

**BVEG**



Die E&P-Industrie in Zahlen

# Statistischer Bericht 2016

Bundesverband Erdgas,  
Erdöl und Geoenergie e. V.



# Statistischer Bericht 2016

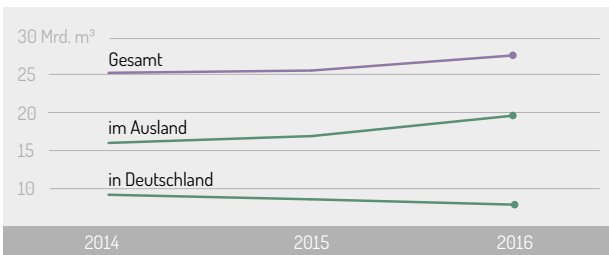
KENNZAHLEN	2
ERDGASFÖRDERUNG	5
SCHWEFELGEWINNUNG AUS ERDGAS	11
ERDÖLFÖRDERUNG	13
FÖRDERABGABEN	19
UMWELTDATEN	21
BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK	22
MITARBEITER	24
ERDGASSPEICHER	25
AUSLANDSTÄTIGKEIT	26
MITGLIEDER	28

# KENNZAHLEN

## Erdgasförderung 2016

**7,9 Mrd. m<sup>3</sup>**

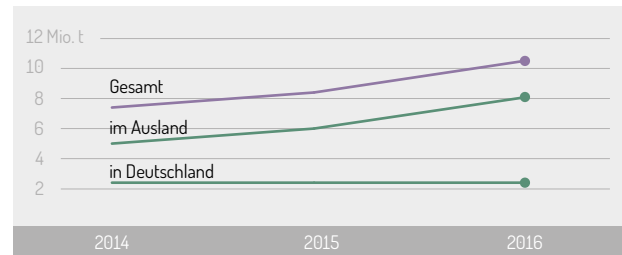
in Deutschland sowie 19,2 Mrd. m<sup>3</sup> im Ausland



## Erdölförderung 2016

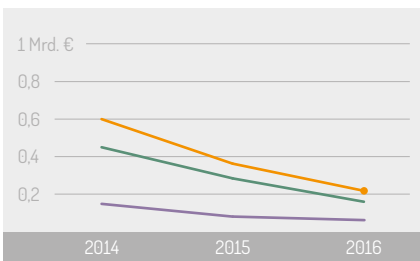
**2,4 Mio. t**

in Deutschland sowie 8,1 Mio. t im Ausland



## Förderabgaben 2016

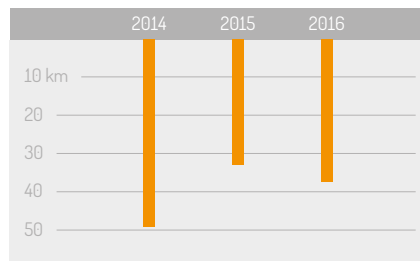
**219,7 Mio. €**



● Gesamt ● Erdgas ● Erdöl

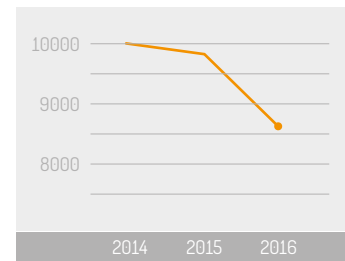
## Bohrleistung 2016

**37,1 km**



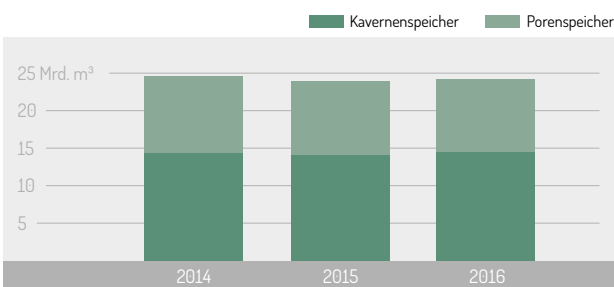
## Mitarbeiter 2016

**8655**



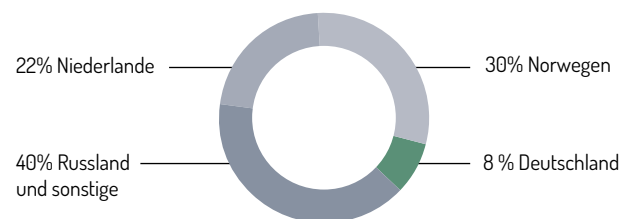
## Arbeitsgasvolumen in Erdgasspeichern 2016

**24,2 Mrd. m<sup>3</sup>**



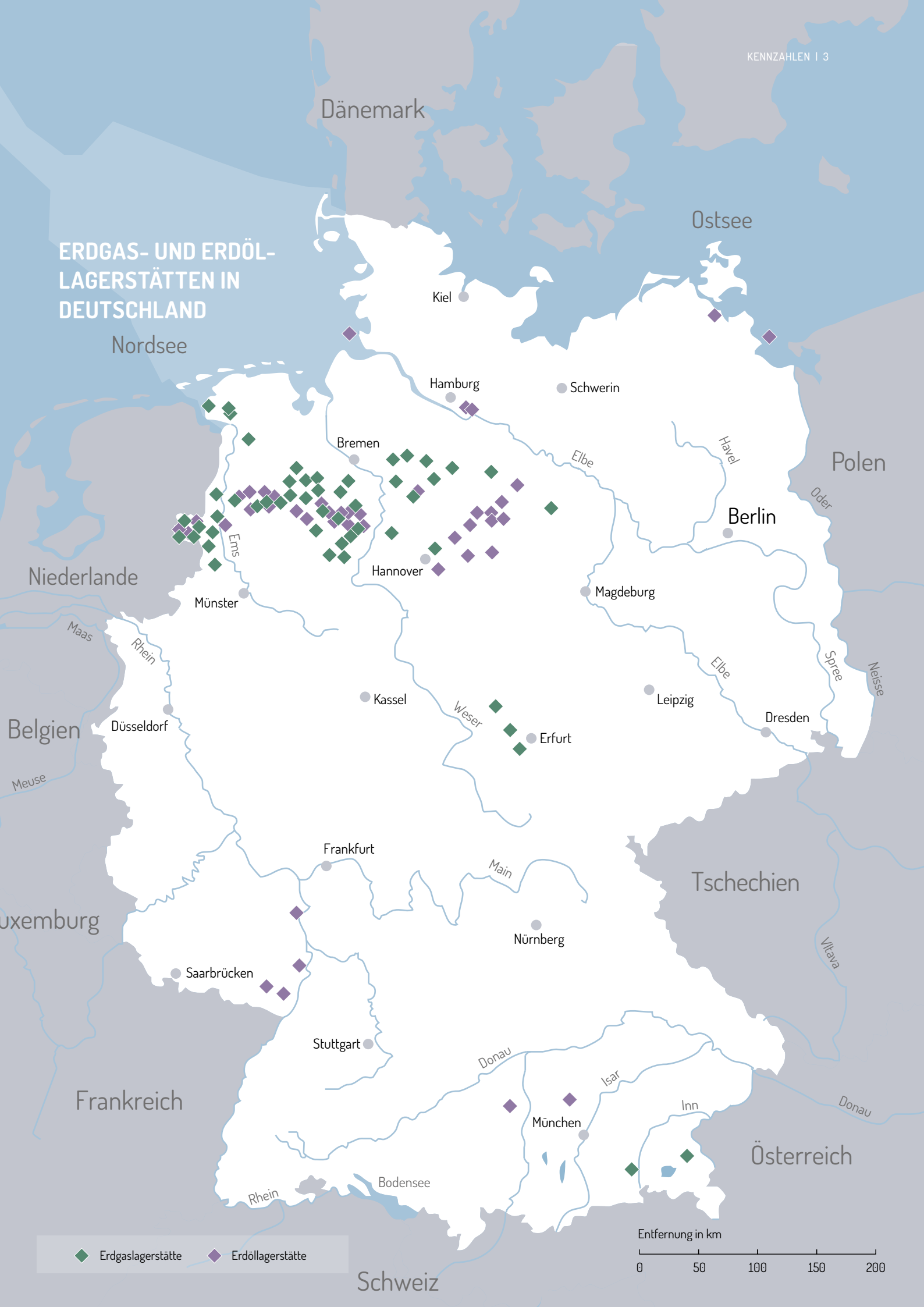
## Versorgung des deutschen Erdgasmarktes 2016

**86 Mrd. m<sup>3</sup>**



vorläufig, Quelle: AG Energiebilanzen, BVEG

# ERDGAS- UND ERDÖL-LAGERSTÄTTEN IN DEUTSCHLAND



◆ Erdgaslagerstätte    ◆ Erdöllagerstätte

Entfernung in km

0    50    100    150    200



Deutschland braucht Erdgas als Zukunftsenergie. Die deutsche E&P-Industrie nutzt die Chancen der heimischen Ressourcen und leistet damit einen wichtigen Beitrag zur Versorgung Deutschlands mit verlässlicher, umweltverträglicher und zugleich bezahlbarer Energie.

# ERDGASFÖRDERUNG

Alle Mengenangaben in den folgenden Tabellen beziehen sich auf Rohgas mit einem einheitlichen Brennwert von 9,7692 kWh/m<sup>3</sup>. Sie wurden aus dem Normalvolumen der Förderung bzw. der Reserven unter Berücksichtigung der unterschiedlichen Energieinhalte ermittelt, um eine volle Vergleichbarkeit zu gewährleisten. Ausnahmen sind ausdrücklich vermerkt.

## Erdgasförderung nach Bundesländern

	2016		2015		2014	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Bayern	16 003 348	0,20	13 941 933	0,16	8 292 485	0,09
Brandenburg	4 762 554	0,06	4 595 307	0,05	4 281 030	0,05
Hamburg	300 742	-	279 167	-	437 465	-
Mecklenburg-Vorpommern	985 209	0,01	838 185	0,01	836 761	0,01
Niedersachsen	7 594 522 522	96,46	8 277 652 076	96,73	8 833 262 873	96,09
Rheinland-Pfalz	2 097 244	0,03	2 415 756	0,03	2 615 400	0,03
Sachsen-Anhalt	152 720 486	1,94	144 830 668	1,69	158 456 904	1,72
Schleswig-Holstein	88 905 669	1,13	100 017 088	1,17	171 901 549	1,87
Thüringen	13 339 577	0,17	13 317 707	0,16	12 958 852	0,14
<b>Gesamt</b>	<b>7 873 637 351</b>	<b>100</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach Gebieten

	2016		2015		2014	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Oder/Neiße-Elbe	5 747 762	0,07	5 433 492	0,06	5 117 790	0,06
Nördlich der Elbe	89 206 411	1,13	100 296 256	1,17	172 339 014	1,87
Elbe-Weser	3 547 684 486	45,06	3 885 520 575	45,40	3 972 039 586	43,21
Weser-Ems	4 029 926 267	51,18	4 347 503 157	50,80	4 823 587 842	52,47
Westlich der Ems	169 632 255	2,16	189 459 012	2,21	196 092 350	2,13
Thüringer Becken	13 339 577	0,17	13 317 707	0,16	12 958 853	0,14
Oberrheintal	2 097 244	0,03	2 415 756	0,03	2 615 400	0,03
Alpenvorland	16 003 348	0,20	13 941 933	0,16	8 292 485	0,09
<b>Gesamt</b>	<b>7 873 637 351</b>	<b>100</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach Feldern

Werte in in m <sup>3</sup>	2016	2015	2014
<b>Zwischen Oder/Neiße - Elbe</b>			
Erdölgas	5 747 762	5 433 492	5 117 790
<b>Nördlich der Elbe</b>			
Deutsche Nordsee A6-A	62 832 369	73 809 527	145 183 535
Erdölgas	26 374 042	26 486 728	27 155 479
<b>Gesamt</b>	<b>89 206 411</b>	<b>100 296 256</b>	<b>172 339 014</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>			
Alfeld-Elze II	22 422 895	12 627 515	-
Altmark-Sanne-Wenzel	152 720 486	144 830 668	158 456 904
Becklingen	17 583 078	23 382 062	20 927 450
Bleckmar	20 200 752	22 587 954	24 929 643
Böstlingen	12 761 362	20 128 504	30 299 419
Bötersen Pool A	505 807 050	531 388 073	516 925 018
Bötersen Pool B	162 773 974	174 178 412	181 995 727
Bötersen-Süd	1 280 863	2 061 860	1 772 638
Friedrichseck	27 397 979	32 256 927	35 509 484
Hamwiede	46 544 364	49 676 899	51 573 567
Hemsbünde Pool B	402 304 968	446 455 336	485 132 686
Husum	60 360 487	79 437 945	96 012 275
Imbrock	29 438 659	46 316 354	6 760 301
Munster-Nord	75 071 128	74 980 454	75 198 616
Preyersmühle-Süd	15 479 230	16 951 802	17 050 203
Schmarbeck	10 823 537	17 073 849	17 877 384
Schneeren West	91 429 062	117 994 374	139 100 129
Schneeren Ost	8 571 131	19 985 169	22 748 829
Söhlingen Pool 2006	390 126 995	440 689 974	486 082 748
Taaken Pool	22 723 610	29 721 351	70 869 759
Thönse	74 446 511	65 267 290	66 906 287
Völkersen Z 1	885 501 506	985 360 273	858 612 883
Völkersen-Nord	115 610 725	134 192 757	201 221 539
Walsrode	19 094 116	19 741 546	21 237 444
Walsrode/Idsingen Pool	165 243 388	179 770 164	206 633 343
Walsrode West	55 431 609	55 843 721	73 609 481
Wardböhlen	27 895 200	30 059 074	25 324 652
Weißenmoor Z 1	123 966 796	108 266 747	74 482 697
Erdölgas	4 673 026	4 293 520	4 788 479
<b>Gesamt</b>	<b>3 547 684 486</b>	<b>3 885 520 575</b>	<b>3 972 039 586</b>



Werte in in m <sup>3</sup>	2016	2015	2014
<b>Zwischen Weser und Ems</b>			
Apeldorn	37 536 082	36 922 033	42 998 836
Bahrenborstel	100 367 499	103 364 628	129 233 229
Barenburg	34 118 555	35 444 854	33 433 412
Barrien	39 449 297	42 405 666	39 456 355
Brettorf	15 899 593	16 004 692	16 313 664
Brinkholz	119 118 533	133 750 644	168 790 960
Buchhorst	75 974 056	74 977 730	91 053 426
Burgmoor	213 041 236	194 120 660	178 705 483
Cappeln	63 057 037	72 703 603	72 886 275
Deblinghausen	158 295 395	172 730 273	140 268 932
Dötlingen	27 738 642	25 782 553	21 317 423
Düste	9 619 976	10 414 940	11 517 713
Goldenstedt-Oythe	690 122 952	768 784 860	838 863 934
Greetsiel	8 955 299	20 019 800	36 246 872
Hemmelte T	648 586	1 459 867	1 695 431
Hemmelte Z	235 792 794	260 177 387	299 032 268
Hengstlage	168 303 732	201 781 484	210 631 555
Hengstlage-Nord Sauer	75 689 258	78 039 505	90 103 722
Hesterberg	71 169 559	89 636 171	90 653 490
Klosterseele	111 551 451	115 583 780	140 099 022
Kneheim	120 357 917	131 755 462	137 931 407
Leer	-	-	10 741
Leer Z4	28 073 137	12 671 775	11 972 786
Löningen-W/Holte/Mensl.-Westrum	-	1 981 669	6 270 232
Neerstedt	39 891 409	40 074 119	47 110 727
Quaadmoor	65 571 194	70 215 833	83 934 235
Rechterfeld	53 302 475	58 387 918	70 781 423
Rehden	54 688 999	49 067 538	48 371 765
Sager sauer	20 165 162	30 172 977	29 127 387
Sagermeer sauer	59 598 687	56 120 522	49 222 413
Sagermeer Süd West	38 620 099	41 606 743	47 677 796
Sagermeer Süd	9 273 960	13 133 191	9 891 108
Siedenburg	385 646 860	393 921 144	456 818 096
Staffhorst Trias	7 348 907	9 647 047	5 673 999
Staffhorst Zechstein	31 892 236	31 958 119	36 799 718
Staffhorst-NZ/Paepsen Z	41 695 951	39 225 703	48 039 924
Uchte	147 257 560	174 054 269	220 178 609
Uphuser Meer	4 975 174	4 844 766	4 960 685
Uttum	35 451 578	38 404 468	43 627 123

Werte in in m <sup>3</sup>	2016	2015	2014
Vahren	10 189 990	13 363 503	17 214 473
Varenesch	3 983 939	5 119 367	6 441 394
Varnhorn	94 940 172	108 105 572	117 392 951
Visbek	322 227 075	351 622 547	399 537 876
Wietingsmoor	48 177 684	53 559 808	78 532 507
Wöstendöllen	127 960 669	140 192 020	167 254 742
Erdölgas	22 185 903	24 191 950	25 511 724
<b>Gesamt</b>	<b>4 029 926 267</b>	<b>4 347 503 157</b>	<b>4 823 587 842</b>

**Westlich der Ems**

Adorf	7 291 869	8 245 894	8 622 940
Bentheim	2 474 338	2 654 525	2 643 997
Emlichheim	14 185 345	16 609 198	19 694 291
Fehndorf	8 375 528	8 698 953	8 939 718
Frenswegen	2 185 431	3 010 185	3 332 454
Getelo	172	680 990	666 020
Itterbeck	43 706 690	54 554 471	56 317 941
Kalle	7 232 495	8 619 494	7 315 522
Laarwald Z 1	-	72 319	70 730
Ratzel Z1b/Z3	4 083 460	4 902 688	1 234 869
Ringe	34 858 838	36 909 791	38 535 832
Rütenbrock	10 282 157	10 957 292	11 611 718
Wielen sauer	13 108 199	13 544 298	16 553 262
Erdölgas	21 847 732	19 998 916	20 553 056
<b>Gesamt</b>	<b>169 632 255</b>	<b>189 459 012</b>	<b>196 092 350</b>

**Thüringer Becken**

Fahner Höhe	350 369	376 101	381 652
Kirchheilingen SW	579 208	547 792	569 203
Langensalza	2 868 326	2 832 705	2 825 651
Mühlhausen	9 541 675	9 561 109	9 182 347
<b>Gesamt</b>	<b>13 339 577</b>	<b>13 317 707</b>	<b>12 958 853</b>

**Oberrheintal**

Erdölgas	2 097 244	2 415 756	2 615 400
----------	-----------	-----------	-----------

**Alpenvorland**

Inzenham-West	14 423 663	12 349 336	6 708 130
Erdölgas	1 579 685	1 592 598	1 584 355
<b>Gesamt</b>	<b>16 003 348</b>	<b>13 941 933</b>	<b>8 292 485</b>

**Insgesamt**

<b>7 873 637 351</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>9 193 043 319</b>
----------------------	----------------------	----------------------

## Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2016

Völkersen Z1	885 501 506 m <sup>3</sup>	Siedenburg	385 646 860 m <sup>3</sup>
Goldenstedt-Oythe	690 122 952 m <sup>3</sup>	Visbek	322 227 075 m <sup>3</sup>
Böttersen Pool A	505 807 050 m <sup>3</sup>	Hemmelte Z	235 792 794 m <sup>3</sup>
Hemsbünde Pool B	402 304 968 m <sup>3</sup>	Burgmoor	213 041 236 m <sup>3</sup>
Söhlingen Pool 2006	390 126 995 m <sup>3</sup>	Hengstlage	168 303 732 m <sup>3</sup>

## Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2016		2015		2014	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
SP Energy GmbH	22 422 895	0,28	12 627 515	0,15	-	-
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	3 206 243 475	40,72	3 509 709 873	41,01	3 473 678 565	37,80
DEA Deutsche Erdoel AG	1 395 437 654	17,72	1 549 560 355	18,11	1 503 681 190	16,36
Deutz Erdgas GmbH	26 056 274	0,33	22 843 552	0,27	23 417 202	0,25
ENGIE E&P Deutschland GmbH	600 355 999	7,62	659 281 686	7,70	619 980 292	6,74
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr - ITAG	3 250 616	0,04	3 517 572	0,04	4 850 887	0,05
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 896 473 550	24,09	2 052 325 400	23,98	2 777 565 319	30,21
PRD Energy GmbH	-	-	32 740	-	149 202	-
Rhein Petroleum GmbH	17 477	-	19 204	-	-	-
Storengy Deutschland GmbH	-	-	-	-	296 072	-
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	13 175 926	0,17	24 647 307	0,29	25 993 999	0,28
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	154 740 407	1,97	161 067 448	1,88	140 433 884	1,53
Wintershall Holding GmbH	554 813 845	7,05	561 584 977	6,56	622 256 765	6,77
Sonstige	649 233	0,01	670 259	0,01	739 942	0,01
<b>Gesamt</b>	<b>7 873 637 351</b>	<b>100</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2016		2015		2014	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
SP Energy GmbH	22 422 895	0,28	12 627 515	0,15	-	-
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	3 742 838 019	47,54	4 124 301 290	48,19	4 593 766 005	49,98
DEA Deutsche Erdoel AG	1 796 580 464	22,82	1 963 350 215	22,94	1 906 397 816	20,74
ENGIE E&P Deutschland GmbH	534 972 751	6,79	586 940 953	6,86	555 507 085	6,04
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 491 321 604	18,94	1 572 208 631	18,37	1 756 044 438	19,10
Storengy Deutschland GmbH	-	-	169 657	-	296 072	-
Wintershall Holding GmbH	285 501 618	3,63	298 459 283	3,49	381 031 903	4,14
<b>Gesamt</b>	<b>7 873 637 351</b>	<b>100</b>	<b>8 557 887 888</b>	<b>100</b>	<b>9 193 043 319</b>	<b>100</b>

## Verbleib der Erdgasförderung

Rohgas in Feldesqualität in m <sup>3</sup>	2016	2015	2014
<b>Verwertbare Förderung</b>	8 750 130 589	9 426 852 969	10 242 159 919
abgefackelt	8 587 300	10 446 590	11 290 914
Verarbeitungsverluste	749 703 960	810 144 644	922 086 176
<b>Verfügbare Reingasförderung</b>	<b>7 991 839 229</b>	<b>8 606 261 735</b>	<b>9 308 782 829</b>
Messdifferenzen	9 857 384	81 320 375	5 187 201
<b>Verwertete Förderung</b>	<b>7 981 981 845</b>	<b>8 524 941 360</b>	<b>9 313 970 030</b>
Verwertete Förderung in kWh	77 396 821 457	83 112 456 102	90 755 001 484
davon verkauft	73 309 177 085	79 680 270 037	86 020 891 579
in U-Speicher eingepresst	351 194 998	- 240 158 557	1 141 360 106
Eigenverbrauch	3 736 449 374	3 672 344 622	3 592 749 799

## Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m <sup>3</sup>	31.12.2016			31.12.2015			31.12.2014		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße/Elbe	0,1	-	0,1	-	-	-	-	-	-
Deutsche Nordsee	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1
nördlich der Elbe	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	-	0,2	0,2
Elbe-Weser	19,8	13,6	33,4	19,7	14,2	33,9	20,8	18,6	39,4
Weser-Ems	18,7	12,0	30,7	21,3	11,3	32,5	25,6	16,4	42,0
Westlich der Ems	0,6	0,4	1,0	0,9	0,3	1,2	0,9	0,2	1,1
Thüringer Becken	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	-	-	-
Alpenvorland	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1
<b>Gesamt</b>	<b>39,5</b>	<b>26,2</b>	<b>65,7</b>	<b>42,2</b>	<b>25,9</b>	<b>68,1</b>	<b>47,4</b>	<b>35,5</b>	<b>82,9</b>

## Entwicklung der Erdgasförderung seit 1962\*

Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>	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	1985	16,323	1993	17,675	2001	20,283	2009	14,497
1965	2,778	1986	14,042	1994	18,530	2002	20,230	2010	12,652
1970	12,657	1987	16,797	1995	19,121	2003	21,059	2011	11,903
1975	18,277	1988	15,632	1996	20,707	2004	19,487	2012	10,761
1980	18,581	1989	15,090	1997	20,355	2005	18,815	2013	9,786
1982	16,169	1990	15,262	1998	19,889	2006	18,587	2014	9,193
1983	17,201	1991	17,510	1999	21,244	2007	17,026	2015	8,558
1984	17,986	1992	17,761	2000	20,092	2008	15,508	2016	7,874

\* 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 1980

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1980	813 732	1992	865 500	2001	1 127 140	2010	831 533
1984	850 832	1993	919 906	2002	1 131 784	2011	874 640
1985	964 162	1994	874 202	2003	1 063 054	2012	798 257
1986	998 882	1995	1 053 313	2004	976 729	2013	754 540
1987	1 029 644	1996	1 043 765	2005	1 050 443	2014	708 146
1988	952 284	1997	1 110 717	2006	1 110 574	2015	627 797
1989	953 056	1998	1 160 362	2007	1 086 905	2016	577 684
1990	915 125	1999	1 212 052	2008	1 029 667		
1991	905 258	2000	1 099 688	2009	927 353		

## Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2016		2015		2014	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	352 317	60,99	384 578	61,26	436 373	61,62
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	196 309	33,98	213 726	34,04	241 870	34,16
v. Rautenkranz EuP GmbH	830	0,14	1 449	0,23	1 715	0,24
Wintershall Holding AG	15 970	2,76	15 471	2,46	15 809	2,23
<b>Gesamt</b>	<b>577 684</b>	<b>100</b>	<b>627 798</b>	<b>100</b>	<b>708 146</b>	<b>100</b>



Die heimische Erdölproduktion trägt zu einer stabilen und unabhängigeren Energieversorgung in Deutschland bei.

# ERDÖLFÖRDERUNG

## Erdölförderung nach Bundesländern

	2016		2015		2014	
	t	%	t	%	t	%
Bayern	37 642	1,60	40 701	1,69	42 717	1,75
Brandenburg	9 910	0,42	9 422	0,39	8 898	0,37
Hamburg	12 772	0,54	13 195	0,55	17 831	0,73
Mecklenburg-Vorpommern	3 676	0,16	3 618	0,15	4 686	0,19
Niedersachsen	802 986	34,07	817 793	33,88	825 057	33,83
Rheinland-Pfalz	187 493	7,95	202 343	8,38	192 497	7,89
Schleswig-Holstein	1 302 631	55,26	1 326 764	54,96	1 347 001	55,24
<b>Gesamt</b>	<b>2 357 110</b>	<b>100</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach Gebieten

	2016		2015		2014	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	13 586	0,58	13 040	0,54	13 584	0,56
Nördlich der Elbe	1 310 113	55,58	1 334 371	55,28	1 359 711	55,76
Elbe-Weser	110 742	4,70	117 832	4,88	119 780	4,91
Weser-Ems	192 872	8,18	199 169	8,25	209 154	8,58
Westlich der Ems	504 662	21,41	506 380	20,98	501 244	20,55
Oberrheintal	187 493	7,95	202 343	8,38	192 497	7,89
Alpenvorland	37 642	1,60	40 701	1,69	42 717	1,75
<b>Gesamt</b>	<b>2 357 110</b>	<b>100</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach Feldern

Werte in t	2016	2015	2014
<b>Zwischen Oder/Neiße und Elbe</b>			
Kietz	9 910	9 422	8 898
Lütow	2 173	2 075	3 289
Mesekeuhagen	1 504	1 543	1 397
<b>Gesamt</b>	<b>13 587</b>	<b>13 040</b>	<b>13 584</b>
<b>Nördlich der Elbe</b>			
<i>Küstengewässer</i>			
Dieksand	326 092	352 894	372 308
Mittelplate	969 564	966 248	962 130
<i>Festland</i>			
Allermöhe	-	-	238
Reitbrook	2 240	3 046	6 808
Reitbrook-West	5 242	4 562	5 664
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	6 975	7 622	12 563
<b>Gesamt</b>	<b>1 310 113</b>	<b>1 334 371</b>	<b>1 359 711</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>			
Bodenteich	2 782	3 102	1 399
Eddesse-Nord	1 612	1 729	1 760
Eldingen	6 810	7 914	7 479
Hankensbüttel Pool 96	5 963	6 177	6 136
Hankensbüttel Süd	12 816	13 638	13 962
Höver	1 255	1 354	1 304
Lüben	11 896	13 421	14 003
Nienhagen-Feld	5 547	3 724	2 720
Oelheim-Süd	6 647	7 690	7 875
Rühme	17 855	18 404	21 467
Sinstorf	6 183	6 532	5 986
Suderbruch	743	-	-
Vorhop	15 314	17 953	18 830
Vorhop-Knesebeck	9 372	11 069	11 539
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	5 947	5 125	5 319
<b>Gesamt</b>	<b>110 742</b>	<b>117 832</b>	<b>119 780</b>



Werte in t	2016	2015	2014
<b>Zwischen Weser und Ems</b>			
Aldorf	4 809	5 381	6 199
Barenburg Öl	29 910	28 011	23 994
Bockstedt	14 581	14 593	15 617
Börger	-	1 052	2 727
Börger-Werlte	47	331	-
Bramberge Öl	77 455	79 897	90 241
Düste-Valendis	3 872	6 135	8 418
Groß Lessen	11 345	10 521	9 010
Lastrup Ost	4 622	4 983	5 533
Lastrup West	12 779	12 940	13 708
Siedenburg	4 908	4 944	1 641
Sulingen	51	1 427	3 934
Voigtei	11 647	13 434	14 527
Wehrbleck	10 506	9 527	8 163
Wietingsmoor Öl	5 872	5 463	4 677
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	468	531	764
<b>Gesamt</b>	<b>192 872</b>	<b>199 169</b>	<b>209 154</b>
<b>Westlich der Ems</b>			
Annaveen	3 371	1 615	834
Emlichheim Öl	153 317	160 692	165 951
Georgsdorf	80 766	80 325	63 840
Meppen-Schwefingen	21 546	20 286	23 152
Ringe Öl	42 482	41 393	29 811
Rühlermoor-Valendis	162 464	154 374	162 497
Rühlertwist	13 919	14 055	16 705
Scheerhorn/Adorf Öl	25 980	32 638	37 473
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	817	1 001	981
<b>Gesamt</b>	<b>504 662</b>	<b>506 380</b>	<b>501 244</b>
<b>Oberrhenthal</b>			
Eich	4 403	5 158	5 088
Landau	16 536	18 302	19 419
Römerberg	166 151	178 259	167 311
Rülzheim	403	623	679
<b>Gesamt</b>	<b>187 493</b>	<b>202 343</b>	<b>192 497</b>

Werte in t	2016	2015	2014
<b>Alpenvorland</b>			
Aitingen Öl	28 769	30 582	34 321
Bedernau	635	660	-
Hebertshausen	1 727	1 747	858
Lauben	-	173	-
Schwabmünchen	6 498	7 423	7 535
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	14	117	3
<b>Gesamt</b>	<b>37 642</b>	<b>40 701</b>	<b>42 717</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>2 357 110</b>	<b>2 413 837</b>	<b>2 438 687</b>

## Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2016

Mittelplate	969 564 t	Georgsdorf	80 766 t
Dieksand	326 092 t	Bramberge-Öl	77 455 t
Römerberg	166 151 t	Ringe Öl	42 482 t
Rühlermoor-Valendis	162 464 t	Barenburg Öl	29 910 t
Emlichheim Öl	153 317 t	Aitingen Öl	28 769 t

## Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2016		2015		2014	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	239 800	10,17	237 355	9,83	241 528	9,90
DEA Deutsche Erdoel AG	670 584	28,45	684 003	28,34	691 989	28,39
Deutz Erdgas GmbH	1 319	0,06	941	0,04	1 004	0,04
ENGIE E&P Deutschland GmbH	381 604	16,19	394 938	16,36	393 963	16,15
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr - ITAG	8 140	0,35	8 884	0,37	9 528	0,39
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	65 759	2,79	66 367	2,75	63 800	2,62
PRD Energy GmbH	-	-	418	0,02	1 727	0,07
Rheinpetroleum GmbH	317	0,01	416	0,02	-	-
Storengy Deutschland GmbH	-	-	-	-	6 808	0,28
Wintershall Holding GmbH	904 692	38,38	928 898	38,48	942 175	38,63
Sonstige	84 895	3,60	91 617	3,80	86 165	3,53
<b>Gesamt</b>	<b>2 357 110</b>	<b>100</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2016		2015		2014	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	385 969	16,38	373 385	15,47	362 727	14,87
DEA Deutsche Erdoel AG	1 315 532	55,81	1 340 384	55,53	1 355 271	55,58
ENGIE E&P Deutschland GmbH	388 229	16,47	415 541	17,21	411 952	16,89
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	34 284	1,45	36 685	1,52	35 829	1,47
Storengy Deutschland GmbH	-	-	-	-	6 808	0,28
Wintershall Holding GmbH	233 096	9,89	247 841	10,27	266 100	10,91
<b>Gesamt</b>	<b>2 357 110</b>	<b>100</b>	<b>2 413 837</b>	<b>100</b>	<b>2 438 687</b>	<b>100</b>

## Verbleib der Erdölförderung 2016

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	837 258
Erdölwerk Holstein, Heide	938 696
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	13 533
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	517 286
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	103 452
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	4 112
Sonstige	4 634
<b>Gesamt</b>	<b>2 418 971</b>
Bestandsveränderungen	- 146 647
<b>Insgesamt</b>	<b>2 272 324</b>

## Schätzung der Erdölreserven

Werte in Mio. t	31.12.2016			31.12.2015			31.12.2014		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,2	0,1	0,3	0,1	-	0,1	-	0,1	0,1
Nördlich der Elbe	9,7	6,8	16,5	9,5	6,5	16,0	6,8	5,9	12,7
Elbe-Weser	0,6	0,3	0,9	0,7	0,3	1,0	0,8	0,3	1,1
Weser-Ems	1,7	0,4	2,1	1,9	0,5	2,4	2,3	0,7	3,0
Westlich der Ems	2,8	0,9	3,6	3,7	1,2	4,9	4,3	1,3	5,6
Oberrheintal	2,8	5,1	7,9	4,1	5,0	9,1	3,9	4,3	8,2
Alpenvorland	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,3	-	0,3
<b>Gesamt</b>	<b>18,0</b>	<b>13,7</b>	<b>31,7</b>	<b>20,2</b>	<b>13,6</b>	<b>33,8</b>	<b>18,4</b>	<b>12,6</b>	<b>31,0</b>

## Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1960	5 529 892	1984	4 055 380	1995	2 958 721	2006	3 514 519
1965	7 883 893	1985	4 105 150	1996	2 848 943	2007	3 414 871
1970	7 535 221	1986	4 017 014	1997	2 820 743	2008	3 054 338
1975	5 741 386	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
1979	4 773 515	1990	3 605 667	2001	3 444 300	2012	2 622 822
1980	4 631 343	1991	3 486 998	2002	3 703 209	2013	2 638 414
1981	4 458 967	1992	3 303 634	2003	3 801 561	2014	2 438 687
1982	4 255 758	1993	3 050 829	2004	3 516 237	2015	2 413 837
1983	4 115 854	1994	2 935 924	2005	3 572 873	2016	2 357 110

# FÖRDERABGABEN

## Förderabgaben-/Förderzinsaufwand

Werte in €	2016*	2015	2014
<b>insgesamt</b>			
Bayern	407 406	525 719	821 945
Hamburg	83 000	132 000	218 000
Niedersachsen	166 249 559	294 955 081	477 641 140
Rheinland-Pfalz	2 511 447	4 203 569	4 651 139
Schleswig-Holstein	50 487 962	64 155 773	116 728 083
<b>Gesamt</b>	<b>219 739 374</b>	<b>363 972 142</b>	<b>600 060 307</b>
<b>Erdgas</b>			
Niedersachsen	155 380 543	279 247 899	447 770 278
Rheinland-Pfalz	366	6 153	-
Schleswig-Holstein	494 293	646 854	2 043 183
<b>Gesamt</b>	<b>155 875 202</b>	<b>279 900 906</b>	<b>449 813 461</b>
<b>Schwefel</b>			
Niedersachsen	1 625 186	3 073 591	2 408 221
<b>Erdöl</b>			
Bayern	407 406	525 719	821 945
Hamburg	83 000	132 000	218 000
Niedersachsen	9 243 830	12 633 591	27 462 641
Rheinland-Pfalz	2 511 081	4 197 416	4 651 139
Schleswig-Holstein	49 993 669	63 508 919	114 684 900
<b>Gesamt</b>	<b>62 238 986</b>	<b>80 997 645</b>	<b>147 838 625</b>

\*vorläufig



Die deutschen Erdöl- und Erdgasproduzenten sind im Umfeld ihrer Betriebe nicht nur Arbeitgeber und Industriepartner, sondern auch Nachbar und selbst Anwohner. Sie tragen Verantwortung für die eigenen Mitarbeiter und für die Menschen in ihrer Umgebung. Dieses Selbstverständnis setzt Standards bei der Arbeitssicherheit und beim Umweltschutz, die auch Vorbild für internationale Projekte sind.

# UMWELTDATEN

<b>Emissionen aus der Erdgasförderung</b>	<b>2016*</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2005</b>	<b>2000</b>
<b>absolut in t</b>					
Kohlendioxid	231 268	300 784	320 571	340 391	261 465
Methan	564	1 023	1 584	4 402	6 963
Schwefeldioxid	1 336	1 336	1 449	1 193	2 725
Stickoxid	248	275	246	344	439
<b>spezifisch in t / t Erdgas</b>					
Kohlendioxid	0,03682	0,04400	0,04359	0,02260	0,01630
Methan	0,00009	0,00015	0,00021	0,00029	0,00043
Schwefeldioxid	0,00021	0,00020	0,00019	0,00008	0,00017
Stickoxid	0,00004	0,00004	0,03330	0,02290	0,02730

<b>Emissionen aus der Schwefelgewinnung aus der Erdgasförderung</b>	<b>2016*</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2005</b>	<b>2000</b>
<b>absolut in t</b>					
Kohlendioxid	1 071 489	1 149 878	1 266 138	1 605 461	1 718 374
Methan	408	386	417	502	247
Schwefeldioxid	1 908	2 020	2 151	8 909	7 496
Stickoxid	130	129	134	420	314
<b>spezifisch in t / t Sauer gas</b>					
Kohlendioxid	0,35877	0,33866	0,32720	0,22030	0,23960
Methan	0,00014	0,00011	0,00011	0,00007	0,00003
Schwefeldioxid	0,00064	0,00060	0,00056	0,00122	0,00105
Stickoxid	0,00004	0,00004	0,03470	0,05770	0,04380

<b>Emissionen aus der Erdölförderung</b>	<b>2016*</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2005</b>	<b>2000</b>
<b>absolut in t</b>					
Kohlendioxid	253 867	246 731	289 648	259 852	285 304
Methan	48	474	482	442	756
Schwefeldioxid	396	312	318	323	504
Stickoxid	322	255	260	281	282
<b>spezifisch in t / t Erdöl</b>					
Kohlendioxid	0,10770	0,10222	0,11880	0,07270	0,09140
Methan	0,00002	0,00020	0,00019	0,00012	0,00024
Schwefeldioxid	0,00017	0,00013	0,00013	0,00009	0,00016
Stickoxid	0,00014	0,00011	0,00011	0,00008	0,00009

\*vorläufig

# BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK

## Bohrleistung nach Gebieten

Werte in m	2016	2015	2014
Oder/Neiße-Elbe	1 474	-	-
Nördlich der Elbe	8 864	9 310	9 785
Elbe-Weser	10 279	12 758	16 415
Weser-Ems	10 654	5 362	19 702
Oberrheintal	2 211	3 335	-
Alpenvorland	3 645	2 008	3 020
<b>Gesamt</b>	<b>37 127</b>	<b>32 773</b>	<b>48 922</b>

## Bohrleistung nach Klassifizierung

Werte in m	2016	2015	2014
Aufschlussbohrungen	6 985	1 513	5 649
Teilfeldsuchbohrungen	1 495	5 577	15 024
Wiedererschließungsbohrung	5 499	2 376	1 525
Erweiterungsbohrung	4 193	452	-
Produktionsbohrungen	16 750	21 120	21 522
Hilfsbohrungen	2 205	1 734	5 202
<b>Gesamt</b>	<b>37 127</b>	<b>32 773</b>	<b>48 922</b>

## Bohrleistung nach Firmen

Werte in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
	2016	2015	2016	2015
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	996,72	581,00	-	-
CEP Central European Petroleum GmbH	2 070,70	590,23	3 004,00	1 513,40
DEA Deutsche Erdoel AG	5 638,75	15 172,29	10 070,50	19 734,00
ExxonMobil Production Deutschland GmbH	2 214,70	703,77	-	2 324,00
ENGIE E&P Deutschland GmbH	531,00	1 766,62	-	2 842,00
HammGas GmbH & Co. KG	1 239,00	-	1 770,00	-
H.v.R. Int. Tiefbohr GmbH & Co. KG ITAG	-	45,20	-	-
ITAG Tiefbohr GmbH	-	46,64	-	-
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	625,91	600,62	-	-
RAG Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft	1.995,00	378,35	2 150,00	-
Rhein Petroleum GmbH	2 211,00	3 334,70	2 211,00	3 334,70
Vermilion Energy Germany GmbH	-	581,00	-	-
Wintershall Holding AG	19 052,73	8 310,33	17 920,81	3 024,47
Sonstige	550,80	661,82	-	-
<b>Gesamt</b>	<b>37 126,31</b>	<b>32 772,57</b>	<b>37 126,31</b>	<b>32 772,57</b>



## Bohrerfolgsbilanz 2016

Art der Bohrungen und Gebiet	Fündig Anzahl	Erfolgsquote in %	Fehl Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl	davon im Vorjahr aktiv Anzahl	Leistung in m
<b>A3 Aufschlussbohrungen</b>						
Elbe-Weser	-	-	-	3	2	1 530
Oberrheintal	-	-	2	-	1	2 211
Oder-Neiße-Elbe	-	-	-	3	2	1 474
Westlich der Ems	-	-	-	2	1	1 770
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>6 985</b>
<b>A4 Teilfeldsuchbohrungen</b>						
Alpenvorland	1	-	-	-	-	1 495
Weser-Ems	-	-	-	2	2	0
<b>Gesamt</b>	<b>1</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1 495</b>
<b>A5 Wiedererschließungsbohrung</b>						
Alpenvorland	1	-	-	1	1	2 150
Elbe-Weser	2	-	1	-	-	3 349
Oberrheintal	-	-	1	-	1	0
<b>Gesamt</b>	<b>3</b>	<b>60</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>5 499</b>
<b>B1 Erweiterungsbohrung</b>						
Elbe-Weser	1	-	-	-	-	4 193
<b>Gesamt</b>	<b>1</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 193</b>
<b>B2 Produktionsbohrungen</b>						
Alpenvorland	-	-	-	1	-	0
Elbe-Weser	1	-	1	-	-	1 207
Nördlich der Elbe	2	-	1	2	-	8 864
Weser-Ems	5	-	1	9	4	6 679
<b>Gesamt</b>	<b>8</b>	<b>73</b>	<b>3</b>	<b>12</b>	<b>4</b>	<b>16 750</b>
<b>B3 Hilfsbohrung</b>						
Weser-Ems	-	-	-	2	-	2 205
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>2 205</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>13</b>	<b>65</b>	<b>7</b>	<b>25</b>	<b>15</b>	<b>37 127</b>

## Fündige Neuaufschlüsse 2016

Gebiet / Bohrung	Monat	Förderbereich	Horizont
Aitingen Süd 3 Alpenvorland (A)	Nov 16	1 421,9 - 1 425,4 m MD	Bausteinschichten

## Seismische Messungen nach Gebieten

	2016		2015		2014	
	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	-	-	-	-	-	-
Nord- und Ostsee	-	-	-	-	-	-
Nördlich der Elbe	-	-	-	-	-	-
Elbe-Weser	-	-	14	-	-	-
Weser-Ems	-	-	-	-	-	-
Westlich der Ems	-	52	-	-	5	140
Sonstige	-	-	-	-	-	-
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>52</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>140</b>

# MITARBEITER

## Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	1991	9 729	1998	6 494	2005	6 047	2012	9 883
1965	11 303	1992	9 014	1999	6 022	2006	6 620	2013	10 085
1970	8 251	1993	8 015	2000	5 984	2007	7 497	2014	10 044
1975	8 907	1994	6 962	2001	5 902	2008	7 967	2015	9 804
1980	9 881	1995	6 643	2002	6 349	2009	8 058	2016	8 655
1985	12 523	1996	6 437	2003	6 226	2010	8 930		
1990	10 223	1997	6 587	2004	5 929	2011	9 010		

# ERDGASSPEICHER

## Porenspeicher

Speicher von BVEG-Mitgliedsunternehmen	Speichertyp	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Rehden	ehem. Gasfeld	4 400
Bierwang	ehem. Gasfeld	1 000
Breitbrunn-Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	840
Bad Lauchstädt	ehem. Gasfeld	440
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	425
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Kirchheilingen	ehem. Gasfeld	190
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	150
Berlin	Aquifer	143
Stockstadt	Aquifer	90
Hähnlein	Aquifer	80
Eschenfelden	Aquifer	72
Stockstadt	ehem. Gasfeld	45
Sandhausen	Aquifer	30
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	12
sonstige Porenspeicher in Deutschland		152
<b>Summe</b>		<b>9 426</b>

## Kavernenspeicher

Speicher von BVEG-Mitgliedsunternehmen	Anzahl Kavernen	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Etzel / ESE	19	1 999
Epe-Uniper	39	1 860
Nüttermoor	21	1 312
Etzel / EGL 1 und 2	19	1 218
Bernburg	33	1 026
Bad Lauchstädt	17	723
Etzel / EKB	6	628
Staßfurt	8	550
Epe H-Gas	10	418
Peckensen	5	405
Etzel / FSG Crystal	4	400
Jemgum-EWE	8	375
Empelde	5	364
Jemgum-astora	5	346
Huntorf	7	308
Epe-NUON	7	306
Epe NL	6	303
Krummhörn	3	216
Epe-Trianel	4	199
Epe L-Gas	4	184
Xanten	8	178
Bremen-Lesum-Storengy	2	156
Rüdersdorf	2	135
Harsefeld	2	118
Reckrod	3	110
Kiel-Rönne	3	76
Bremen-Lesum-Wesernetz	2	73
sonstige Kavernenspeicher in Deutschland		772
<b>Summe</b>	<b>252</b>	<b>14 758</b>

# AUSLANDSTÄTIGKEIT

## Erdgasförderung im Ausland nach Regionen

	2016		2015		2014	
	Mrd. m <sup>3</sup>	%	Mrd. m <sup>3</sup>	%	Mrd. m <sup>3</sup>	%
Afrika	0,85	4,3	0,00	0,0	0,83	5,2
Europa	3,92	20,0	3,11	18,4	1,97	12,4
GUS	11,19	57,0	10,52	62,2	9,77	61,1
Amerika	3,66	18,7	3,28	19,4	3,40	21,3
<b>Gesamt</b>	<b>19,62</b>	<b>100</b>	<b>16,91</b>	<b>100</b>	<b>15,98</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung im Ausland nach Regionen

	2016		2015		2014	
	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%
Afrika	0,7	9,1	0,5	8,4	1,0	20,8
Europa	5,4	67,1	3,8	64,2	2,7	53,4
GUS	1,7	21,1	1,4	23,7	1,0	21,0
Amerika	0,2	2,7	0,2	3,7	0,2	4,8
<b>Gesamt</b>	<b>8,1</b>	<b>100</b>	<b>6,0</b>	<b>100</b>	<b>5,0</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung im Ausland nach Unternehmen

Werte in 1 000 m <sup>3</sup>	2016	2015	2014
Wintershall Holding GmbH	17 040 147	16 359 857	15 144 899
Dea Deutsche Erdoel AG	2 576 638	548 018	834 957
<b>Gesamt</b>	<b>19 616 785</b>	<b>16 907 875</b>	<b>15 979 856</b>

## Erdölförderung im Ausland nach Unternehmen

Werte in t	2016	2015	2014
Wintershall Holding GmbH	5 610 326	4 567 588	3 263 850
Suncor Energy Germany GmbH	-	-	158 415
Dea Deutsche Erdoel AG	2 508 671	1 400 975	1 550 607
<b>Gesamt</b>	<b>8 118 997</b>	<b>5 968 563</b>	<b>4 972 872</b>

## Bohrtätigkeit im Ausland nach Regionen

	Bohrleistung in m anteilig		Anzahl abgeschlos- sene Bohrungen	
	2016*	2015	2014	2016
Afrika	6 806	23 620	43 692	1
Europa	31 507	73 676	24 509	28
GUS	34 742	44 931	47 163	26
Amerika	17 947	22 832	17 023	18
Naher/Mittlerer/Ferner Osten	1 798	1 798	1 798	0
<b>Gesamt</b>	<b>92 800</b>	<b>166 857</b>	<b>134 185</b>	<b>73</b>

\*vorläufig

## Seismische Messungen im Ausland nach Regionen

	2D Profil-km <sup>2</sup>	3D km <sup>2</sup>
Afrika	-	-
Europa	-	-
GUS	26	134
Amerika	-	329
Naher/Mittlerer Osten	-	-
<b>Gesamt</b>	<b>26</b>	<b>463</b>

# MITGLIEDER

## 5P Energy

info@5p-energy.com

## A

### AMC Germany GmbH

www.amcoilandgas.com

### astora GmbH & Co. KG

www.astora.de

## B

### Baker Hughes INTEQ GmbH

www.bakerhughes.com

### Balance Point Control B.V.

www.bpc.nl

### Bayerngas GmbH

www.bayerngas.de

### BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG

www.beb.de

### Bentec GmbH Drilling & Oilfield Systems

www.bentec.com

### BES Berliner Erdgasspeicher GmbH & Co. KG

www.berliner-erdgasspeicher.de

## C

### CEP Central European Petroleum GmbH

www.cepetro.com

### CIECH SODA DEUTSCHLAND GmbH & CO. KG

www.ciechgroup.com

## D

### Daldrup & Söhne AG

www.daldrup.eu

### DBI Gas- und Umwelttechnik GmbH

www.dbi-gut.de

### DEA Deutsche Erdoel AG

www.dea-group.com

### DEEP. Underground Engineering GmbH

www.deep.de

### Deutz Erdgas GmbH & Co. KG

www.deutz-erdgas.de

### Dow Olefinverbund GmbH Sol- und Speicherfeld Teutschenthal

www.dow.com

### DrillTec GUT GmbH Großbohr und Umwelttechnik

www.drilltec.de

## E

### ENGIE E&P Deutschland GmbH

www.engie-ep.de

### ENGIE Services Noord B.V.

www.engie-services.nl

### Erdgas Münster GmbH

www.erdgas-muenster.de

### esco-european salt company GmbH & Co. KG Werk Bernburg

www.k-plus-s.com

www.esco-salt.com

### ESK GmbH

www.rwe.com/esk

### Esso Deutschland GmbH

www.esso.de

### Etzel-Kavernenbetriebsgesellschaft mbh & Co. KG

www.ekb-storage.de

### EWE GASSPEICHER GmbH

www.ewe-gasspeicher.de

### ExxonMobil Production Deutschland GmbH

www.erdgas-aus-deutschland.de

## G

### Gasspeicher Hannover GmbH

www.gasspeicher-hannover.de

### Gasunie Deutschland Services GmbH

www.gasunie.de

### Gasunie Deutschland Technical Services GmbH

www.gasunie.de

### Gas-Union GmbH

www.gas-union.de

### GEO-data Gesellschaft für Logging-Service mbH

www.geo-data.de

### GeoService GmbH

www.geoservice.de

### Gewerkschaft Münsterland Erdöl und Erdgas GmbH

## H

### H. Anger's Söhne Bohr- und Brunnenbaugesellschaft mbH

www.angers-soehne.com

### Halliburton Holding Germany GmbH & Co. KG

www.halliburton.com

### HammGas GmbH

www.hammgas.de

### Hartmann Valves GmbH

www.hartmann-valves.com

### Hermann von Rautenkranz Internationale Tiefbohr GmbH & Co. KG – ITAG

www.itag-celle.de

### Herrenknecht Vertical GmbH

www.herrenknecht-vertical.de

## I

### innogy Gas Storage NWE GmbH

www.innogy-gasstorage-nwe.com

### ITAG L & R GmbH – Mechanische Bearbeitungen

www.itag-celle.de

### ITAG Tiefbohr GmbH

www.itag-celle.de

### ITAG Valves & Oilfield Products GmbH

www.itag-celle.de

### ITT Bornemann GmbH

www.bornemann.com

## K

### KBB Underground Technologies GmbH

www.kbbnet.de

### KCA Deutag Drilling GmbH

www.kcadeutag.com

### Koller Maschinen- und Anlagenbau GmbH

www.koller-celle.de

## M

### MB Well Services GmbH

www.mbwellservices.com

### Mobil Erdgas-Erdöl GmbH

www.mobiloil.de

**N**

**Nord-West Kavernengesellschaft mbH**  
www.nwkg.de

**Nowega GmbH**  
www.nowega.de

**NUON Epe Gasspeicher GmbH**  
www.nuon.com

**O**

**OMV Exploration & Production GmbH**  
www.omv.com

**Open Grid Europe GmbH**  
www.open-grid-europe.com

**P**

**PSE Engineering GmbH**  
www.pse-eng.de

**PVG GmbH – RESOURCES  
SERVICES & MANAGEMENT**  
www.pvg-ep.de

**Q**

**QUASI-Richter Ingenieurbüro**  
www.quasi-richter.de

**R**

**Raffinerie Heide GmbH**  
www.heiderefinery.com

**RDG GmbH & Co. KG**  
www.rdg.energy

**RDG Niedersachsen GmbH**  
(vorm. Kimmerdige GmbH)  
www.rdg.energy

**Rhein Petroleum GmbH**  
www.rheinpetroleum.de

**rig Solutions GmbH**  
www.rig-solutions.com

**Rohöl-Aufsuchungs AG**  
www.rag-austria.at

**RWE Netzservice GmbH**  
www.rwenetzservice.com

**S**

**Salzgewinnungsgesellschaft  
Westfalen mbH & Co. KG**  
www.salzgewinnungsgesellschaft.de

**Schlumberger GmbH Oilfield Services**  
www.slb.com

**Shell Erdgas Beteiligungs-  
gesellschaft mbH**  
www.shell.de

**SOCON Sonar Control  
Kavernenvermessung GmbH**  
www.socoon.com

**Solvay Chemicals GmbH**  
www.solvay.de

**Stadtwerke Kiel AG**  
www.stadtwerke-kiel.de

**Statoil Deutschland Storage GmbH**  
www.statoil.de

**STORAG ETZEL GmbH**  
www.storag-etzel.de

**Storengy Deutschland Betrieb GmbH**  
www.storengy.de

**Storengy Deutschland GmbH**  
www.storengy.de

**T**

**Trianel Gasspeicher Epe GmbH & Co.KG**  
www.trianel-gasspeicher.com

**U**

**Uniper Energy Storage GmbH**  
www.uniper.energy

**Untergroundspeicher- und Geotechnologie-  
Systeme GmbH**  
www.ugsnet.de

**V**

**Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG**  
www.vermilionenergy.de

**VNG – Verbundnetz Gas AG**  
www.vng.de

**Von Rautenkranz Exploration und  
Produktion GmbH & Co. KG**

**VTG Aktiengesellschaft**  
www.vtg.de

**W**

**WeselGas GbR**  
www.weselgas.de

**wesernetz Bremen GmbH**  
www.wesernetz.de

**Wintershall Holding GmbH**  
www.wintershall.de

**Wintershall Noordzee B.V.**  
www.wintershall-noordzee.com

Bildnachweis:

Udo Baier (U1), www.frederiklaux.de (S.6),  
Christian Burkert (S.14), Frederik Laux (U4)



# BVEG

Bundesverband Erdgas,  
Erdöl und Geoenergie e.V.

## **Hannover** Hauptgeschäftsstelle

Tel.: +49 511 121 72-0  
Fax: +49 511 121 72-10  
Berliner Allee 26  
30175 Hannover

## **Berlin** Hauptstadtrepräsentanz

Tel.: +49 30 5050 88 9-0  
Fax: +49 30 5050 88 9-29  
Friedrichstraße 95  
10117 Berlin

info@bveg.de  
www.bveg.de