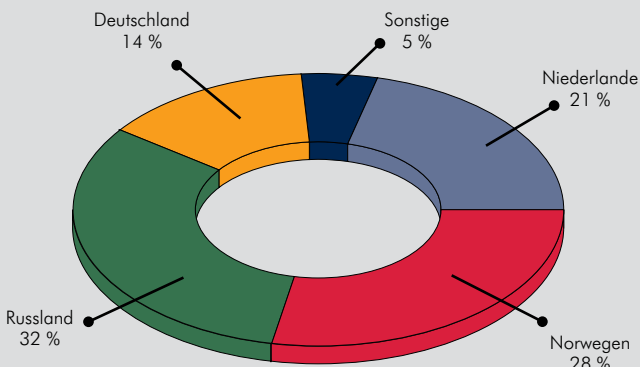




## ERDGAS UND ERDÖL IN ZAHLEN

Ausgabe 2011

## Beiträge zur Erdgasversorgung Deutschlands



## Erdgasförderung nach Gebieten in 1 000 m<sup>3</sup> (9,7692 kWh/m<sup>3</sup>)

	2010	2009	2008	2007	1995
Oder/Neiße-Elbe	7 489	8 308	9 834	10 011	12 384
Nördlich der Elbe	419 007	516 373	629 322	853 252	13 975
Elbe-Weser	5 809 614	6 645 794	6 832 651	7 259 653	8 576 336
Weser-Ems	6 112 477	7 051 076	7 774 424	8 625 726	9 519 657
Emsmündung	–	–	–	3 758	249 492
Westlich der Ems	276 958	245 751	233 571	242 478	600 111
Thüringer Becken	17 007	16 755	17 803	17 924	50 859
Oberrheintal	2 172	2 166	1 688	1 722	5 772
Alpenvorland	7 089	11 017	8 883	11 535	92 730
<b>Gesamt</b>	<b>12 651 813</b>	<b>14 497 240</b>	<b>15 508 176</b>	<b>17 026 059</b>	<b>19 121 316</b>

## Erdgasförderung nach Bundesländern

	2010		2009		2008	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Bayern	7 088 806	0,06	11 017 098	0,08	8 883 170	0,06
Brandenburg	6 386 213	0,05	6 791 037	0,05	7 631 239	0,05
Hamburg	418 819	–	492 951	–	280 775	–
Mecklenburg-Vorp.	1 102 579	0,01	1 516 959	0,01	2 203 009	0,01
Niedersachsen	12 006 939 357	94,90	13 758 747 945	94,90	14 658 528 618	94,52
Rheinland-Pfalz	2 172 315	0,02	2 165 909	0,01	1 688 270	0,01
Sachsen-Anhalt	192 109 685	1,52	183 873 001	1,27	182 117 335	1,17
Schleswig-Holstein	418 588 036	3,31	515 879 563	3,56	629 041 276	4,06
Thüringen	17 007 405	0,13	16 755 255	0,12	17 803 140	0,12
<b>Gesamt</b>	<b>12 651 813 215</b>		<b>14 497 239 718</b>		<b>15 508 176 832</b>	

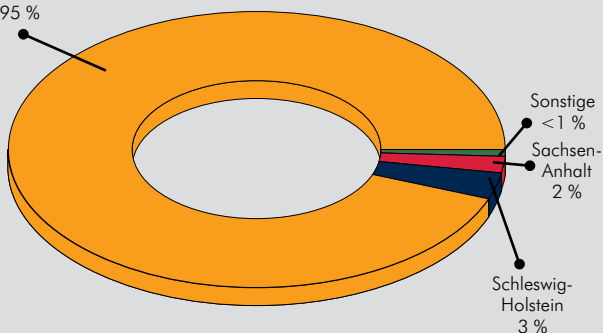
## Erdgasreserven in Mrd. m<sup>3</sup>

	sicher	wahr- scheinlich	gesamt
1995	208	121	329
2000	241	101	342
2005	178	65	243
2006	155	66	221
2007	138	63	200
2008	120	62	182
2009	93	59	152
2010	82	55	137



## Verteilung der Erdgasproduktion nach Bundesländern

Niedersachsen  
95 %



## Erdgasreserven nach Gebieten in Mrd. m<sup>3</sup> (9,7692 kWh/m<sup>3</sup>)

zum 31.12.2010	sicher	wahr- scheinlich	gesamt
Deutsche Nordsee	0,8	0,6	1,4
nördlich der Elbe	0,1	0,1	0,2
Elbe-Weser	33,0	31,5	64,5
Weser-Ems	46,6	22,0	68,6
Westlich der Ems	1,3	0,6	1,9
Alpenvorland	0,1	–	0,1
<b>Gesamt</b>	<b>81,9</b>	<b>54,8</b>	<b>136,7</b>

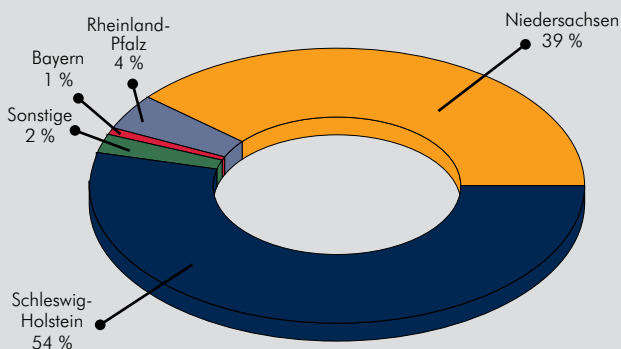
## Erdölförderung nach Gebieten in t

	2010	2009	2008	2007	1995
Oder/Neiße-Elbe	20 536	22 186	23 891	23 265	52 540
Nördlich der Elbe	1 373 911	1 612 122	1 879 883	2 185 290	638 993
Elbe-Weser	140 010	160 196	175 415	177 478	417 619
Weser-Ems	255 627	265 269	283 103	309 101	584 185
Emsmündung	–	–	–	49	1 043
Westlich der Ems	592 664	614 246	610 063	638 527	1 051 401
Oberrheintal	102 744	93 643	44 791	37 985	142 803
Alpenvorland	30 533	32 372	37 192	43 176	70 137
<b>Gesamt</b>	<b>2 516 025</b>	<b>2 800 034</b>	<b>3 054 338</b>	<b>3 414 871</b>	<b>2 958 721</b>

## Erdölförderung nach Bundesländern

	2010		2009		2008	
	t	%	t	%	t	%
Baden-Württemberg	497	0,02	630	0,02	851	0,03
Bayern	30 036	1,19	31 742	1,14	36 341	1,19
Brandenburg	16 565	0,66	17 735	0,63	19 199	0,63
Hamburg	16 513	0,66	20 472	0,73	17 238	0,56
Mecklenburg-Vorpom.	3 971	0,16	4 451	0,16	4 692	0,15
Niedersachsen	986 057	39,19	1 035 603	36,99	1 063 091	34,81
Rheinland-Pfalz	102 744	4,08	93 643	3,34	44 791	1,47
Schleswig-Holstein	1 359 642	54,04	1 595 758	56,99	1 868 135	61,16
<b>Gesamt</b>	<b>2 516 025</b>		<b>2 800 034</b>		<b>3 054 338</b>	

## Verteilung der Erdölproduktion nach Bundesländern





## Primärenergieverbrauch in Deutschland

Energieträger	2010*		2009		2008		2007		2006	
	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%
	SKE		SKE		SKE		SKE		SKE	
Mineralöl	161,3	33,6	159,3	34,8	166,4	34,4	157,9	33,0	176,7	35,6
Erdgas	104,5	21,8	100,3	21,9	104,4	21,6	106,6	22,3	112,1	22,6
Steinkohlen	57,8	12,1	50,1	10,9	61,4	12,7	67,4	14,1	65,6	13,2
Braunkohlen	51,5	10,7	51,4	11,2	53,0	11,0	55,0	11,5	53,7	10,8
Kernenergie	52,3	10,9	50,2	11,0	55,4	11,4	52,3	10,9	62,3	12,5
Sonstiges	52,2	10,9	47,1	10,2	43,5	9,0	38,6	8,1	26,5	5,3
<b>Gesamt</b>	<b>479,6</b>		<b>458,4</b>		<b>484,1</b>		<b>477,8</b>		<b>496,9</b>	

\* vorläufig

Quelle: AG Energiebilanzen

## Erdölreserven nach Gebieten in Mio. t

zum 31.12.2010	sicher	wahrscheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,1	–	0,1
Nördlich der Elbe	8,5	6,2	14,6
Elbe-Weser	0,9	0,4	1,3
Weser-Ems	2,7	0,6	3,4
Westlich der Ems	5,4	1,3	6,7
Oberrheintal	3,0	6,4	9,4
Alpenvorland	0,3	0,1	0,4
<b>Gesamt</b>	<b>20,9</b>	<b>15,0</b>	<b>35,9</b>



## Erdölreserven in Mio. t

	sicher	wahrscheinlich	gesamt
1995	29	24	53
2000	43	7	50
2005	28	18	46
2006	24	17	41
2007	21	16	37
2008	16	18	34
2009	23	18	41
2010	21	15	36

## Bohrleistungen in m

	2010	2009	2008	2007	2000	1995
Untersuchungsbohrungen	18 279	–	–	2 517	–	–
Aufschlussbohrungen	9 792	15 286	14 412	21 142	–	31 515
Teilfeldsuchbohrungen	–	9 632	5 522	15 698	6 752	21 709
Wiedererschließungsbohrungen	–	1 525	–	–	–	–
Erweiterungsbohrungen	–	3 108	2 280	–	–	15 137
Produktionsbohrungen	23 135	36 651	35 266	27 082	34 626	39 287
Hilfsbohrungen	205	–	–	3 489	–	1 539
<b>Gesamt</b>	<b>51 411</b>	<b>66 201</b>	<b>57 480</b>	<b>69 927</b>	<b>41 378</b>	<b>109 187</b>

## Förderabgaben-/Förderzinsaufwand in Mio. €

	Erdgas	Schwefel	Erdöl	Gesamt
2005	554,3	1,5	88,5	644,3
2006	942,3	1,5	102,8	1 046,6
2007	832,1	1,5	116,2	949,8
2008	1 084,6	7,8	140,1	1 232,5
2009	761,5	0,5	91,8	853,8
2010*	576,1	1,8	113,9	691,8

\* vorläufig

## Erdgas- und Erdölförderung deutscher Unternehmen im Ausland

	2010*	2009	2008	2007	2006	2005	2000
Erdöl in Mio. t	8,1	8,9	10,1	10,6	12,1	16,3	17,3
Erdgas in Mrd. m <sup>3</sup>	15,0	14,8	12,4	8,7	7,8	7,5	3,8

\*vorläufig

## Anzahl der Beschäftigten\*

1985	12 523
1990	9 980
1995	6 643
2000	5 984
2005	6 047
2006	6 620
2007	7 497
2008	7 967
2009	8 058
2010	8 930

\* im E&P-Bereich der WEG-Mitgliedsfirmen ab 1995 einschl. neue Bundesländer



## Mitgliedsunternehmen des WEG

- Akzo Nobel Industrial Chemicals B. V., Hengelo
- Baker Hughes INTEQ GmbH, Celle
- Balance Point Control B.V., Emmen
- BEB Erdgas und Erdöl GmbH, Hannover
- CEP CENTRAL EUROPEAN PETROLEUM GmbH, Berlin
- Daldrup & Söhne AG, Ascheberg
- DBI Gas- und Umwelttechnik GmbH, Leipzig
- DEEP. Underground Engineering GmbH, Bad Zwischenahn
- Deutz Erdgas GmbH & Co. KG, Gehrden
- Dow Olefinverbund GmbH Sol- und Speicherfeld Teutschenthal, Merseburg
- DrillTec GUT GmbH Großbohr- und Umwelttechnik, Deggendorf
- E.ON Gas Storage GmbH Speichertechnik UT, Essen
- E.ON Hanse AG, Quickborn
- Enovos Deutschland AG Erdgasspeicher, Frankenthal
- Erdgas Münster GmbH, Münster
- Erdöl-Erdgas Workover GmbH, Salzwedel
- esco-european salt company GmbH & Co. KG Werk Bernburg, Bernburg
- ESK GmbH, Freiberg
- Esso Deutschland GmbH, Hamburg
- EWE ENERGIE AG, Oldenburg
- ExxonMobil Production Deutschland GmbH, Hannover
- Ferdinand Koller und Sohn GmbH & Co. KG, Celle
- Foralith Bohrtechnik AG, St. Gallen
- GASAG Berliner Gaswerke AG, Berlin
- Gasspeicher Hannover GmbH, Ronnenberg
- Gasunie Deutschland Services GmbH, Hannover
- Gasunie Deutschland Technical Services GmbH, Hannover
- Gas-Union GmbH, Frankfurt/Main
- GDF SUEZ E&P DEUTSCHLAND GMBH, Lingen (Ems)
- GEO-data Gesellschaft für Logging-Service mbH, Garbsen
- GeoService GmbH, Georgsdorf
- Gewerkschaft Münsterland Erdöl und Erdgas GmbH, Hannover
- H. Anger's Söhne Bohr- und Brunnenbaugesellschaft mbH, Hessisch Lichtenau
- Halliburton Holding Germany GmbH & Co. KG, Celle
- Hekla Energy GmbH, Celle
- Hermann von Rautenkranz Internationale Tiefbohr GmbH & Co.KG ITAG, Celle
- Herrenknecht Vertical GmbH, Schwanau
- ITAG L & R GmbH – Mechanische Bearbeitungen, Celle
- ITAG Tiefbohr GmbH, Celle
- ITAG Valves & Oilfield Products GmbH, Celle
- IVG Caverns GmbH, Bonn
- Joh. Heinr. Bornemann GmbH, Obernkirchen
- KBB Underground Technologies GmbH, Hannover
- KCA DEUTAG Drilling GmbH, Bad Bentheim
- Koller Maschinen- und Anlagenbau GmbH, Celle
- Koller Workover & Drilling GmbH, Nienhagen
- Mobil Erdgas-Erdöl GmbH, Hamburg
- Nord-West Kavernengesellschaft GmbH, Wilhelmshaven
- OMV Exploration & Production GmbH, Wien

## Mitgliedsunternehmen des WEG

- Open Grid Europe GmbH, Essen
- Petro-Canada Germany GmbH, Essen
- PSE Engineering GmbH, Hannover
- Rohöl-Aufsuchungs AG, Wien
- RWE Dea AG, Hamburg
- RWE Westfalen-Weser-Ems Netzservice GmbH, Dortmund
- Salzgewinnungsgesellschaft Westfalen mbH & Co. KG, Ahaus
- Schlumberger GmbH Oilfield Services, Vechta
- Shell Erdgas Beteiligungsgesellschaft mbH, Hamburg
- SOCON Sonar Control Kavernenvermessung GmbH, Giesen OT Emmerke
- Sodawerk Staßfurt GmbH & Co. KG, Staßfurt
- Solvay Chemicals GmbH, Bernburg
- Stadtwerke Kiel AG, Kiel
- Storengy Deutschland GmbH, Berlin
- swb Netze GmbH & Co. KG, Bremen
- Untergrundspeicher- und Geotechnologie-Systeme GmbH, Mittenwalde
- VNG - Verbundnetz Gas AG, Leipzig
- Von Rautenkranz Exploration und Produktion GmbH & Co. KG, Celle
- VTG Aktiengesellschaft, Hamburg
- WINGAS GmbH & Co. KG, Kassel
- Wintershall Holding GmbH, Kassel
- Wintershall Noordzee B.V., NL-2280 DP Rijswijk

## Folgende Veröffentlichungen sind beim WEG erhältlich:

- Erdöl und Erdgas aus deutschen Quellen –  
Ein Informationsvideo des WEG, VHS-Kassette oder DVD
- Jahresbericht 2010
- Erdgas Erdöl – Entstehung, Suche, Förderung
- 10 Argumente für die Erdöl- und Erdgasproduktion in Deutschland
- Reserven und Ressourcen – Potenziale für die zukünftige Erdgas- und Erdölversorgung
- Die deutsche E&P-Industrie: Weltweit aktiv (deutsche und englische Fassung)
- Sichere und umweltschonende Erschließung von Erdgaslagerstätten in Deutschland
- Seismik – Auf der Suche nach Erdgas



WEG Wirtschaftsverband Erdöl- und Erdgasgewinnung e.V.  
Brühlstraße 9 • 30169 Hannover  
Telefon: (05 11) 1 21 72-0 • Telefax: (05 11) 1 21 72-10  
E-Mail: [info@erdoel-erdgas.de](mailto:info@erdoel-erdgas.de)  
Homepage: [www.erdoel-erdgas.de](http://www.erdoel-erdgas.de)