



Bundesamt
für Wirtschaft und
Ausfuhrkontrolle

Jahresstatistiken der deutschen Gaswirtschaft

Erlöse

Investitionen

Speicherkapazitäten





Bundesamt
für Wirtschaft und
Ausfuhrkontrolle

Impressum

Herausgeber

Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle (BAFA)
Frankfurter Straße 29-35
65760 Eschborn

Ansprechpartner

Referat 423, Mineralöl und Gase
Telefon: +49 6196 908-237
Telefax: +49 6196 908-11-237
E-Mail: oe1_gas@bafa.bund.de

Bildnachweis

BAFA, Seite 1

Entwicklung der Durchschnittserlöse der Gaswirtschaft ¹⁾
in der Bundesrepublik
aus der Gasabgabe an ausgewählte Endabnehmergruppen im Inland
(in Cent/kWh, ohne MWSt.)

	Prod. Gew.	Private Haushalte	Übrige Endabnehmer	Abgabe, insgesamt
1996	1,29	2,53	2,03	1,80
1997	1,39	2,76	2,24	1,93
1998	1,33	2,71	2,15	1,87
1999	1,27	2,66	2,08	1,80
2000	1,69	3,00	2,46	2,20
2001	2,14	3,90	3,23	2,86
2002	1,95	3,62	3,06	2,63
2003	2,16	3,79	3,18	2,82
2004	2,12	3,89	3,15	2,82
2005	2,46	4,39	3,60	3,19
2006	2,91	5,18	4,32	3,80
2007	2,77	5,20	4,31	3,67
2008	3,36	5,69	4,79	4,23
2009	3,15	5,65	4,89	4,18
2010	2,93	4,92	4,14	3,74

Quelle: Statistisches Bundesamt, Wiesbaden

1) Ferngas- und Ortsgasunternehmen, Erdgasproduzenten und Zechen- u. Hüttenkokereien, ab 2003 ohne Kokereien

Anmerkungen:

Erlöse abzüglich Rabattgewährung incl. Verbrauchssteuern und Transportkosten, ohne Steuerrückerstattungen für steuerbefreite Bereiche und Umsatzsteuer.

Detaillierte Informationen und lange Zeitreihen zu den Durchschnittserlösen von Gas können auch kostenfrei in der Datenbank des Statistischen Bundesamtes in Wiesbaden abgerufen werden:

<https://www-genesis.destatis.de/genesis/online/logon?language=de&sequenz=tabelleErgebnis&selectionname=43341-0001>

Bitte kopieren Sie den Link und fügen ihn in das Adressfeld des Internetbrowsers ein.

**Brutto - Anlageinvestitionen der
öffentlichen Gaswirtschaft**

Jahr	Insgesamt in Mio. Euro	davon									
		Gewinnung		Bohrung ¹⁾		Speicherung ²⁾		Transport und Verteilung ³⁾		Sonstiges	
		in Mio. Euro	in %	in Mio. Euro	in %	in Mio. Euro	in %	in Mio. Euro	in %	in Mio. Euro	in %
1993	4.633	74,2	1,6	170,7	3,7	245,6	5,3	3 352,7	72,4	789,4	17,0
1994	3.966	67,6	1,7	165,7	4,2	233,7	5,9	2 868,3	72,3	631,0	15,9
1995	3.827	115,9	3,0	207,4	5,4	231,7	6,1	2 681,6	70,1	590,7	15,4
1996	3.172	113,1	3,6	159,0	5,0	234,8	7,4	2 079,0	65,5	586,0	18,5
1997	2.996	71,8	2,4	146,5	4,9	246,6	8,2	1 938,1	64,7	592,5	19,8
1998	2.531	58,3	2,3	90,5	3,6	180,0	7,1	1 928,6	76,2	274,1	10,8
1999	2.617	94,1	3,6	56,8	2,2	168,7	6,4	1 988,9	76,0	308,8	11,8
2000	2.129	85,2	4,0	63,9	3,0	106,5	5,0	1 511,6	71,0	361,9	17,0
2001	1.732	52,0	3,0	34,6	2,0	121,2	7,0	1 229,7	71,0	294,4	17,0
2002	1.723	51,7	3,0	51,7	3,0	172,3	10,0	1 171,6	68,0	275,7	16,0
2003	1.637	49,1	3,0	81,9	5,0	98,2	6,0	1 145,9	70,0	261,9	16,0
2004	1.560	46,8	3,0	93,6	6,0	78,0	5,0	1 076,4	69,0	265,2	17,0
2005	1522	64	4,2	130	8,5	83	5,4	997	65,6	248	16,3
2006	1816	62	3,4	150	8,3	102	5,6	1249	68,8	253	13,9
2007	1956,2	35	1,8	101,2	5,2	262,2	13,4	1263,2	64,5	294,6	15,1
2008	1139,2	5,9	0,6	14,3	1,2	124,1	10,9	720,5	63,2	274,4	24,1
2009	1806,3	7,9	0,4	25,1	1,4	293,5	16,3	778,6	43,1	701,2	38,8
2010	1834	26	1,4	22	1,2	642	35	875	47,7	269	14,7
2011 ⁴⁾	2185										
2012 ⁴⁾	2030										
2013 ⁴⁾	1600										

Quelle: Statistisches Bundesamt, Wiesbaden, ab 1998 Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

¹⁾ einschließlich Explorationsinvestitionen

²⁾ einschließlich Untertagespeicher

³⁾ einschließlich Zähler und Meßgeräte

⁴⁾ Prognose

**Aktive Gas - Untertagespeicher
in der Bundesrepublik Deutschland
(Stand: 31.12.2010)**

Speicher Standort	Eigentümer, Betreiber	Speichertyp	gesamtes Speichervolumen (Mio. m ³ V _n)	Maximale Arbeitsgaskapazität (Mio. m ³ V _n)	Plateau-Entnahmerate (1000 m ³ / h)
Allmenhausen bei Mühlhausen / Th.	E.ON Thüringer Energie AG	ehem. Gasfeld	380	62	62
Bad Lauchstädt b. Halle	Verbundnetz Gas AG	ehem. Gasfeld	670	440	238
Bad Lauchstädt b. Halle	Verbundnetz Gas AG	18 Kavernen	871	661	920
Berlin	Berliner Gaswerke AG (GASAG)	Aquifer	550	135	225
Bernburg	Verbundnetz Gas AG	34 Kavernen	1.406	1.087	1.000
Bierwang b. München	E.ON Gas Storage GmbH	ehem. Gasfeld	3.140	1.441	1.200
Breitbrunn / Eggstätt im Chiemgau	RWE-DEA AG, Mobil GmbH, E.ON Gas Storage GmbH	ehem. Gasfeld	2.075	1.080	520
Bremen - Lesum	swb Netze GmbH & Co. KG	2 Kavernen	87	73	160
Bremen - Lesum	Exxon Mobile Gas Storage GmbH	2 Kavernen	247	160	220
Buchholz b. Potsdam	Verbundnetz Gas AG	Aquifer	234	175	80
Burggraf - Bernsdorf Naumburg bei	Verbundnetz Gas AG	stillg. Bergwerk	5	3	40
Dötlingen b. Oldenburg	BEB / Exxon Mobil Gas	ehem. Gasfeld	4.058	1.560	840
Empelde b. Hannover	GHG-Gasspeicher Hannover GmbH	4 Kavernen	300	136	360
Epe b. Münster	E.ON Gas Storage GmbH	38 Kavernen	2.585	2.048	2.894
Epe b. Münster	RWE WVE Netzservice GmbH, Thyssengas GmbH	10 Kavernen	606	474	870
Epe b. Münster	Nuon Epe Gasspeicher GmbH	5 Kavernen	335	260	500
Epe b. Münster	Essent Energie Gasspeicher GmbH	6 Kavernen	469	358	400
Epe b. Münster	Trianel Gasspeichergesellschaft	4 Kavernen	275	210	600
Eschenfelden	E.ON Gas Storage GmbH	Aquifer	168	72	130
Etzel b. Wilhelmshaven	IVG Kavernen GmbH	9 Kavernen	721	454	1.310
Etzel b. Wilhelmshaven	IVG Kavernen GmbH	10 Kavernen	1.095	780	0
Frankenthal b. Worms	Enovos Deutschland AG, Creos	Aquifer	300	80	130
Fronhofen-Illmensee	Storengy Deutschland GmbH	ehem. Ölfeld	153	33	70
Hähnlein b. Darmstadt	E.ON Storage GmbH	Aquifer	160	80	100
Harsefeld b. Stade	Exxon Mobile für BEB	2 Kavernen	189	119	300
Huntorf i. d. Wesermarsch	EWE AG	7 Kavernen	435	311	350
Inzenham - West Rosenheim bei	RWE-DEA AG	ehem. Gasfeld	880	500	300
Kalle b. Bad Bentheim	RWE Gasspeicher GmbH	Aquifer	630	215	450
Kiel - Rönne	Stadtwerke Kiel AG, E.ON Hanse AG	2 Kavernen	82	52	100
Kirchhellingen Mühlhausen / Th. bei	Verbundnetz Gas AG	ehem. Gasfeld	240	190	125
Kraak	E.ON Hanse AG	3 Kavernen	205	180	285

**Aktive Gas - Untertagespeicher
in der Bundesrepublik Deutschland
(Stand: 31.12.2010)**

Speicher Standort	Eigentümer, Betreiber	Speichertyp	gesamtes Speichervolumen (Mio. m ³ V _n)	Maximale Arbeitsgaskapazität (Mio. m ³ V _n)	Plateau-Entnahmerate (1000 m ³ / h)
Krummhörn b. Emden	E.ON Storage GmbH	3 Kavernen	45	30	200
Lehrte / Hannover	E.ON Avacon AG	ehem. Ölfeld	120	35	50
Nüstermoor b. Leer	EWE AG	18 Kavernen	1.450	1.070	1.480
Peckensen	Storengy Deutschland GmbH	3 Kaverne	341	220	500
Reckrod	Gas-Union GmbH	3 Kavernen	178	110	100
Rehden b. Diepholz	Wintershall, WINGAS GmbH	ehem. Gasfeld	7.000	4.200	2.400
Reitbrook b. Hamburg	GDF SUEZ E&P	ehem. Ölfeld	530	350	350
Rüdersdorf	EWE AG	1 Kaverne	47	36	140
Sandhausen b. Heidelberg	E.ON Gas Storage GmbH	Aquifer	60	30	45
Schmidhausen b. München	GDF SUEZ E&P	ehem. Gasfeld	300	150	150
Staßfurt	Kavernenspeicher Staßfurt GmbH, RWE Gasspeicher GmbH	4 Kavernen	242	200	250
Stockstadt b. Darmstadt	E.ON Ruhrgas AG	ehem. Gasfeld	94	45	45
Stockstadt b. Darmstadt	E.ON Ruhrgas AG	Aquifer	180	90	90
Uelsen	Exxon Mobile für BEB	ehem. Gasfeld	1.220	750	450
Wölfersberg b. München	RWE-DEA AG	ehem. Gasfeld	583	365	240
Xanten am Niederrhein	RWE Gasspeicher GmbH	8 Kavernen	217	187	280
	Kapazität, insgesamt:	→	36.158	21.297	

Quelle: Meldungen der Betreiberfirmen an Landesamt für Bergbau, Energie und Geologie, Hannover, 31.12.2010