45 – 11.30 Vorstellung Referenzszenario

11.30 – 12.15 Modellierung NEP 2016 - Teil I

12.15 – 13.00 Pause

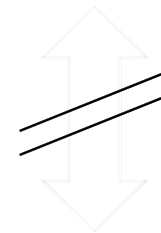
13.00 – 14.30 Modellierung NEP 2016 – Teil II

14.30 – 15.00 Einschätzungen der BNetzA

14.45 – 15.30 Diskussion

15.30 – 15.45 Zusammenfassung

„Szenario“



„Modellierungsvarianten“

01 Methodische Vorgehensweise und Ausgangslage

02 Gasbedarf in den Endverbrauchssektoren

03 Gaseinsatz im Kraftwerkssektor

04 Gasaufkommen in Deutschland

05 Regionalisierung der Ergebnisse

01 Methodische Vorgehensweise und Ausgangslage

02 Gasbedarf in den Endverbrauchssektoren

03 Gaseinsatz im Kraftwerkssektor

04 Gasaufkommen in Deutschland

05 Regionalisierung der Ergebnisse

- **Ist-Analyse** zu Gasaufkommen und Gasverwendung 2013
- Auswertung von vorhandenen nationalen Studien für den künftigen **Gasbedarf**
- Konzentration auf **ein Szenario zum Gasbedarf**
- Entwicklung des inländischen **Gasaufkommens** aus Erdgas und Biogas
- **Regionalisierung** der Ergebnisse aller Untersuchungsbereiche über regional differenzierte Schlüssel bzw. Einzelanalysen (Kraftwerke)
- **Ergebnisdarstellung** für die Jahre 2013, 2016, 2021 und 2026

Für den Entwurf des Szenariorahmens Gas 2016 wurde auf die aktuelle Energiereferenzprognose zurückgegriffen.



Endbericht

## **Entwicklung der Energiemärkte – Energiereferenzprognose**

Projekt Nr. 57/12  
Studie im Auftrag des Bundesministeriums  
für Wirtschaft und Technologie

Ansprechpartner  
Dr. Michael Schlesinger  
(Prognos)  
PD Dr. Detmar  
Lindenberger (EWI)  
Dr. Christian Lutz (GWS)

Bonn/Köln/Osnabrück  
Juni 2014

# Der Szenariorahmen Gas 2016 konzentriert sich auf das mittlere Referenzszenario.

		Szenarien zur Stromerzeugung aus Gas		
		<div>Szenario I</div> <div><div>- Gaskapazitäten stark wachsend</div><div>- FNB-Szenario hohe Gasnetzbelastung</div></div>	<div>Szenario II</div> <div><div>- Gaskapazitäten leicht steigend</div><div>- Orientierung an ÜNB Szenario B***</div></div>	<div>Szenario III</div> <div><div>- Gaskapazitäten zurückgehend</div><div>- Orientierung an ÜNB-Szenario A***</div></div>
Szenarien zum Gas Endenergiebedarf				
<div>Szenario I</div> <div><div>- Hoher Gasbedarf</div><div>- Szenario 2014*, Referenzprognose 2014**</div></div>	<div>Szenario I</div> <div><div>Hohes Gasbedarfsszenario</div></div>			
<div>Szenario II</div> <div><div>- Mittlerer Gasbedarf</div><div>- Referenzprognose 2014**</div></div>		<div>Szenario II</div> <div><div>Mittleres Gasbedarfsszenario</div></div>		
<div>Szenario III</div> <div><div>- Niedriger Gasbedarf</div><div>- Zielszenario 2014**</div></div>		<div>= Referenzszenario</div>	<div>Szenario III</div> <div><div>Niedriges Gasbedarfsszenario</div></div>	



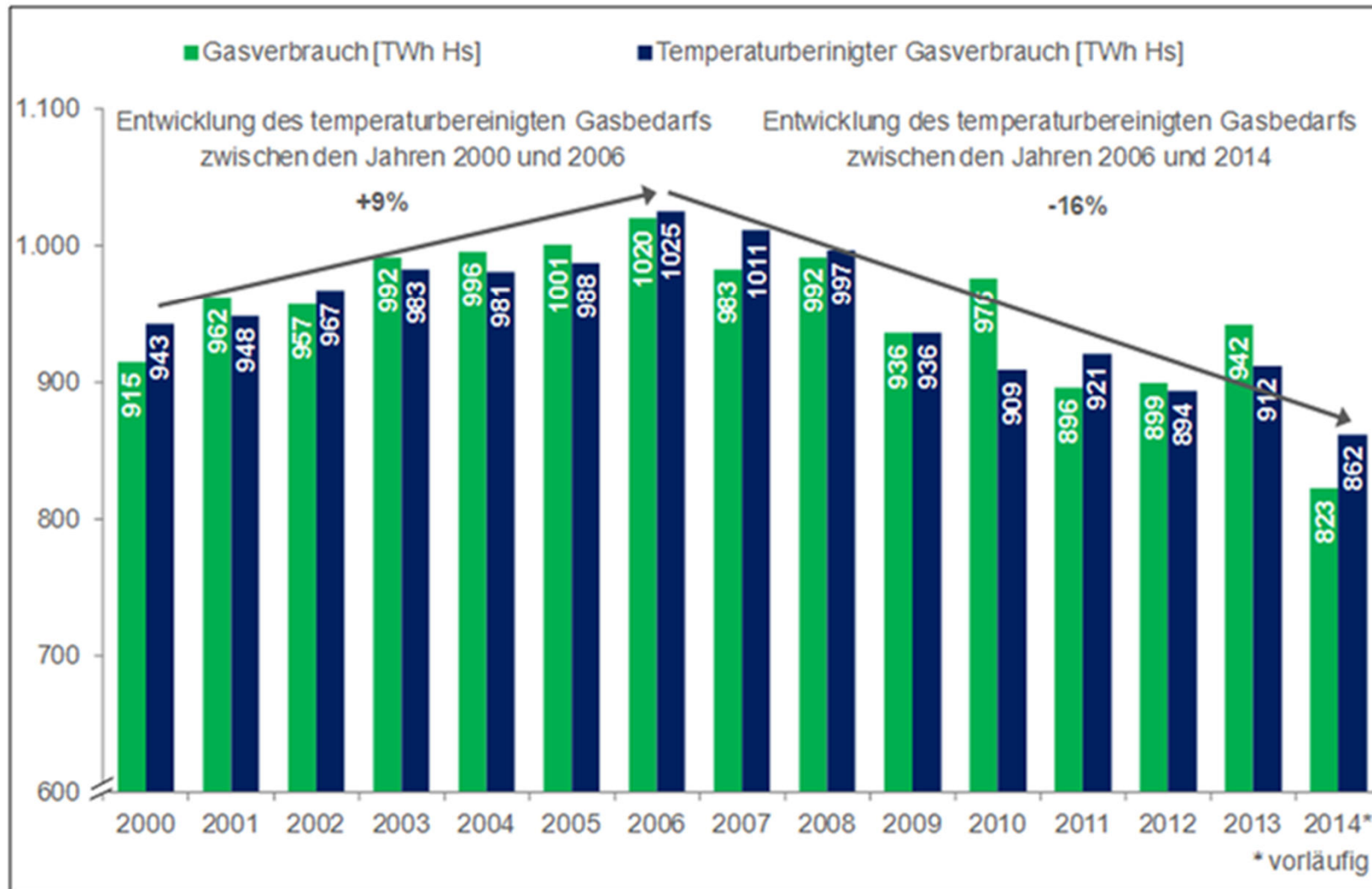
## ■ **Temperaturbereinigung:**

- Um die Bedarfswerte der Vergangenheit und der Zukunft vergleichbar zu machen, wurde eine Temperaturbereinigung durchgeführt.
- Dadurch werden Witterungseinflüsse auf den Gasbedarf weitgehend eliminiert.

## ■ **Oberer/ unterer Heizwert:**

- Beim Erdgas wird zwischen dem oberen und unteren Heizwert unterschieden. Der Unterschied beträgt ca. 10 %.
- Energiebilanzen weisen alle Angaben als unteren Heizwert aus.
- In der Gasbranche ist vor allem auf der internationalen Ebene die Angabe des Brennwertes üblich.
- Darstellung von Brennwert und (unterem) Heizwert im Szenariorahmen 2016.

# Entwicklung des Primärenergieverbrauchs in Deutschland in TWh (Brennwert) 2000-2014



Quelle: BDEW/ AG Energiebilanzen (Primärenergieverbrauch Erdgas), FNB-Berechnung (Temperaturbereinigte Werte)

01 Methodische Vorgehensweise und Ausgangslage

02 Gasbedarf in den Endverbrauchssektoren

03 Gaseinsatz im Kraftwerkssektor

04 Gasaufkommen in Deutschland

05 Regionalisierung der Ergebnisse

## Ist-Analyse 2013

- Verbrauchswerte nach Sektoren (Haushalte, GHD, Verkehr) entsprechend der **Energiebilanz/BDEW-Statistik 2013**
- Statistik der **Energieverwendung des Verarbeitenden Gewerbes 2013** (Endenergieverbrauch Industrie, nichtenergetischer Verbrauch, Industriekraftwerke Strom, Verbrauch im Umwandlungssektor)
- **Temperaturbereinigung**

## Fortschreibung bis 2026

- Top-down-Ansatz: Verwendung eines **aktuellen Szenarios** (Referenzszenario der Energiereferenzprognose)
- Darstellung der Gasbedarfswerte nach Sektoren entsprechend dem **Referenzszenario**
- Darstellung der Ergebnisse für die Jahre 2016, 2021 und 2026 (temperaturbereinigt)

# Entwicklung des Gas-Endenergiebedarfs im Referenzszenario, Werte temperaturbereinigt

Gasbedarf Deutschland Darstellung Brennwert ( $H_s$ )	Einheit	2013	2016	2021	2026	Veränderung 2026 zu 2013	Veränderung 2026 zu 2016	Veränderung 2026 zu 2021
<b>Endenergiebedarf Gas</b>	[TWh $H_s$ ]	<b>658</b>	<b>596</b>	<b>563</b>	<b>527</b>	<b>-20%</b>	<b>-12%</b>	<b>-6%</b>
Industrie	[TWh $H_s$ ]	246	229	228	220	-11%	-4%	-4%
Haushalte	[TWh $H_s$ ]	280	260	239	217	-22%	-16%	-9%
GHD	[TWh $H_s$ ]	129	102	86	71	-45%	-30%	-17%
Verkehr	[TWh $H_s$ ]	3	5	10	18	567%	293%	90%

Gasbedarf Deutschland Darstellung Heizwert ( $H_i$ )	Einheit	2013	2016	2021	2026	Veränderung 2026 zu 2013	Veränderung 2026 zu 2016	Veränderung 2026 zu 2021
<b>Endenergiebedarf Gas</b>	[TWh $H_i$ ]	<b>598</b>	<b>542</b>	<b>512</b>	<b>479</b>	<b>-20%</b>	<b>-12%</b>	<b>-6%</b>
Industrie	[TWh $H_i$ ]	224	208	207	200	-11%	-4%	-4%
Haushalte	[TWh $H_i$ ]	255	236	217	198	-22%	-16%	-9%
GHD	[TWh $H_i$ ]	117	93	78	65	-45%	-30%	-17%
Verkehr	[TWh $H_i$ ]	2	4	9	17	567%	293%	90%

01 Methodische Vorgehensweise und Ausgangslage

02 Gasbedarf in den Endverbrauchssektoren

03 Gaseinsatz im Kraftwerkssektor

04 Gasaufkommen in Deutschland

05 Regionalisierung der Ergebnisse

## Ist-Analyse 2013

- **BNetzA-Monitoring-Kraftwerksliste** (inkl. Zu- und Rückbauliste), bestätigter **ÜNB Szenariorahmen** Strom 2015
- Anlagenliste des BAFA für Anlagen **kleiner 10 MW**
- Energiebilanz/ BDEW-Statistik für Deutschland für Gaseinsatz in **Kraftwerken und Heizwerken**
- **Regionalisierung** nach Standortlisten und Fernwärmeschlüsseln

## Fortschreibung bis 2026

- **Kraftwerksmodell** der Prognos AG liefert standortscharf den Gaseinsatz zur Stromerzeugung
- Modellierung der **Fernwärme- und Eigenerzeugung**
- Kraftwerkszubau nach **§§ 38 und 39 GasNZV**, Abstimmung BNetzA
- Leistungsgleicher **Ersatz von KWK-Anlagen** an bestehenden Standorten nach Ablauf der Betriebszeit
- Vorgaben gemäß bestätigtem **ÜNB-Szenariorahmen 2015**

- Berücksichtigung der **Annahmen der Übertragungsnetzbetreiber** zum Ausbau der erneuerbaren Energien, zum Strombedarf und zur Jahreshöchstlast
- Verwendung der mit der BNetzA **abgestimmten Kraftwerksliste**
- Analyse und Bewertung der Meldungen zu **geplanten Gaskraftwerken** nach §§ 38 und 39 GasNZV sowie der BNetzA-Monitoring-Liste (Zu- und Rückbau)
- Leistungsgleicher Ersatz von **KWK-Anlagen** an bestehenden Standorten nach Ablauf der Betriebszeit
- **Systemrelevante Kraftwerke**, die vor 2026 stillgelegt werden würden, bleiben bis mindestens 2026 am Netz
- Berücksichtigung der **Brennstoff- und CO<sub>2</sub>-Preise** in Anlehnung an die Energiereferenzprognose 2014



Installierte Nettoleistung [GW <sub>el</sub> ]	Referenz 2013	Szenario 2026
	BNetzA	Prognos
Kernenergie	12,1	0,0
Braunkohle	20,8	13,6
Steinkohle	26,5	23,3
Erdgas	26,9	32,3
Mineralölprodukte	4,0	1,1
Pumpspeicher	6,4	6,2
Sonstige	4,0	2,9
<b>Summe konventionelle Erzeugung</b>	<b>100,6</b>	<b>79,4</b>
Wind onshore	33,8	66,3
Wind offshore	0,5	11,3
Photovoltaik	36,3	55,4
Biomasse	6,2	7,5
Wasserkraft	3,9	4,0
Sonstige Erneuerbare	0,4	0,8
<b>Summe erneuerbare Erzeugung*</b>	<b>81,1</b>	<b>145,4</b>
<b>Summe Nettoleistung [GW<sub>el</sub>]</b>	<b>181,7</b>	<b>224,8</b>
<b>Nettostromverbrauch [TW<sub>h,el</sub>]**</b>	<b>543,6</b>	<b>543,6</b>
<b>Jahreshöchstlast [GW<sub>el</sub>]***</b>	<b>82,8</b>	<b>84,0</b>

\* Die Kraftwerksleistung basiert auf dem Szenario B1 aus dem bestätigten Szenariorahmen zum NEP Strom 2015. Die für 2026 dargestellten Werte stellen eine lineare Interpolation zwischen den für Szenario B1 für 2025 und 2035 ausgewiesenen Daten dar.

\*\* inklusive der Summe der Netzverluste in TWh im Verteilnetz

\*\*\* inklusive der Summe der Verlustleistung in GW im Verteilnetz

# Entwicklung des Gas-Kraftwerksparks im Referenzszenario und Kriterien für Zubauentscheidungen

FNB	Referenzszenario	Bemerkungen/ Konkretisierung
Aktuelles § 39-Anschlussbegehren (Stichtag 27.07.2014)	ja	kein Rückzug des Ausbaubegehrens durch den Anschlusspetenten
Ältere § 39-Anschlussbegehren (vor Stichtag 27.07.2014)	ja, wenn bestimmte Kriterien erfüllt sind	Planungspauschale gezahlt und kein Rückzug der Anfrage; oder konkrete Verhandlungen zwischen Anschlusspetent und Fernleitungsnetzbetreiber über den Netzanschluss
Aktuelle § 38-Kapazitätsreservierungen (Stichtag 27.07.2014)	ja	kein Rückzug des Ausbaubegehrens durch den Anschlusspetenten
Ältere § 38-Kapazitätsreservierungen (vor Stichtag 27.07.2014)	ja, wenn Kapazitätsreservierung erfolgt	Kapazitätsreservierung erfolgt und Anschlusspetent nicht von seiner Anschlussplanung zurückgetreten
KraftNAV-Anfragen	---	---

Installierte Nettoleistung Erdgaskraftwerke	Einheit	2013	2016	2021	2026	Veränderung 2026 zu 2013	Veränderung 2026 zu 2016	Veränderung 2026 zu 2021
Referenzszenario	[GW]	26,9	27,4	33,1	32,3	20%	18%	-2%

Quelle: Konsultationsdokument Szenariorahmen Netzentwicklungsplan Gas 2016

Referenzszenario	Einheit	2013	2016	2021	2026	Veränderung 2026 zu 2013	Veränderung 2026 zu 2016	Veränderung 2026 zu 2021
Stromerzeugung aus Gas	[TWh <sub>el</sub> ]	67	61	83	81	19%	31%	-3%
Gasbedarf Strom- und KWK-Erzeugung (H <sub>s</sub> )	[TWh <sub>th Hs</sub> ]	171	129	165	159	-7%	24%	-3%
Gasbedarf Strom- und KWK-Erzeugung (H <sub>i</sub> )	[TWh <sub>th Hi</sub> ]	155	117	150	145	-7%	24%	-3%
Erforderliche Gaskapazität (Anschlussleistung)	[GWh/h]	68	66	74	72	7%	10%	-2%

## ■ Bemerkungen zum Kraftwerkssektor:

- **Systemrelevante Kraftwerke** werden, insofern sie keinen offiziellen Stilllegungsbeschluss entsprechend der BNetzA-Kraftwerksliste haben, bis zum Jahr 2026 fortgeschrieben.
- Im Szenariorahmen erfolgte ein Vorschlag zur Betrachtung der Situation neuer **Gaskraftwerke in Süddeutschland**.
- Hinweis: **Stichtag 14.08.2015** (Ende der Konsultation) für die Aktualisierung der Kapazitätsreservierungen/ Ausbaubegehlen gemäß §§ 38/ 39 GasNZV.

01 Methodische Vorgehensweise und Ausgangslage

02 Gasbedarf in den Endverbrauchssektoren

03 Gaseinsatz im Kraftwerkssektor

04 Gasaufkommen in Deutschland

05 Regionalisierung der Ergebnisse

## Ist-Analyse 2013

- **Erdgasförderung**

Auswertung der Veröffentlichungen des Wirtschaftsverbands Erdöl- und Erdgasgewinnung e.V. (WEG)

- **Biogaseinspeisung**

Die Ist-Analyse erfolgte anhand der **Projektliste für Biogasanlagen Deutschland** auf der Internetseite [www.biogaspartner.de](http://www.biogaspartner.de) (dena).

Ebenfalls wurde der aktuell vorliegende **Biogas-Monitoring-bericht der BNetzA** verwendet.

## Fortschreibung bis 2026

- **Erdgasförderung**

**WEG-Prognose** für die Gebiete Elbe-Weser, Weser-Ems und Deutschland

- **Biogaseinspeisung**

Auswertung der Projektplanungen entsprechend der **Projektliste für Biogasanlagen Deutschland** auf der Internetseite [www.biogaspartner.de](http://www.biogaspartner.de) (dena).

# WEG-Prognose der Erdgasförderung der zwei wichtigsten Gebiete in Deutschland bis 2026

Jahr	Deutschland insgesamt		Davon in den Hauptfördergebieten					
	Produktion	Kapazität	Gebiet Elbe-Weser (ohne Altmark)			Gebiet Weser-Ems (ohne Ostfriesland)		
			Produktion	Kapazität gemäß Planung	Kapazität mit Sicherheitsabschlag	Produktion	Kapazität gemäß Planung	Kapazität mit Sicherheitsabschlag
	Mrd. m <sup>3</sup>	Mio. m <sup>3</sup> /h	Mrd. m <sup>3</sup>	Mio. m <sup>3</sup> /h	Mio. m <sup>3</sup> /h	Mrd. m <sup>3</sup>	Mio. m <sup>3</sup> /h	Mio. m <sup>3</sup> /h
2015	8,52	1,10	3,94	0,50	0,48	4,30	0,55	0,53
2016	7,95	1,03	3,79	0,49	0,46	3,90	0,50	0,48
2017	7,63	0,99	3,46	0,45	0,43	3,88	0,50	0,48
2018	7,35	0,94	3,20	0,42	0,39	3,71	0,48	0,45
2019	7,00	0,90	3,00	0,39	0,37	3,60	0,46	0,44
2020	6,58	0,85	2,76	0,36	0,34	3,47	0,45	0,42
2021	6,08	0,78	2,54	0,33	0,31	3,24	0,42	0,39
2022	5,42	0,69	2,31	0,30	0,28	2,87	0,37	0,34
2023	4,78	0,62	2,10	0,27	0,25	2,55	0,33	0,30
2024	4,26	0,55	1,85	0,24	0,22	2,30	0,30	0,27
2025	3,84	0,49	1,64	0,21	0,19	2,10	0,27	0,24
2026	3,51	0,45	1,53	0,20	0,18	1,90	0,24	0,22

WEG-Prognose

Erdgasförderung in Deutschland	Einheit	2013	2016	2021	2026	Veränderung 2026 zu 2013	Veränderung 2026 zu 2016	Veränderung 2026 zu 2021
Konventionelles Erdgas	[Mrd. m <sup>3</sup> ]*	9,77	7,95	6,08	3,51	-64%	-56%	-42%
Konventionelles Erdgas	[TWh H <sub>s</sub> ]**	95	78	59	34			
Konventionelles Erdgas	[TWh H <sub>i</sub> ]***	87	71	54	31			

Umrechnung unterer Heizwert

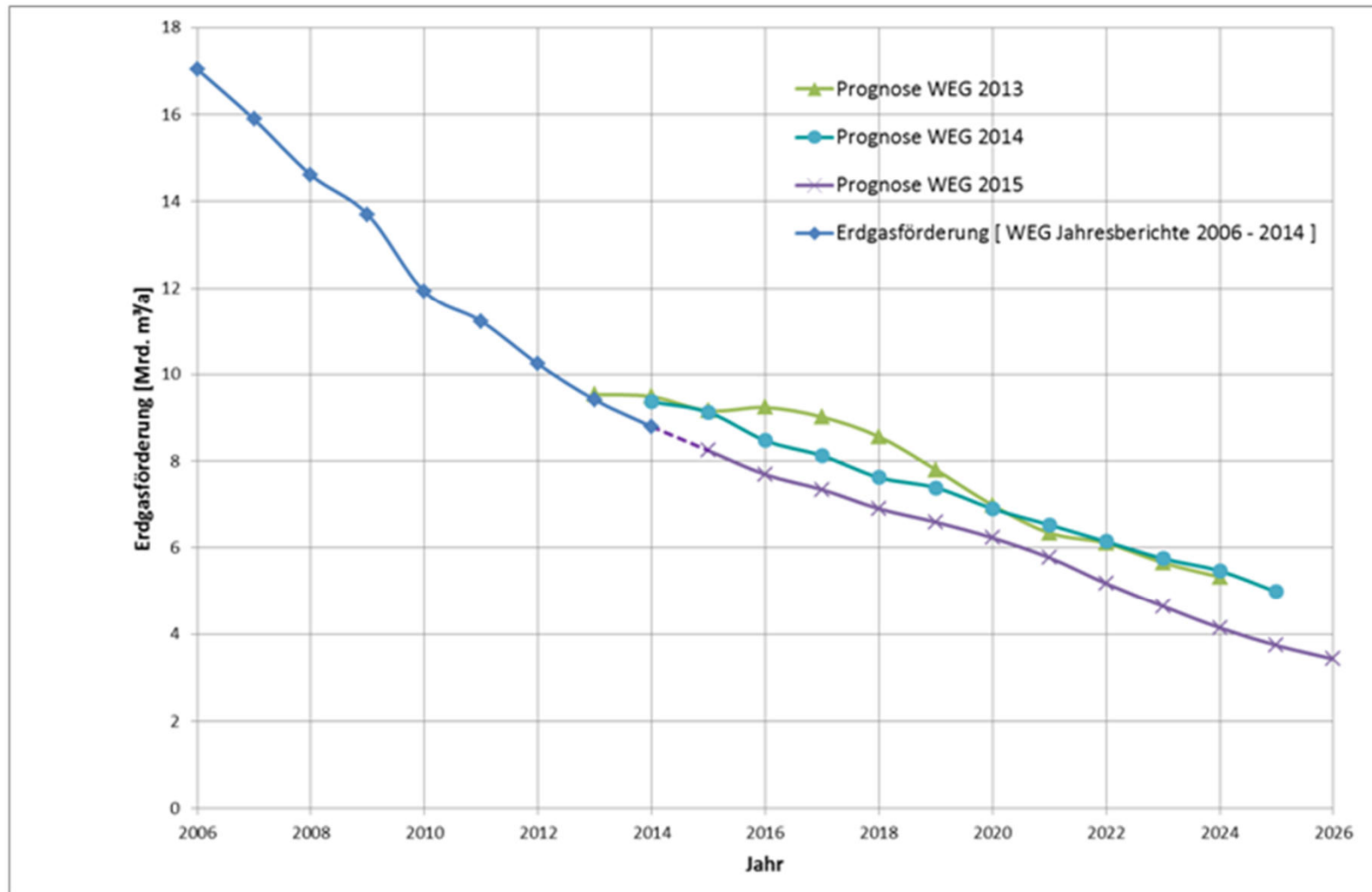
\* Mengenangaben beziehen sich auf Erdgas mit einem einheitlichen Brennwert (H<sub>s</sub>) von 9,7692 kWh/m<sup>3</sup>

\*\* Mengenangaben umgerechnet in TWh (9,7692 kWh/m<sup>3</sup>), Brennwert (H<sub>s</sub>)

\*\*\* Mengenangaben umgerechnet auf den Heizwert (H<sub>s</sub>/H<sub>i</sub> = 1,1)

Quelle: Konsultationsdokument Szenariorahmen Netzentwicklungsplan Gas 2016

# Gasproduktion entsprechend der WEG-Prognose bis zum Jahr 2026 (Gebiete Elbe-Weser, Weser-Ems)



Quelle: WEG – Wirtschaftsverband Erdöl- und Erdgasgewinnung e.V.

- Das **inländische Gasaufkommen** (konventionelles Erdgas, Biogaseinspeisung) entwickelt sich unter den getroffenen Annahmen wie folgt:

Gasaufkommen in Deutschland	Einheit	2013	2016	2021	2026	Veränderung 2026 zu 2013	Veränderung 2026 zu 2016	Veränderung 2026 zu 2021
<b>Darstellung Brennwert [H<sub>s</sub>]</b>								
Konventionelles Erdgas	[TWh H <sub>s</sub> ]	95	78	59	34	-64%	-56%	-42%
Biogaseinspeisung	[TWh H <sub>s</sub> ]	6	7	8	8	45%	12%	6%
<b>Summe</b>	<b>[TWh H<sub>s</sub>]</b>	<b>101</b>	<b>85</b>	<b>67</b>	<b>42</b>	<b>-58%</b>	<b>-50%</b>	<b>-37%</b>

- Die **Förderung konventionellen Erdgases** wird in den Förderregionen **zurückgehen**.
- Dagegen nimmt die **Biogaseinspeisung** etwas zu. Es wird davon ausgegangen, dass derzeit im Bau befindliche und geplante Projekte entsprechend der dena-Projektliste vollendet werden. Der mittel- und langfristige Ausbau der Biogasförderung hängt stark von der **zukünftigen Ausgestaltung des EEG** ab.
- Die Aufkommen aus **nicht-konventioneller Förderung** und **Power-to-Gas** werden im Konsultationsdokument für den Szenariorahmen nicht quantifiziert.

Quelle: Konsultationsdokument Szenariorahmen Netzentwicklungsplan Gas 2016



01 Methodische Vorgehensweise und Ausgangslage

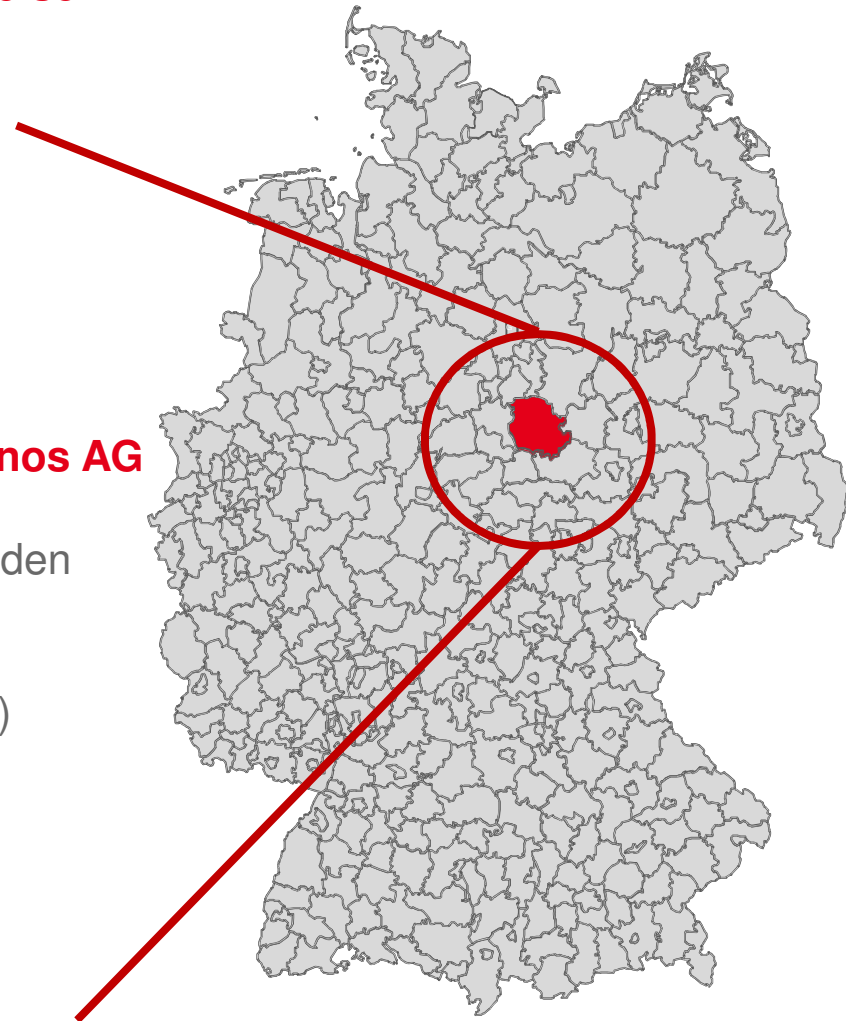
02 Gasbedarf in den Endverbrauchssektoren

03 Gaseinsatz im Kraftwerkssektor

04 Gasaufkommen in Deutschland

05 Regionalisierung der Ergebnisse

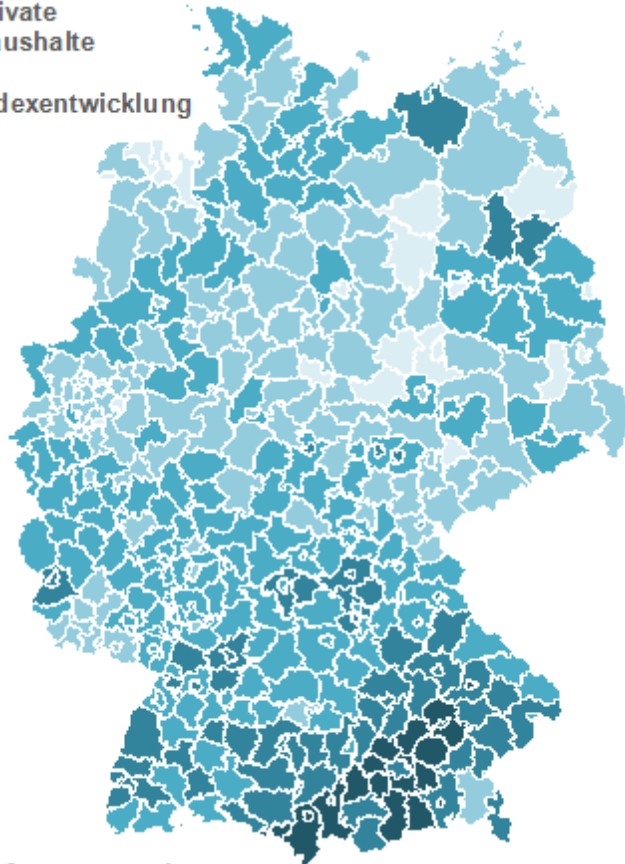
- **Herausforderung: 402 unterschiedliche Kreise**
- **Regionalstatistiken zum Ausgangsjahr**
  - Statistik des Verarbeitenden Gewerbes
  - Kraftfahrtbundesamt
  - Umweltbundesamt und BAFA (Kraftwerke)
  - Erdgasförderung (WEG-Jahresbericht)
  - Biogaseinspeisung (Projektliste)
- **Verteilungsschlüssel aus Studien der Prognos AG**
  - Studien zu den Auswirkungen der regionalen Demografie- und Wirtschaftsentwicklung auf den Energiebedarf (Kreisebene)
    - => Private Haushalte (EEV)
    - => Gewerbe/ Handel/ Dienstleistungen (EEV)
    - => Industrie (Summe EEV, NEV, IKW)
  - Regionale Bevölkerungsprognose



# Private Haushalte und GHD 2016 bis 2026, Referenzszenario – regionaler Gasbedarf

Private  
Haushalte

Indexentwicklung



Referenzszenario

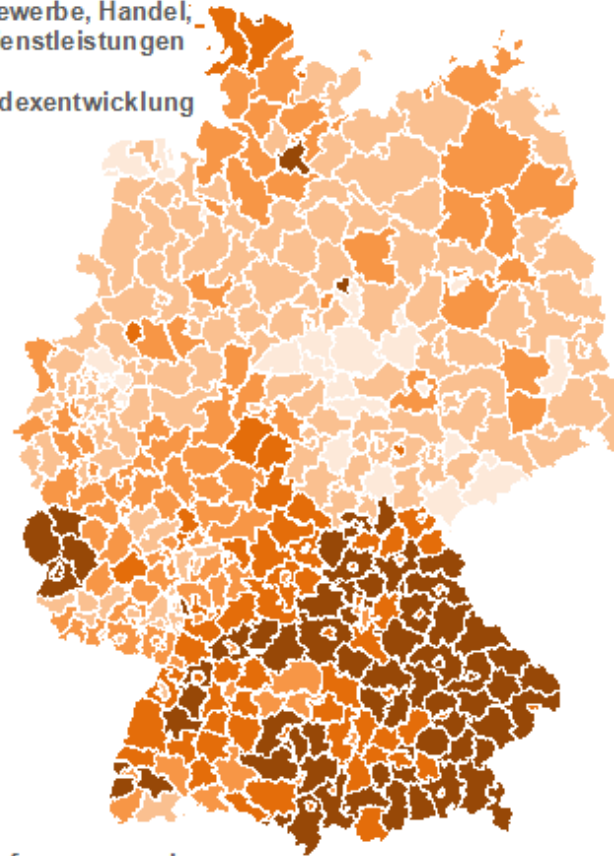
Veränderung des regionalen Gasbedarfs 2016 bis 2026  
Indexentwicklung auf Kreisebene (2016 = 1,00)

Index: Gasbedarf 2026 ist...

- kleiner als 0,78
- von 0,78 bis unter 0,83
- von 0,83 bis unter 0,88
- von 0,88 bis unter 0,93
- mindestens 0,93

Gewerbe, Handel;  
Dienstleistungen

Indexentwicklung



Referenzszenario

Veränderung des regionalen Gasbedarfs 2016 bis 2026  
Indexentwicklung auf Kreisebene (2016 = 1,00)

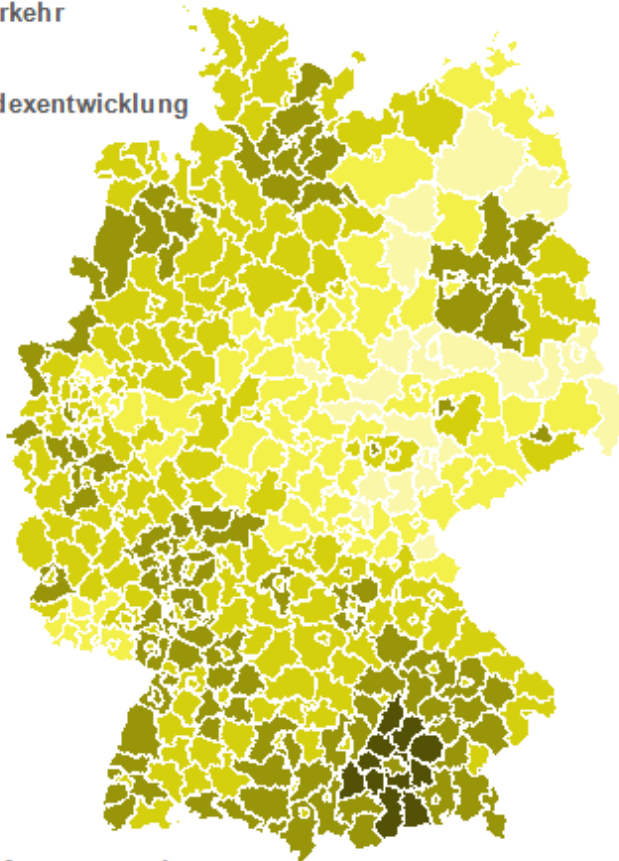
Index: Gasbedarf 2026 ist...

- kleiner als 0,63
- von 0,63 bis unter 0,68
- von 0,68 bis unter 0,73
- von 0,73 bis unter 0,78
- mindestens 0,78

# Verkehr und Industrie/ Kraftwerke 2016 bis 2026, Referenzszenario – regionaler Gasbedarf

## Verkehr

### Indexentwicklung



### Referenzszenario

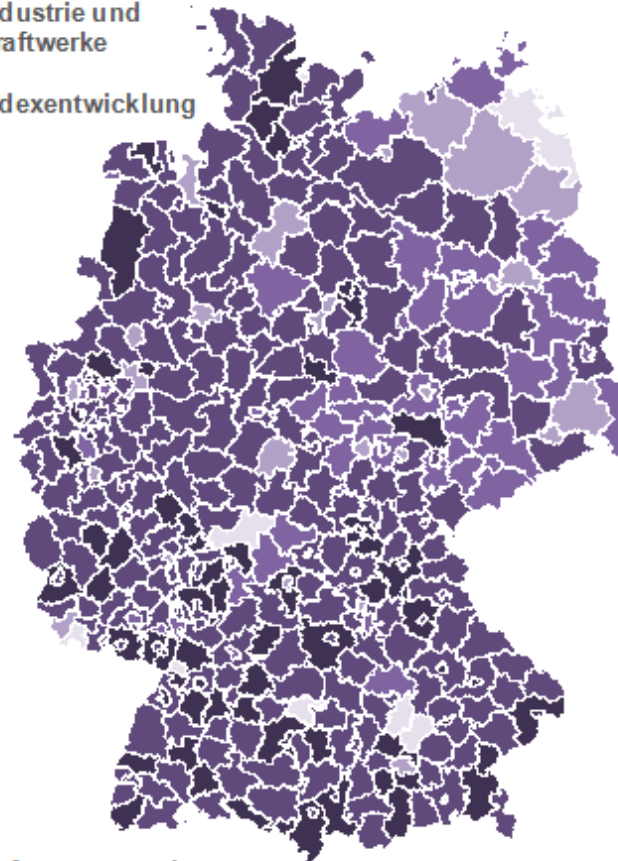
Veränderung des regionalen Gasbedarfs 2016 bis 2026  
Indexentwicklung auf Kreisebene (2016 = 1,00)

Index: Gasbedarf 2026 ist...

- kleiner als 3,6
- von 3,6 bis unter 3,8
- von 3,8 bis unter 4
- von 4 bis unter 4,2
- mindestens 4,2

## Industrie und Kraftwerke

### Indexentwicklung



### Referenzszenario

Veränderung des regionalen Gasbedarfs 2016 bis 2026  
Indexentwicklung auf Kreisebene (2016 = 1,00)

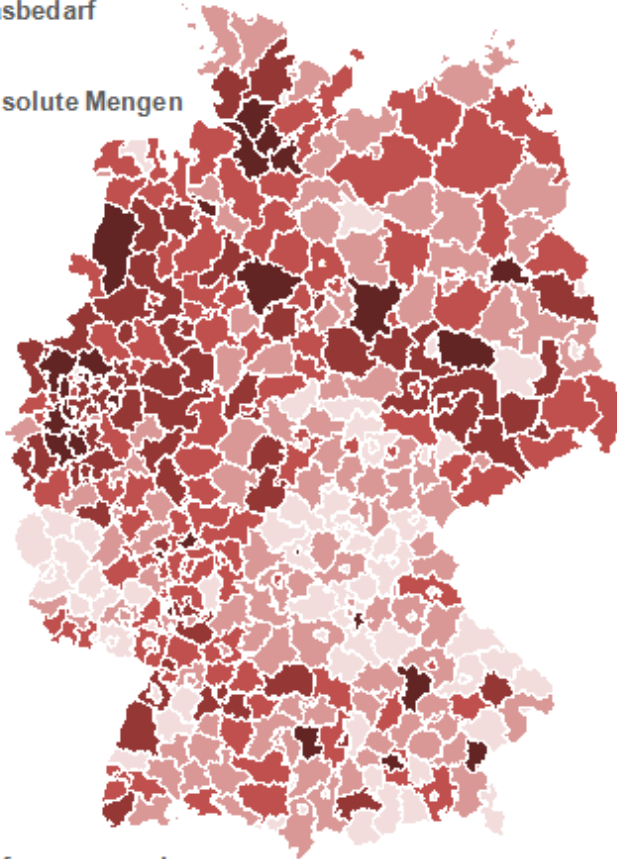
Index: Gasbedarf 2026 ist...

- kleiner als 0,7
- von 0,7 bis unter 0,8
- von 0,8 bis unter 0,9
- von 0,9 bis unter 1
- mindestens 1

# Gesamter Gasbedarf 2016 bis 2026, Referenzszenario – regionaler Gasbedarf

Gasbedarf

Absolute Mengen



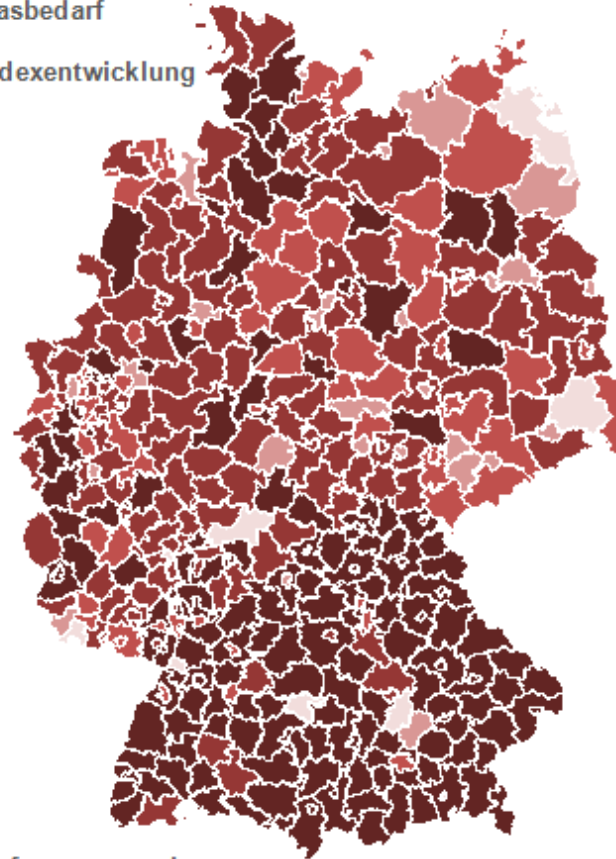
Referenzszenario  
Regionaler Gasbedarf 2026  
Absolute Mengen auf Kreisebene in GWh

Gasbedarf 2026...

- geringer als 500 GWh
- von 500 bis unter 1000 GWh
- von 1000 bis unter 2000 GWh
- von 2000 bis unter 4000 GWh
- höher als 4000 GWh

Gasbedarf

Indexentwicklung



Referenzszenario  
Veränderung des regionalen Gasbedarfs 2016 bis 2026  
Indexentwicklung auf Kreisebene (2016 = 1,00)

Index: Gasbedarf 2026 ist...

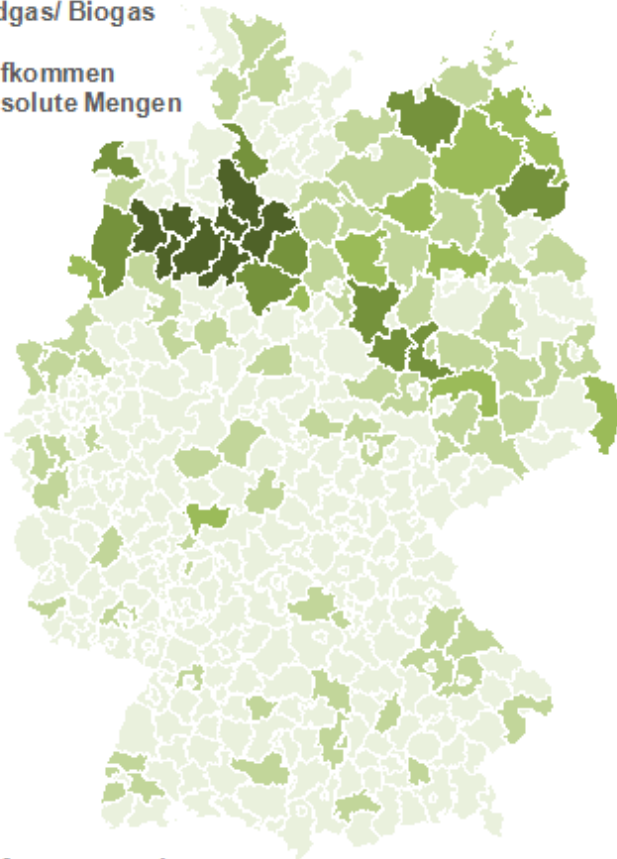
- kleiner als 0,75
- von 0,75 bis unter 0,8
- von 0,8 bis unter 0,85
- von 0,85 bis unter 0,9
- mindestens 0,9



# Entwicklung des regionalen Gasaufkommens 2016 bis 2026

Erdgas/ Biogas

Aufkommen  
Absolute Mengen



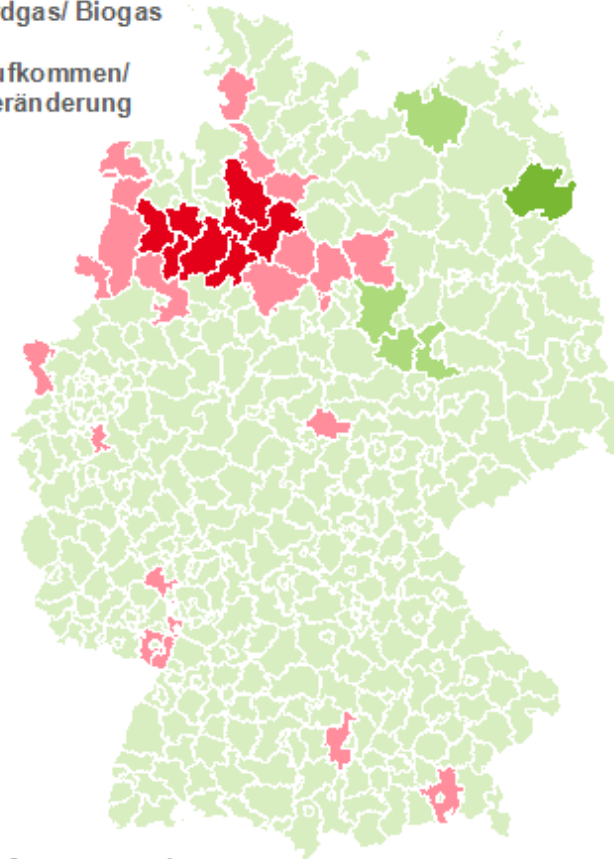
Referenzszenario  
Regionales Gasaufkommen 2026  
Absolute Mengen auf Kreisebene in GWh

Gasaufkommen 2026...

geringer als 25 GWh
von 25 bis unter 100 GWh
von 100 bis unter 250 GWh
von 250 bis unter 1000 GWh
höher als 1000 GWh

Erdgas/ Biogas

Aufkommen/  
Veränderung



Referenzszenario  
Veränderung des regionalen Gasaufkommens 2016 bis 2026,  
Absolute Mengen auf Kreisebene in GWh

Gasaufkommen bis 2026...

■ sinkt um mehr als -1500 GWh
■ sinkt um bis zu -1500 GWh
■ steigt um weniger als 25 GWh
■ steigt um 25 bis unter 100 GWh
■ steigt um mindestens 100 GWh



## Stefan Mellahn

Projektleiter Energiewirtschaft

---

**prognos** | Goethestr. 85 | D-10623 Berlin

---

Tel: +49 30 52 00 59 - 230

E-Mail: [stefan.mellahn@prognos.com](mailto:stefan.mellahn@prognos.com)  
[nep-gas@prognos.com](mailto:nep-gas@prognos.com)

## Marcus Koepp

Senior Projektleiter Energiewirtschaft

---

**prognos** | Goethestr. 85 | D-10623 Berlin

---

Tel: +49 30 52 00 59 - 233

E-Mail: [marcus.koepp@prognos.com](mailto:marcus.koepp@prognos.com)  
[nep-gas@prognos.com](mailto:nep-gas@prognos.com)