

# FAKTEN UND TRENDS



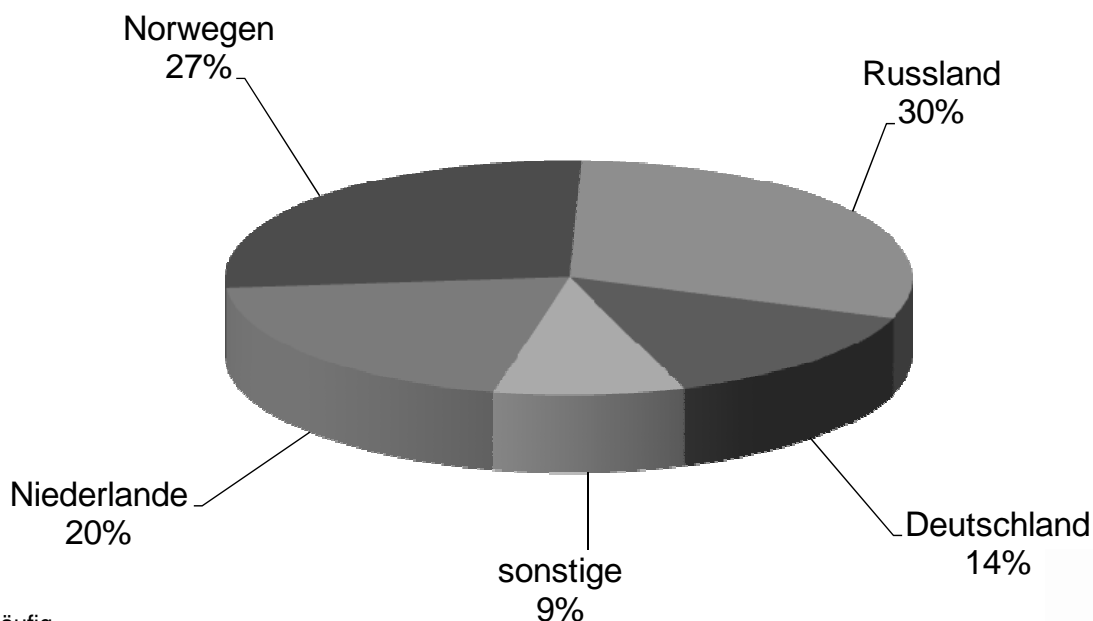
Wirtschaftsverband Erdöl- und Erdgasgewinnung e.V.

## Statistischer Bericht 2011

### Kennzahlen der Erdgas- und Erdölförderindustrie

	2011	2010	2009
Erdgasförderung – Mrd. m <sup>3</sup>			
Inland	11,9	12,7	14,5
Ausland	14,9	15,0	14,8
Erdölförderung – Mio. t			
Inland	2,7	2,5	2,8
Ausland	4,6	8,1	8,9
Förderabgaben-/Förderzinsaufwand im Inland – Mio. €	949,1	675,3	853,8
Bohrleistung im Inland – km	73,3	51,4	66,2
Reserven im Inland			
Erdgas – Mrd. m <sup>3</sup>	125,0	136,7	151,6
Erdöl – Mio. t	35,3	35,9	41,1
Mitarbeiter – Anzahl	9 010	8 930	8 058

### Versorgung des inländischen Erdgasmarktes 2011\*



\* vorläufig,

Quellen: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen, WEG

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)

## Erdgasförderung

### Erdgasförderung nach Bundesländern

	2011		2010		2009	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Bayern	7 817 764	0,07	7 088 806	0,06	11 017 098	0,08
Brandenburg	6 464 565	0,05	6 386 213	0,05	6 791 037	0,05
Hamburg	360 585	–	418 819	–	492 951	–
Mecklenburg-Vorpommern	1 152 049	0,01	1 102 579	0,01	1 516 959	0,01
Niedersachsen	11 330 464 587	95,19	12 006 939 357	94,90	13 758 747 945	94,92
Rheinland-Pfalz	2 847 878	0,02	2 172 315	0,02	2 165 909	0,01
Sachsen-Anhalt	176 223 392	1,48	192 109 685	1,52	183 873 001	1,27
Schleswig-Holstein	361 479 271	3,04	418 588 036	3,31	515 879 563	3,56
Thüringen	16 443 216	0,14	17 007 405	0,13	16 755 255	0,12
<b>Gesamt</b>	<b>11 903 253 307</b>	<b>100</b>	<b>12 651 813 215</b>	<b>100</b>	<b>14 497 239 718</b>	<b>100</b>

### Erdgasförderung nach Gebieten

	2011		2010		2009	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Oder/Neiße-Elbe	7 616 613	0,06	7 488 792	0,06	8 307 996	0,06
Nördlich der Elbe	361 839 857	3,04	419 006 855	3,31	516 372 514	3,56
Elbe-Weser	5 078 869 759	42,67	5 809 613 999	45,93	6 645 794 301	45,84
Weser-Ems	6 150 946 497	51,67	6 112 476 849	48,30	7 051 075 698	48,63
Westlich der Ems	276 871 723	2,33	276 958 194	2,19	245 750 947	1,70
Thüringer Becken	16 443 216	0,14	17 007 405	0,13	16 755 255	0,12
Oberrheintal	2 847 878	0,02	2 172 315	0,02	2 165 909	0,01
Alpenvorland	7 817 764	0,07	7 088 805	0,06	11 017 098	0,08
<b>Gesamt</b>	<b>11 903 253 307</b>	<b>100</b>	<b>12 651 813 215</b>	<b>100</b>	<b>14 497 239 718</b>	<b>100</b>

### Schätzung der Erdgasreserven

Mrd. m <sup>3</sup>	31.12.2011			31.12.2010			31.12.2009		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Deutsche Nordsee	0,6	0,4	1,0	0,8	0,6	1,4	1,3	0,1	1,4
nördlich der Elbe	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,3
Elbe-Weser	28,9	29,3	58,2	33,0	31,5	64,5	41,6	35,1	76,7
Weser-Ems	43,1	20,3	63,4	46,6	22,0	68,6	48,4	22,8	71,2
Westlich der Ems	1,2	0,8	2,0	1,3	0,6	1,9	1,4	0,5	1,9
Thüringer Becken	–	0,1	0,1	–	–	–	–	–	–
Alpenvorland	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1
<b>Gesamt</b>	<b>74,0</b>	<b>51,0</b>	<b>125,0</b>	<b>81,9</b>	<b>54,8</b>	<b>136,7</b>	<b>92,9</b>	<b>58,7</b>	<b>151,6</b>

## Erdgasförderung nach Feldern

	in m <sup>3</sup>	2011	2010	2009
<b>Zwischen Oder/Neiße - Elbe</b>				
Erdölgas		<b>7 616 613</b>	<b>7 488 792</b>	<b>8 307 996</b>
<b>Nördlich der Elbe</b>				
Deutsche Nordsee A6-A		331 601 991	391 902 026	485 064 062
Erdölgas		30 237 866	27 104 830	31 308 453
<b>Gesamt</b>		<b>361 839 857</b>	<b>419 006 855</b>	<b>516 372 514</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>				
Altmark-Sanne-Wenzel		176 223 392	192 109 685	183 873 001
Bahnsen		–	–	5 157
Becklingen		22 720 961	21 920 146	12 926 527
Bleckmar		39 753 795	23 779 260	57 249 866
Böstlingen		5 749 969	–	–
Bötersen Pool A		658 695 069	751 132 620	838 862 853
Bötersen Pool B		241 343 267	317 827 375	466 887 313
Bötersen-Süd		2 888 981	5 721 465	2 194 984
Dreilingen		–	–	669 021
Einloh		–	–	170 974
Friedrichseck		47 722 629	69 195 316	80 908 722
Hamwiede		66 426 332	74 137 280	76 254 023
Hemsbünde Pool B		667 116 012	769 209 635	893 466 722
Husum		127 312 295	125 837 195	155 649 388
Imbrock		6 980 466	8 908 085	30 464 170
Munster-Nord		113 755 361	135 724 006	142 972 359
Munster-SW		–	–	17 099 154
Ostervesede		863 592	213 166	–
Preyersmühle-Süd		17 856 173	22 266 303	26 816 450
Preyersmühle-Hastedt Pool		222 462	1 738 139	5 161 133
Schmarbeck		25 072 141	22 614 958	33 285 893
Schneeren West		137 321 045	193 222 206	232 077 714
Schneeren Ost		29 509 952	33 819 798	52 145 552
Söhlingen Pool 2006		705 171 254	899 404 414	1 023 543 425
Soltau		–	119 363	7 763 868
Taaken Pool		113 258 163	116 246 005	138 758 890
Thönse		76 644 156	91 523 390	100 090 248
Völkersen Z 1		999 969 396	1 181 230 110	1 184 907 722
Völkersen-Nord		279 744 078	175 908 801	166 403 924
Walsrode		25 132 884	27 247 633	30 221 371
Walsrode/Idsingen Pool		264 262 834	358 313 928	389 700 847
Walsrode West		118 083 691	55 623 186	113 654 744
Wardböhmen		27 609 955	28 279 998	26 790 467
Weißmoor Z 1		75 230 740	99 448 861	145 831 270
Erdölgas		6 228 714	6 891 672	8 986 551
<b>Gesamt</b>		<b>5 078 869 759</b>	<b>5 809 613 999</b>	<b>6 645 794 301</b>

	in m <sup>3</sup>	2011	2010	2009
<b>Zwischen Weser und Ems</b>				
<i>Festland</i>				
Apeldorn		40 902 269	32 521 490	20 847 299
Bahrenborstel		172 930 139	199 800 230	238 934 014
Barenburg		49 273 536	59 123 156	40 991 143
Barrien		49 254 726	54 390 070	61 798 589
Brinkholz		177 070 060	146 357 369	177 473 669
Buchhorst		132 035 666	138 648 210	178 991 890
Burgmoor		205 851 754	234 847 661	292 589 135
Cappeln		46 181 157	26 853 036	32 817 001
Deblinghausen		155 795 877	141 885 674	180 970 184
Dötlingen		122 473 212	122 741 873	165 448 273
Düste		13 144 035	13 493 374	14 883 806
Goldenstedt-Oythe		821 505 229	716 873 504	700 618 382
Greetsiel		91 205 076	29 796 342	30 728 786
Großes Meer		240 508	42 800	6 237 453
Hemmelte T		2 529 086	1 630 635	1 773 934
Hemmelte Z		452 721 002	519 933 019	652 941 656
Hengstlage		361 226 813	462 074 268	500 145 370
Hengstlage-Nord		97 779 123	61 962 660	9 741 474
Hesterberg		107 078 344	111 856 556	123 621 944
Klosterseele		382 878 216	377 258 539	539 839 634
Kneheim		178 890 885	187 192 756	211 118 671
Leer		51 772	388 030	2 858 746
Leer Z4		29 573 186	38 234 523	61 700 426
Löningen-SO/Menslage		361	1 536	8 739 801
Löningen-W/Holte/Mensl.-Westrum		1 791 779	7 061 484	7 447 993
Neerstedt		297	9 031 029	22 686 208
Quaadmoor		134 656 333	99 276 186	95 994 114
Rechterfeld		80 517 890	78 912 247	58 551 120
Rehden		50 627 273	45 270 026	48 575 470
Sage		9 897 119	16 228 371	22 829 671
Sagermeer		73 759 601	42 543 876	46 208 159
Sagermeer Süd West		68 413 713	77 129 312	85 661 563
Sagermeer Süd		10 607 199	1 715 103	11 542 289
Siedenburg		644 865 519	691 237 460	839 345 708
Staffhorst Trias		13 610 855	15 201 644	21 514 829
Staffhorst Zechstein		32 161 687	44 205 133	46 395 117
Staffhorst-NZ/Paepsen Z		25 578 965	27 587 255	16 908 107
Uchte		215 778 581	187 511 793	227 035 784
Uphuser Meer		5 615 173	5 345 523	5 301 374
Uttum		56 374 564	64 472 027	67 849 823
Vahren		30 328 786	32 247 299	40 865 312
Varenesch		4 891 947	7 026 381	6 431 869
Varnhorn		157 703 410	133 546 103	151 907 260
Visbek		542 606 713	573 422 185	643 130 597
Wietingsmoor		89 592 989	102 856 641	131 439 248
Wöstendöllen		184 782 562	143 876 773	165 708 746
Erdölgas		26 191 508	28 865 687	31 934 059
<b>Gesamt</b>		<b>6 150 946 497</b>	<b>6 112 476 849</b>	<b>7 051 075 698</b>

	in m <sup>3</sup>	2011	2010	2009
<b>Westlich der Ems</b>				
Adorf		15 785 233	13 807 804	3 881 771
Annaveen		1 561 761	1 504 472	1 491 212
Bentheim		3 246 394	3 988 621	4 345 829
Emlichheim		22 530 610	22 110 442	26 475 214
Fehndorf		10 437 635	12 425 980	12 062 723
Frenswegen		5 462 223	3 885 995	5 146 071
Getelo		3 753 328	3 063 873	1 860 102
Itterbeck		36 941 167	34 675 770	35 437 284
Kalle		19 746 642	21 978 861	19 663 482
Laarwald Z 1		51 994	70 660	152 789
Ratzel süß		120 002	–	–
Ratzel Z1b/Z3		4 906 753	5 289 253	5 804 704
Ringe		89 756 137	85 364 413	53 227 267
Rütenbrock Süssgas		4 873 197	7 435 440	10 565 167
Rütenbrock Sauergas		9 056 053	9 144 817	8 277 035
Wielen sauer		20 073 039	20 665 577	24 134 404
Wielen süss		–	568 116	527 947
Erdölgas		28 569 555	30 978 101	32 697 946
<b>Gesamt</b>		<b>276 871 723</b>	<b>276 958 195</b>	<b>245 750 947</b>
<b>Thüringer Becken</b>				
Fahner Höhe		504 223	599 789	490 916
Kirchheilingen SW		540 095	557 057	466 377
Langensalza		2 189 471	2 407 960	2 575 466
Mühlhausen		13 209 427	13 442 599	13 222 495
<b>Gesamt</b>		<b>16 443 216</b>	<b>17 007 405</b>	<b>16 755 255</b>
<b>Oberrheintal</b>				
Erdölgas		<b>2 847 878</b>	<b>2 172 315</b>	<b>2 165 909</b>
<b>Alpenvorland</b>				
Inzenham-West		6 115 144	5 529 140	9 237 115
Erdölgas		1 702 620	1 559 666	1 779 983
<b>Gesamt</b>		<b>7 817 764</b>	<b>7 088 806</b>	<b>11 017 098</b>
<b>Insgesamt</b>		<b>11 903 253 307</b>	<b>12 651 813 216</b>	<b>14 497 239 718</b>

## Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2011

1. Völkersen Z 1	999 969 396 m <sup>3</sup>
2. Goldenstedt-Oythe	821 505 229 m <sup>3</sup>
3. Söhlingen Pool 2006	705 171 254 m <sup>3</sup>
4. Hemsbünde Pool B	667 116 012 m <sup>3</sup>
5. Bötersen Pool A	658 695 069 m <sup>3</sup>
6. Siedenburg	644 865 519 m <sup>3</sup>
7. Visbek	542 606 713 m <sup>3</sup>
8. Hemmelte Z	452 721 002 m <sup>3</sup>
9. Klosterseele	382 878 216 m <sup>3</sup>
10. Hengstlage	361 226 813 m <sup>3</sup>

## Verbleib der Erdgasförderung

Rohgas in Feldesqualität	m <sup>3</sup>	2011	2010	2009
Verwertbare Förderung	12 957 089 260	13 665 400 810	15 556 064 314	
- abgepackelt	- 15 729 193	- 12 092 472	-14 679 081	
- Verarbeitungsverluste	-1 054 129 215	-1 021 927 696	-1 176 375 361	
<b>Verfügbare Reingasförderung</b>	<b>11 887 230 852</b>	<b>12 631 380 642</b>	<b>14 365 009 872</b>	
Messdifferenzen	- 39 445 818	29 759 780	-7 449 985	
<b>Verwertete Förderung</b>	<b>11 847 785 034</b>	<b>12 661 140 422</b>	<b>14 357 559 887</b>	
Verwertete Förderung in kWh	115 696 151 499	123 788 642 791	141 476 428 128	
davon verkauft	111 174 219 110	118 951 601 963	136 655 386 162	
in U-Speicher eingepresst	- 145 061 906	348 483 844	-96 275 879	
Eigenverbrauch	4 666 994 295	4 488 556 984	4 917 317 845	

## Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2011		2010		2009	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH	5 193 796 670	43,63	5 445 641 179	43,04	6 325 520 533	43,64
Deutz Erdgas GmbH	26 825 454	0,23	32 033 186	0,25	35 031 587	0,24
EWE AG	8 290 049	0,07	9 797 551	0,08	12 126 601	0,08
GDF SUEZ E&P						
Deutschland GmbH	1 064 198 857	8,94	1 196 042 100	9,46	1 374 207 259	9,48
H. v. Rautenkranz Intern.						
Tiefbohr – ITAG	6 895 699	0,06	4 115 849	0,03	7 166 524	0,05
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	2 877 335 823	24,17	2 999 287 288	23,71	3 495 170 862	24,11
RWE Dea AG	1 861 223 758	15,64	2 016 490 180	15,94	2 152 823 824	14,85
Storengy Deutschland GmbH	35 163	–	–	–	–	–
von Rautenkranz E&P	24 121 246	0,20	28 276 820	0,22	29 323 328	0,20
Wintershall Holding AG	839 926 185	7,06	919 815 439	7,27	1 065 603 536	7,35
Sonstige	604 403	–	313 624	–	265 664	–
<b>Gesamt</b>	<b>11 903 253 307</b>	<b>100</b>	<b>12 651 813 215</b>	<b>100</b>	<b>14 497 239 718</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2011		2010		2009	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH	6 082 419 488	51,10	6 296 123 431	49,77	7 171 615 440	49,46
GDF SUEZ E&P						
Deutschland GmbH	668 910 570	18,42	740 325 419	5,85	774 913 096	5,35
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	2 192 661 817	5,62	2 315 706 588	18,30	2 794 642 297	19,28
RWE Dea AG	2 389 840 167	20,08	2 650 252 999	20,95	2 995 360 075	20,66
Wintershall Holding AG	569 421 265	4,78	649 404 777	5,13	760 708 810	5,25
<b>Gesamt</b>	<b>11 903 253 307</b>	<b>100</b>	<b>12 651 813 215</b>	<b>100</b>	<b>14 497 239 718</b>	<b>100</b>

## Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960\*

Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>	Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>	Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>	Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>
1960	0,643	1979	20,349	1990	15,262	2001	20,283
1965	2,778	1980	18,581	1991	17,510	2002	20,230
1970	12,657	1981	18,817	1992	17,761	2003	21,059
1971	15,365	1982	16,169	1993	17,675	2004	19,487
1972	17,688	1983	17,201	1994	18,530	2005	18,815
1973	19,384	1984	17,986	1995	19,121	2006	18,587
1974	20,195	1985	16,323	1996	20,707	2007	17,026
1975	18,277	1986	14,042	1997	20,355	2008	15 508
1976	18,846	1987	16,797	1998	19,889	2009	14 497
1977	19,215	1988	15,632	1999	21,244	2010	12 652
1978	19,910	1989	15,090	2000	20,092	2011	11 903

\* bis 1977 natürlicher Brennwert, ab 1978 9,7692 kWh/m<sup>3</sup>  
 ab 1991 einschließlich neue Bundesländer

## Schwefelgewinnung aus Erdgas

### Schwefelproduktion aus Erdgas seit 1979

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1979	808 999	1990	915 125	2001	1 127 140
1980	813 732	1991	905 258	2002	1 131 784
1981	834 119	1992	865 500	2003	1 063 054
1982	871 513	1993	919 906	2004	976 729
1983	632 243	1994	874 202	2005	1 050 443
1984	850 832	1995	1 053 313	2006	1 110 574
1985	964 162	1996	1 043 765	2007	1 086 905
1986	998 882	1997	1 110 717	2008	1 029 667
1987	1 029 644	1998	1 160 362	2009	927 353
1988	952 284	1999	1 212 052	2010	831 533
1989	953 056	2000	1 099 688	2011	874 640

### Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2011		2010		2009	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH	545 974	62,42	515 916	62,04	577 936	62,32
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	294 401	33,66	282 110	33,93	310 679	33,51
GDF SUEZ E&P						
Deutschland GmbH	15 378	1,76	14 544	1,75	17 378	1,87
RWE Dea AG	1 170	0,13	1 473	0,18	1 328	0,14
Wintershall Holding AG	17 717	2,03	17 491	2,10	20 032	2,16
<b>Gesamt</b>	<b>874 640</b>	<b>100</b>	<b>831 533</b>	<b>100</b>	<b>927 353</b>	<b>100</b>

### Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach Entschwefelungsanlagen

in t	2011	2010	2009
Großenkneten	651 932	534 709	617 051
Voigtei	222 708	296 824	310 302
<b>Gesamt</b>	<b>876 640</b>	<b>831 533</b>	<b>927 353</b>



## Erdölförderung

### Erdölförderung nach Bundesländern

	2011		2010		2009	
	t	%	t	%	t	%
Baden-Württemberg	1 613	0,06	497	0,02	630	0,02
Bayern	32 407	1,21	30 036	1,19	31 742	1,14
Brandenburg	16 014	0,60	16 565	0,66	17 735	0,63
Hamburg	18 651	0,69	16 513	0,66	20 472	0,73
Mecklenburg-Vorpommern	4 070	0,15	3 971	0,16	4 451	0,16
Niedersachsen	966 998	36,01	986 057	39,19	1 035 603	36,99
Rheinland-Pfalz	170 019	6,33	102 744	4,08	93 643	3,34
Schleswig-Holstein	1 475 689	54,95	1 359 642	54,04	1 595 758	56,99
<b>Gesamt</b>	<b>2 685 461</b>	<b>100</b>	<b>2 516 025</b>	<b>100</b>	<b>2 800 034</b>	<b>100</b>

### Erdölförderung nach Gebieten

	2011		2010		2009	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	20 084	0,75	20 536	0,82	22 186	0,79
Nördlich der Elbe	1 489 446	55,46	1 373 911	54,61	1 612 122	57,58
Elbe-Weser	137 988	5,14	140 010	5,56	160 196	5,72
Weser-Ems	243 197	9,05	255 627	10,16	265 269	9,47
Westlich der Ems	590 707	22,00	592 664	23,56	614 246	21,94
Oberrheintal	170 019	6,33	102 744	4,08	93 643	3,34
Alpenvorland	34 020	1,27	30 533	1,21	32 372	1,16
<b>Gesamt</b>	<b>2 685 461</b>	<b>100</b>	<b>2 516 025</b>	<b>100</b>	<b>2 800 034</b>	<b>100</b>

### Erdölförderung nach Feldern

	in t	2011	2010	2009
<b>Zwischen Oder/Neiße und Elbe</b>				
Kietz		16 014	16 565	17 735
Lütow		3 019	2 524	2 883
Mesekehagen		1 051	1 447	1 568
<b>Gesamt</b>		<b>20 084</b>	<b>20 536</b>	<b>22 186</b>
<b>Nördlich der Elbe</b>				
Küstengewässer				
Dieksand		498 172	532 968	658 720
Mittelplate		953 634	803 088	906 316

in t	2011	2010	2009
Festland			
Allermöhe	1	688	862
Reitbrook	9 481	9 374	11 072
Reitbrook-West	4 275	4 207	4 430
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	23 883	23 586	30 722
<b>Gesamt</b>	<b>1 489 446</b>	<b>1 373 911</b>	<b>1 612 122</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>			
Bodenteich	904	1 240	1 414
Eddesse-Nord	2 043	2 090	1 975
Eldingen	7 314	7 864	8 500
Hankensbüttel Pool 96	8 483	10 407	11 901
Hankensbüttel Süd Rest	16 930	15 257	16 746
Hankensbüttel Süd 76	949	1 206	2 038
Höver	1 473	1 445	1 517
Lüben	17 296	16 939	19 112
Nienhagen-Feld	3 108	3 454	3 838
Oelheim-Süd	9 560	10 954	11 606
Rühme	25 531	28 604	32 948
Sinstorf	5 720	2 623	4 802
Vorhop	18 454	17 753	19 818
Vorhop-Knesebeck	13 107	12 330	14 908
Wittingen-Südost	-	31	566
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	7 116	7 811	8 508
<b>Gesamt</b>	<b>137 988</b>	<b>140 010</b>	<b>160 196</b>
<b>Zwischen Weser und Ems</b>			
Aldorf	5 300	4 534	5 698
Barenburg Öl	29 543	31 599	32 264
Bockstedt	16 373	15 897	12 107
Bramberge Öl	114 554	120 058	127 155
Düste-Valendis	8 069	8 875	9 009
Groß Lessen	10 970	11 736	11 653
Lastrup Ost	5 529	6 401	7 169
Lastrup West	11 486	12 499	13 526
Siedenburg	5 095	5 826	5 964
Sögel	83	219	311
Sulingen	5 576	5 968	5 585
Voigtei	13 942	14 675	16 672
Wehrbleck	9 440	10 094	10 352
Wietingsmoor Öl	5 760	6 161	6 378
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	1 477	1 085	1 426
<b>Gesamt</b>	<b>243 197</b>	<b>255 628</b>	<b>265 269</b>

in t	2011	2010	2009
<b>Westlich der Ems</b>			
Emlichheim Öl	163 349	146 084	145 669
Georgsdorf	110 500	121 192	123 788
Meppen-Schwefingen	24 123	24 421	27 980
Ringe Öl	15 536	17 862	20 409
Rühlermoor-Valendis	209 439	210 616	214 678
Rühlertwist	21 027	23 268	24 705
Scheerhorn/Adorf Öl	45 628	48 126	55 863
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	1 105	1 095	1 154
<b>Gesamt</b>	<b>590 707</b>	<b>592 664</b>	<b>614 246</b>
<b>Oberrheintal</b>			
Eich	7 376	10 532	9 850
Landau	21 050	21 142	22 520
Römerberg	140 980	70 431	60 553
Rülzheim	613	639	720
<b>Gesamt</b>	<b>170 019</b>	<b>102 744</b>	<b>93 643</b>
<b>Alpenvorland</b>			
Aitingen Öl	23 690	23 137	27 048
Hebertshausen	1 874	1 536	2 872
Schwabmünchen	6 759	4 697	1 003
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	1 697	1 164	1 449
<b>Gesamt</b>	<b>34 020</b>	<b>30 533</b>	<b>32 372</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>2 685 461</b>	<b>2 516 025</b>	<b>2 800 034</b>

### Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2011

1.	Mittelplate	953 634 t
2.	Dieksand	498 172 t
3.	Rühlermoor-Valendis	209 439 t
4.	Emlichheim	163 349 t
5.	Römerberg	140 980 t
6.	Bramberge	114 554 t
7.	Georgsdorf	110 500 t
8.	Scheerhorn/Adorf	45 628 t
9.	Barenburg	29 543 t
10.	Rühme	25 531 t

## Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2011		2010		2009	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH	294 052	10,95	310 226	12,33	328 240	11,72
Deutz Erdgas GmbH	1 213	0,05	1 431	0,06	1 547	0,06
EWE AG	467	0,02	472	0,02	614	0,02
GDF SUEZ E&P						
Deutschland GmbH	458 792	17,08	436 921	17,37	463 713	16,56
H.v.R. Intern. Tierbohr/ITAG	11 137	0,41	11 389	0,45	12 380	0,44
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	76 446	2,85	80 037	3,18	84 117	3,00
RWE Dea AG	759 193	28,27	699 675	27,82	819 449	29,28
Storengy Deutschland GmbH	1 525	0,06				
Wintershall Holding AG	1 010 032	37,61	939 602	37,33	1 058 795	37,81
Sonstige	72 604	2,70	36 272	1,44	31 179	1,11
<b>Gesamt</b>	<b>2 685 461</b>	<b>100</b>	<b>2 516 025</b>	<b>100</b>	<b>2 800 034</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2011		2010		2009	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH	481 012	20,14	506 748	20,14	526 827	18,82
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	424 603	1,59	40 061	1,59	44 310	1,58
GDF SUEZ E&P						
Deutschland GmbH	36 648	14,45	363 461	14,45	384 388	13,73
RWE Dea AG	1 479 178	54,10	1 361 143	54,10	1 595 323	56,97
Wintershall Holding AG	264 020	9,72	244 612	9,72	249 186	8,90
<b>Gesamt</b>	<b>2 685 461</b>	<b>100</b>	<b>2 516 025</b>	<b>100</b>	<b>2 800 034</b>	<b>100</b>

## Verbleib der Erdölförderung 2011

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	866 007
Erdölwerk Holstein, Heide	1 207 786
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	559 601
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	45 175
Ruhr Oel GmbH, Gelsenkirchen	0 021
Rheinland-Raffinerie Werk, Wesseling	2 602
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	91 083
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	39 373
PCK Raffinerie GmbH, Schwedt	20 210
Sonstige	11 764
<b>Gesamt</b>	<b>2 843 622</b>
<b>Bestandsveränderungen</b>	<b>- 232 291</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>2 611 331</b>

## Schätzung der Erdölreserven

in Mio. t	31.12.2011			31.12.2010			31.12.2009		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1
Nördlich der Elbe	8,1	7,0	15,1	8,5	6,2	14,6	11,4	9,9	21,2
Elbe-Weser	1,0	0,2	1,2	0,9	0,4	1,3	1,0	0,5	1,5
Weser-Ems	2,4	0,6	3,0	2,7	0,6	3,4	2,9	0,8	3,8
Westlich der Ems	6,0	1,0	7,0	5,4	1,3	6,7	4,1	2,6	6,7
Oberrheintal	4,8	3,6	8,4	3,0	6,4	9,4	2,9	4,5	7,4
Alpenvorland	0,4	0,1	0,5	0,3	0,1	0,4	0,3	0,1	0,4
<b>Gesamt</b>	<b>22,8</b>	<b>12,5</b>	<b>35,3</b>	<b>20,9</b>	<b>15,0</b>	<b>35,9</b>	<b>22,7</b>	<b>18,4</b>	<b>41,1</b>

## Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1960	5 529 892	1979	4 773 515	1990	3 605 667	2001	3 444 300
1965	7 883 893	1980	4 631 343	1991	3 486 998	2002	3 703 209
1970	7 535 221	1981	4 458 967	1992	3 303 634	2003	3 801 561
1971	7 420 354	1982	4 255 758	1993	3 050 829	2004	3 516 237
1972	7 098 311	1983	4 115 854	1994	2 935 924	2005	3 572 873
1973	6 637 661	1984	4 055 380	1995	2 958 721	2006	3 514 519
1974	6 191 061	1985	4 105 150	1996	2 848 943	2007	3 414 871
1975	5 741 386	1986	4 017 014	1997	2 820 743	2008	3 054 338
1976	5 524 257	1987	3 792 834	1998	2 895 446	2009	2 800 034
1977	5 401 139	1988	3 937 492	1999	2 741 019	2010	2 516 025
1978	5 058 943	1989	3 770 096	2000	3 122 554	2011	2 685 461

## Förderabgaben

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand insgesamt

	in €	2011*	2010	2009
Bayern		633 009	432 028	369 705
Hamburg		292 188	164 981	40 037
Niedersachsen		817 926 554	587 781 052	774 716 188
Rheinland-Pfalz		4 483 998	2 411 204	841 335
Schleswig-Holstein		125 798 753	84 542 510	77 867 680
<b>Gesamt</b>		<b>949 134 502</b>	<b>675 331 775</b>	<b>853 834 945</b>
* vorläufig				

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand Erdgas

	in €	2011*	2010	2009
Niedersachsen		767 482 921	553 537 846	749 540 249
Schleswig-Holstein		9 142 717	5 636 668	11 983 467
<b>Gesamt</b>		<b>776 625 638</b>	<b>559 174 514</b>	<b>761 523 716</b>
* vorläufig				

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand Schwefel

	in €	2011*	2010	2009
Niedersachsen		4 346 020	1 620 350	534 588
* vorläufig				

### Förderabgaben-/Förderzinsaufwand Erdöl

	in €	2011*	2010	2009
Bayern		633 009	432 028	369 705
Hamburg		292 188	164 981	40 037
Niedersachsen		46 097 613	32 622 856	24 641 351
Rheinland-Pfalz		4 483 998	2 411 204	841 335
Schleswig-Holstein		116 656 036	78 905 842	65 884 213
<b>Gesamt</b>		<b>168 162 844</b>	<b>114 536 911</b>	<b>91 776 641</b>
* vorläufig				

## Umweltdaten

### Emissionen aus der Erdgasförderung

	2000	2005	2009	2010	2011*
<i>absolut in t</i>					
Kohlendioxid	261.465	340.391	445.154	435.093	485.140
Methan	6.963	4.402	3.324	1.624	1.529
Schwefeldioxid	2.725	1.193	1.404	1.650	1.552
Stickoxid	439	344	361	299	301
<i>spezifisch in t / t Erdgas</i>					
Kohlendioxid	0,0163	0,0226	0,0384	0,0430	0,0509
Methan	0,00043	0,00029	0,00029	0,00016	0,00016
Schwefeldioxid	0,00017	0,00008	0,00012	0,00016	0,00016
Stickoxid	0,0273	0,0229	0,0311	0,0296	0,0317

\* vorläufig

### Emissionen aus der Schwefelgewinnung aus der Erdgasförderung

	2000	2005	2009	2010	2011*
<i>absolut in t</i>					
Kohlendioxid	1.718.374	1.605.461	1.484.167	1.461.336	1.606.931
Methan	247	502	548	489	518
Schwefeldioxid	7.496	8.909	5.131	7.144	4.074
Stickoxid	314	420	419	254	299
<i>spezifisch in t / t Sauegas</i>					
Kohlendioxid	0,2396	0,2203	0,2617	0,2947	0,3266
Methan	0,00003	0,00007	0,00010	0,00010	0,00011
Schwefeldioxid	0,00105	0,00122	0,00090	0,00144	0,00083
Stickoxid	0,0438	0,0577	0,0739	0,0513	0,0608

\* vorläufig

### Emissionen aus der Erdölförderung

	2000	2005	2009	2010	2011*
<i>absolut in t</i>					
Kohlendioxid	285.304	259.852	307.817	302.896	275.471
Methan	756	442	285	274	296
Schwefeldioxid	504	323	574	490	405
Stickoxid	282	281	222	238	237
<i>spezifisch in t / t Erdöl</i>					
Kohlendioxid	0,0914	0,0727	0,1099	0,1204	0,1026
Methan	0,00024	0,00012	0,00010	0,00011	0,00011
Schwefeldioxid	0,00016	0,00009	0,00020	0,00019	0,00015
Stickoxid	0,0903	0,0786	0,0792	0,0944	0,0882

\* vorläufig

## Bohrtätigkeit und Geophysik

### Bohrleistung nach Gebieten

	in m	2011	2010	2009
Oder/Neiße-Elbe		7 873	–	–
Nördlich der Elbe		8 231	8 356	8 956
Elbe-Weser		8 492	11 672	9 896
Weser-Ems		39 864	29 553	30 478
Westlich der Ems		–	–	2 414
Oberrheintal		5 896	900	3 347
Alpenvorland		2 916	930	11 110
<b>Gesamt</b>		<b>73 272</b>	<b>51 411</b>	<b>66 201</b>

### Bohrleistung nach Klassifizierung

	in m	2010	2009
Untersuchungsbohrungen	253	–	–
Aufschlussbohrungen	10 278	18 279,00	15 285,50
Teilfeldsuchbohrungen	4 744	9 792,00	9 632,00
Wiedererschließungsbohrung	–	–	1 525,00
Erweiterungsbohrungen	–	–	3 107,70
Produktionsbohrungen	50 752	23 135,05	36 650,95
Hilfsbohrungen	7 245	204,70	–
<b>Gesamt</b>		<b>73 271,69</b>	<b>66 201,15</b>

### Bohrleistung nach Firmen

	in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
		2011	2010	2011	2010
ExxonMobil Production Deutschland GmbH	–	–	–	9 535,90	15 153,46
BEB Erdgas und Erdöl GmbH	5 740,75	16 164,33	–	–	–
CEP	6 491,52	–	–	7 872,60	–
GDF SUEZ DEUTSCHLAND GMBH	6 676,68	10 247,63	–	8 708,00	10 001,00
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	6 050,52	5 436,06	–	–	–
RAG	–	–	930,00	–	930,00
RWE Dea AG	13 191,84	8 537,56	–	16 723,00	13 976,51
H.v.R. Int. Tiefbohr GmbH & Co. KG ITAG	215,93	129,89	–	–	–
Wintershall Holding AG	31 426,95	8 267,28	–	30 432,19	11 349,78
Sonstige	3 477,50	1 698,00	–	–	–
<b>Gesamt</b>		<b>73 271,69</b>	<b>51 410,75</b>	<b>73 271,69</b>	<b>51 410,75</b>



## Bohrerfolgsbilanz 2011

Art der Bohrungen und Gebiet	fündig Anzahl	Erfolgsquote %	fehl Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl	davon in Vorjahr aktiv Anzahl	Leistung m
<b>A1</b>						
<b>Untersuchungsbohrungen</b>						
Elbe-Weser	–	–	–	4	–	253
<b>A3</b>						
<b>Aufschlussbohrungen</b>						
Alpenvorland	1	–	–	–	–	0
Elbe-Weser	1	–	–	1	1	0
Oder/Neiße-Elbe	–	–	3	1	–	7 873
Weser-Ems	–	–	–	3	1	2 405
<b>Gesamt</b>	<b>2</b>	<b>40</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>10 278</b>
<b>A4</b>						
<b>Teilfeldsuchbohrungen</b>						
Elbe-Weser	1	–	–	1	–	2 919
Oberrheintal	1	–	–	–	–	1 825
Weser-Ems	3	–	–	–	–	0
<b>Gesamt</b>	<b>5</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>4 744</b>
<b>A5</b>						
<b>Wiederschließungsbohrungen</b>						
Alpenvorland	–	–	–	1	1	0
<b>B2</b>						
<b>Produktionsbohrungen</b>						
Alpenvorland	–	–	–	2	–	2 916
Elbe-Weser	2	–	–	–	–	5 320
Nördlich der Elbe	–	–	3	2	–	8 231
Oberrheintal	1	–	–	–	–	766
Weser-Ems	26	–	5	12	1	33 519
<b>Gesamt</b>	<b>29</b>	<b>78</b>	<b>8</b>	<b>16</b>	<b>1</b>	<b>50 752</b>
<b>B3</b>						
<b>Hilfsbohrung</b>						
Oberrheintal	–	–	–	2	–	5 130
Weser-Ems	–	–	–	2	–	2 115
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>7 245</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>36</b>	<b>77</b>	<b>11</b>	<b>31</b>	<b>4</b>	<b>73 272</b>

**Seismische Messungen nach Gebieten**

	2011		2010		2009	
	2D Profil- km	3D km <sup>2</sup>	2D Profil- km	3D km <sup>2</sup>	2D Profil- km	3D km <sup>2</sup>
Oder/Neiße-Elbe	-	-	96	-	160	58
Nord- und Ostsee	-	-	-	-	-	-
Nördlich der Elbe	-	-	-	-	-	315
Elbe-Weser	-	-	-	-	-	-
Weser-Ems	-	-	-	-	-	-
Westlich der Ems	-	-	-	-	-	-
Sonstige	-	334	30	-	194	145
<b>Gesamt</b>	-	<b>334</b>	<b>126</b>	-	<b>354</b>	<b>518</b>

**Mitarbeiter**

**Belegschaftsentwicklung seit 1960**

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	1991	9 729	2001	5 902
1965	11 303	1992	9 014	2002	6 349
1970	8 251	1986	12 017	2003	6 226
1975	8 907	1993	8 015	2004	5 929
1980	9 881	1994	6 962	2005	6 047
1985	12 523	1995	6 643	2006	6 620
1986	12 017	1996	6 437	2007	7 497
1987	11 178	1997	6 587	2008	7 967
1988	10 643	1998	6 494	2009	8 058
1989	10 256	1999	6 022	2010	8 930
1990	10 223	2000	5 984	2011	9 010

## Poren- und Kavernenspeicher

### Porenspeicher

Speicher von WEG-Mitgliedsunternehmen	Speichertyp	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Rehden	ehem. Gasfeld	4 200
Bierwang	ehem. Gasfeld	1 450
Breitbrunn/Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	750
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	500
Bad Lauchstädt	Porenspeicher	440
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Reitbrook	ehem. Ölfeld	350
Kalle	Aquifer	215
Kirchheilingen	Porenspeicher	190
Buchholz	Porenspeicher	175
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	150
Berlin	Aquifer	135
Frankenthal	Aquifer	90
Stockstadt	Aquifer	90
Hähnlein	Aquifer	80
Eschenfelden	Aquifer	72
Stockstadt	ehem. Gasfeld	45
Sandhausen	Aquifer	30
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	22
sonstige Porenspeicher in Deutschland		97
<b>Summe</b>		<b>10 438</b>

### Kavernenspeicher

Speicher von WEG-Mitgliedsunternehmen	Anzahl Kavernen	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Epe-E.ON	39	2 094
Nüttermoor	20	1 223
Bernburg	34	1 063
Etzel-IVG II	10	796
Bad Lauchstädt	19	753
Etzel-IVG, I	9	478
Epe-RWE, H-Gas	10	467
Epe-RWE, L-Gas	7	374
Huntorf	7	311
Staßfurt	5	298
Kraak	4	295
Peckensen	3	220
Xanten	8	186
Bremen-Lesum-Storengy	2	160
Empelde	4	159
Harsefeld	2	119
Krummhörn	3	111
Reckrod	3	110
Bremen-Lesum-SWB	2	73
Kiel-Rönne	2	52
Rüdersdorf		39
Burggraf/Bernsdorf		3
sonstige Kavernenspeicher in Deutschland		586
<b>Summe</b>	<b>205</b>	<b>9 970</b>

## Auslandstätigkeit

### Erdölförderung im Ausland nach Regionen

	2011*		2010		2009	
	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%
Afrika	2,4	53,0	5,9	72,8	6,8	76,4
Europa	1,2	27,0	1,2	14,3	1,1	12,7
GUS	0,5	10,5	0,5	6,2	0,4	4,9
Amerika	0,4	9,5	0,5	6,7	0,5	6,1
<b>Gesamt</b>	<b>4,6</b>	<b>100</b>	<b>8,1</b>	<b>100</b>	<b>8,9</b>	<b>100</b>

\*vorläufig

### Erdgasförderung im Ausland nach Regionen

	2011*		2010		2009	
	Mrd. m <sup>3</sup>	%	Mrd. m <sup>3</sup>	%	Mrd. m <sup>3</sup>	%
Afrika	0,16	1,1	0,54	3,6	0,58	3,9
Europa	2,00	13,5	2,14	14,3	2,44	16,5
GUS	8,90	60,0	8,86	59,1	7,81	52,9
Amerika	3,76	25,4	3,46	23,0	3,95	26,7
<b>Gesamt</b>	<b>14,82</b>	<b>100</b>	<b>15,00</b>	<b>100</b>	<b>14,77</b>	<b>100</b>

\*vorläufig

### Erdölförderung im Ausland nach Unternehmen

	in t	2011*	2010	2009
Wintershall Holding AG		2 581 871	5 160 380	5 911 894
Suncor Energy Germany GmbH		554 048	1 537 800	1 731 067
RWE Dea AG		1 409 799	1 289 387	1 234 917
VNG – Verbundnetz Gas AG		65 973	100 170	69 160
<b>Gesamt</b>		<b>4 611 692</b>	<b>8 087 737</b>	<b>8 947 038</b>

\*vorläufig

### Erdgasförderung im Ausland nach Unternehmen

	in 1 000 m <sup>3</sup>	2011*	2010	2009
Wintershall Holding AG		13 781 867	13 983 112	12 989 252
Suncor Energy Germany GmbH		–	–	729 049
RWE Dea AG		843 167	813 289	821 335
EWE AG		156 635	155 590	192 578
VNG – Verbundnetz Gas AG		40 220	49 882	38 119
<b>Gesamt</b>		<b>14 821 889</b>	<b>15 001 873</b>	<b>14 770 332</b>

\*vorläufig