

**BVEG**

Die E&P-Industrie in Zahlen

# Statistischer Bericht 2019

Bundesverband Erdgas,  
Erdöl und Geoenergie e. V.

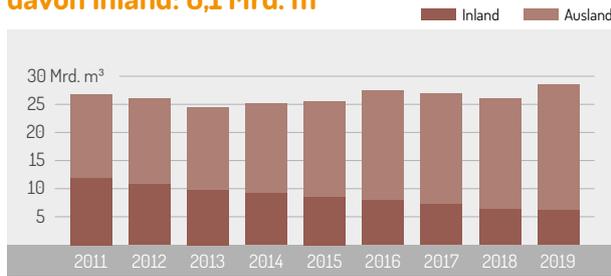


# Statistischer Bericht 2019

KENNZAHLEN	2
ERDGASFÖRDERUNG	5
SCHWEFELGEWINNUNG AUS ERDGAS	11
ERDÖLFÖRDERUNG	13
FÖRDERABGABEN	18
UMWELTDATEN	21
BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK	22
MITARBEITER	24
ERDGASSPEICHER	25
AUSLANDSTÄTIGKEIT	26
MITGLIEDER	31

### Erdgasförderung 2019

**28,6 Mrd. m<sup>3</sup>**  
davon Inland: 6,1 Mrd. m<sup>3</sup>



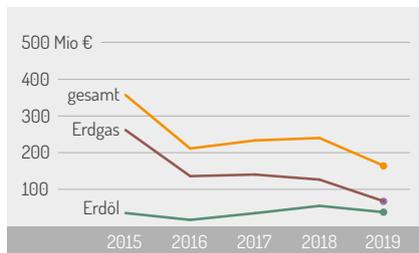
### Erdölförderung 2019

**10,4 Mio. t**  
davon Inland: 1,9 Mio. t



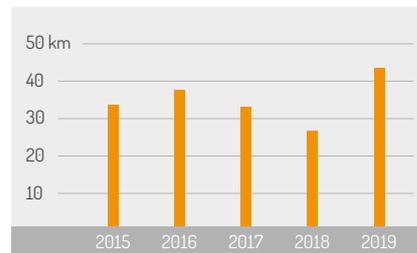
### Förderabgaben 2019

**194 Mio. €**



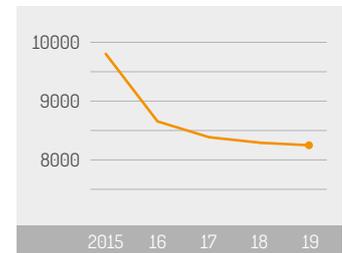
### Bohrleistung 2019

**43 km**



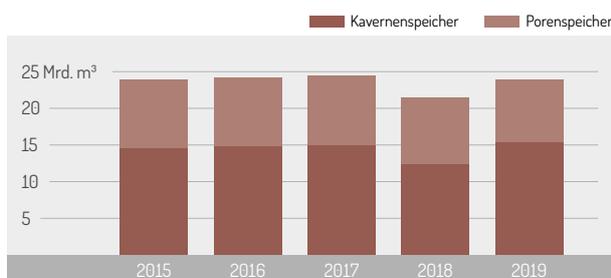
### Mitarbeiter 2019

**8.246**



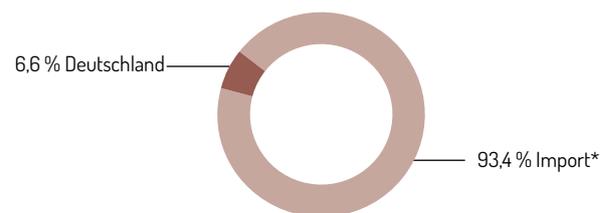
### Arbeitsgasvolumen in Erdgasspeichern 2019

**23,9 Mrd. m<sup>3</sup>**

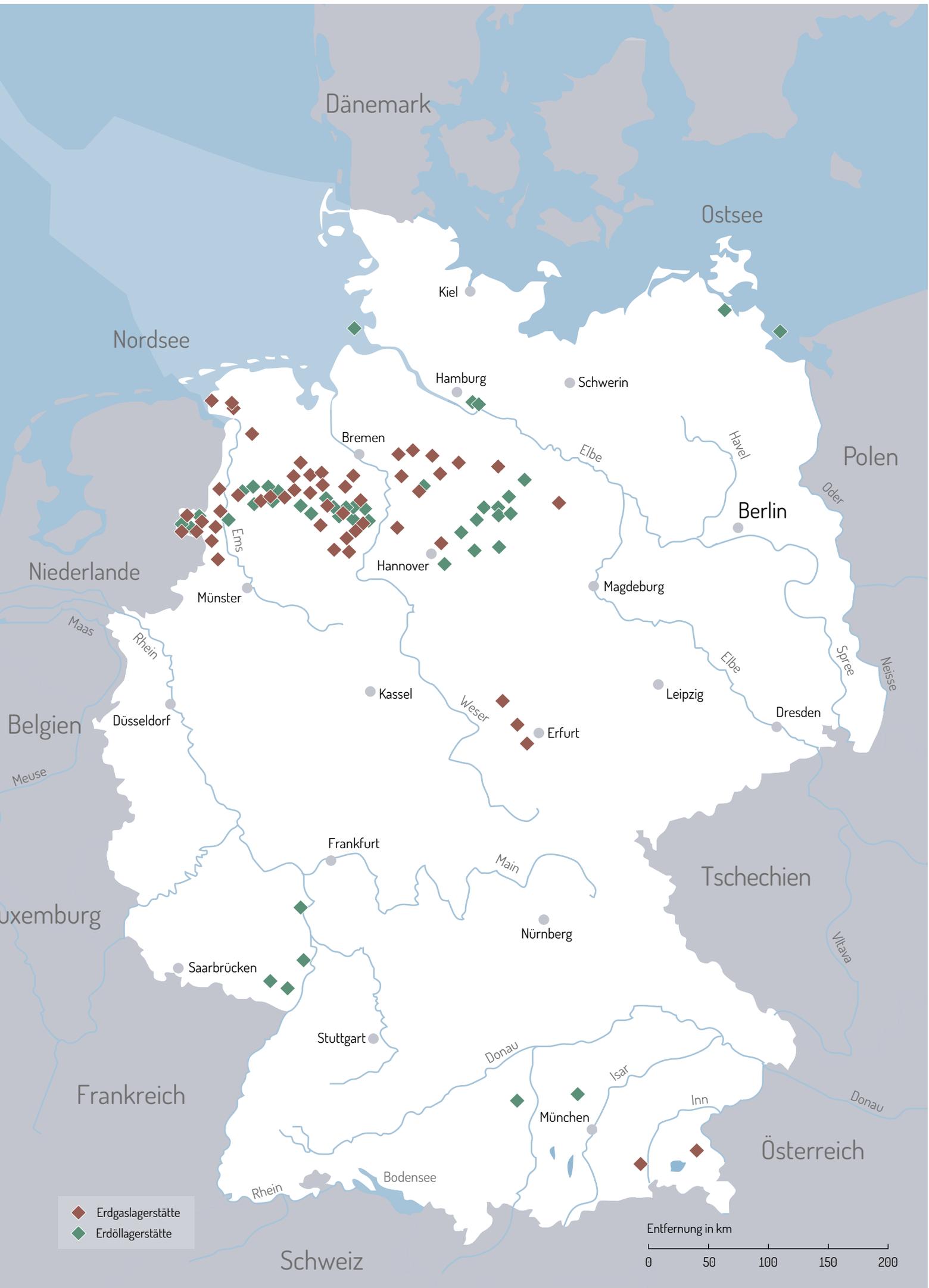


### Versorgung des deutschen Erdgasmarktes 2019

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



\*aus Datenschutzgründen liegen keine Daten zu Herkunftsländern vor





# 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

	2019		2018		2017	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Bayern	2 013 992	0,03	10 741 576	0,17	14 354 359	0,20
Brandenburg	2 156 161	0,04	2 563 866	0,04	2 609 402	0,04
Hamburg	182 314	–	349 133	–	327 034	–
Mecklenburg-Vorpommern	1 055 346	0,02	526 969	0,01	693 311	0,01
Niedersachsen	5 870 855 345	96,83	6 071 902 891	96,33	7 001 819 039	96,55
Rheinland-Pfalz	1 677 945	0,03	1 643 493	0,03	1 342 213	0,02
Sachsen-Anhalt	115 586 799	1,91	135 548 033	2,15	131 170 052	1,81
Schleswig-Holstein	56 942 020	0,94	66 839 404	1,06	88 155 257	1,22
Thüringen	12 511 235	0,21	13 003 776	0,21	11 907 243	0,16
<b>Gesamt</b>	<b>6 062 981 157</b>	<b>100</b>	<b>6 303 119 141</b>	<b>100</b>	<b>7 252 377 910</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach Gebieten

	2019		2018		2017	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
Oder/Neiße-Elbe	3 211 507	0,05	3 090 834	0,05	3 302 713	0,05
Nördlich der Elbe	57 124 334	0,94	67 188 537	1,06	88 482 291	1,22
Elbe-Weser	2 595 909 731	42,82	2 922 545 786	46,37	3 190 532 752	43,99
Weser-Ems	3 231 316 952	53,30	3 114 819 503	49,42	3 776 975 828	52,08
Westlich der Ems	159 215 462	2,63	170 085 635	2,70	165 480 511	2,28
Thüringer Becken	12 511 235	0,21	13 003 776	0,21	11 907 243	0,16
Oberrheintal	1 677 945	0,03	1 643 493	0,02	1 342 213	0,02
Alpenvorland	2 013 992	0,03	10 741 576	0,17	14 354 359	0,20
<b>Gesamt</b>	<b>6 062 981 157</b>	<b>100</b>	<b>6 303 119 141</b>	<b>100</b>	<b>7 252 377 910</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach Feldern

Werte in m <sup>3</sup>	2019	2018	2017
<b>Zwischen Oder/Neiße - Elbe</b>			
Erdölgas	3 211 507	3 090 834	3 302 713
<b>Nördlich der Elbe</b>			
Deutsche Nordsee A6-A	35 692 658	44 411 354	64 037 045
Erdölgas	21 431 676	22 777 183	24 445 246
<b>Gesamt</b>	<b>57.124.334</b>	<b>67 188 537</b>	<b>88 482 291</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>			
Altmark-Sanne-Wenzel	115 586 799	135 548 033	20 858 463
Alfeld-Elze	22 280 147	21 169 338	131.170.052
Becklingen	8 422 985	9 907 078	9 786 423
Bleckmar	14 174 500	17 924 197	18 095 410
Böstlingen	4 065 915	742 335	4 471 293
Böttersen Pool A	367 932 562	367 148 289	415 322 717
Böttersen Pool B	119 324 068	129 947 198	139 932 643
Böttersen-Süd	1 111 399	1 151 241	1 252 266
Hamwiede	38 893 191	37 472 189	375 015 589
Hemsbünde	286 928 915	334 809 017	150 822 287
Husum/Schneeren	155 169 687	157 367 531	79 621 947
Imbrock	12 664 353	16 339 693	145 348 791
Preyersmühle-Süd	11 476 456	13 064 043	22 141 437
Schmarbeck/Munster	71 884 628	74 218 873	14 271 357
Soltau/Friedrichseck	16 940 112	21 703 271	41 068 495
Söhlingen Pool 2006	300 744 944	328 407 317	342 098 233
Taaken	25 829 508	27 543 610	24 927 976
Thönse	64 604 447	66 368 703	30 250 189
Völkersen	650 785 901	827 692 687	67 713 873
Walsrode	9 323 276	16 842 008	943 293 390
Idsingen-Walsrode	125 859 563	125 440 458	17 636 718
Walsrode West	34 428 730	43 466 555	46 836 181
Wardböhmen	17 808 963	20 780 250	23 195 215
Weißemoor	116 393 676	123 250 047	120 212 574
Erdölgas	3 275 003	4 241 826	5 189 233
<b>Gesamt</b>	<b>2 595 909 734</b>	<b>2 922 545 786</b>	<b>3 190 532 751</b>

Werte in m <sup>3</sup>	2019	2018	2017
<b>Zwischen Weser und Ems</b>			
Apeldorn	28 534 876	29 851 262	37 541 786
Bahrenborstel	95 958 118	82 002 477	92 249 083
Barenburg	41 349 069	10 282 322	29 618 811
Barrien	34 041 824	36 545 597	37 793 044
Brettorf/Brinkholz/Neerstedt	139 970 445	131 304 616	156 036 007
Buchhorst	51 496 975	53 449 641	71 396 549
Burgmoor/Uchte	265 925 270	247 487 683	315 857 269
Cappeln	52 188 267	50 273 252	58 098 619
Deblinghausen	93 456 540	86 350 508	117 896 434
Dötlingen	23 680 588	17 327 205	29 155 441
Düste	4 436 226	9 885 894	9 336 353
Goldenstedt-Oythe	661 394 668	576 535 008	673 036 611
Greetsiel	7 749 222	10 922 981	8 812 114
Hemmelte/Kneheim/Vahren	294 465 632	288 076 667	362 783 194
Hengstlage/Sage/Sagermeer	289 057 057	311 608 073	378 026 179
Hesterberg	76 911 117	77 939 142	88 081 918
Klosterseele	42 148 915	52 140 744	88 615 776
Leer	15 613 260	25 943 146	33 490 816
Quaadmoor/Wöstendöllen	148 924 990	115 002 985	170 785 451
Rechterfeld	45 896 530	36 096 855	49 042 566
Rehden	-	22 902 658	55 151 541
Siedenburg	287 722 145	294 796 656	341 993 581
Staffhorst Trias	766 828	3 190 853	6 707 948
Staffhorst Zechstein	13 115 315	23 796 372	29 707 203
Staffhorst-NZ/Paepsen Z	52 748 385	71 891 450	55 180 941
Uphuser Meer	4 155 076	4 145 187	4 739 649
Uttum	29 131 211	31 997 411	31 515 214
Varenesch	-	-	2 650 105
Varnhorn	89 056 964	78 607 389	106 126 835
Visbek	272 455 125	261 778 569	261 901 595
Wietingsmoor	48 884 494	51 605 295	54 163 347
Erdölgas	20 081 820	21 081 604	19 483 850
<b>Gesamt</b>	<b>3 231 316 952</b>	<b>3 114 819 503</b>	<b>3 776 975 828</b>

Werte in m <sup>3</sup>	2019	2018	2017
<b>Westlich der Ems</b>			
Adorf	10 104 074	9 258 066	8 018 655
Bentheim	1 675 281	2 146 353	1 671 884
Emlichheim	10 886 136	12 666 660	16 611 203
Fehndorf	7 668 795	6 181 005	6 646 292
Frenswegen	2 492 325	2 956 030	4 627 614
Getelo	-	3 083	1 432
Itterbeck	43 253 441	46 026 813	45 612 493
Kalle	5 855 816	6 536 463	6 267 768
Ratzel Z1b/Z3	2 439 209	3 319 568	3 875 797
Ringe	32 094 677	34 019 999	31 868 166
Rütenbrock	7 266 103	7 226 599	4 600 713
Wielen sauer	11 737 373	12 858 992	11 441 786
Erdölgas	23 742 230	26 886 005	24 236 709
<b>Gesamt</b>	<b>159 215 462</b>	<b>170 085 635</b>	<b>165 480 511</b>
<b>Thüringer Becken</b>			
Fahner Höhe	259 493	320 764	346 385
Kirchheilingen SW	626 780	583 252	571 371
Langensalza	2 976 774	2 970 961	2 992 919
Mühlhausen	8 648 188	9 128 799	7 996 568
<b>Gesamt</b>	<b>12 511 235</b>	<b>13 003 776</b>	<b>11 907 243</b>
<b>Oberrheintal</b>			
Erdölgas	1 677 945	1 643 493	1 342 213
<b>Alpenvorland</b>			
Inzenham-West	-	8 651 082	12 620 029
Erdölgas	2 013 992	2 090 494	1 734 330
<b>Gesamt</b>	<b>2 013 992</b>	<b>10 741 576</b>	<b>14 354 359</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>6 062 981 157</b>	<b>6 303 119 141</b>	<b>7 252 377 910</b>

## Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2019

Goldenstedt-Oythe	661 394 668 m <sup>3</sup>	Hengstlage/Sage/Sagermeer	289 057 057 m <sup>3</sup>
Völkersen	650 785 901 m <sup>3</sup>	Siedenburg	287 722 145 m <sup>3</sup>
Böttersen Pool A	367 932 562 m <sup>3</sup>	Hemsbünde Pool B	286 928 915 m <sup>3</sup>
Söhlingen Pool 2006	300 744 944 m <sup>3</sup>	Visbek	272 455 125 m <sup>3</sup>
Hemmelte/Kneheim/Vahren	294 465 632 m <sup>3</sup>	Burgmoor/Uchte	265 925 270 m <sup>3</sup>

## Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2019		2018		2017	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
5P Energy GmbH	22 280 147	0,37	21 169 338	0,34	20 858 463	0,29
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 546 274 887	42,00	2 507 568 113	39,78	2 934 891 454	40,46
DEA Deutsche Erdoel AG	932 504 215	15,38	1 144 781 544	18,16	1 289 588 848	17,78
Deutz Erdgas GmbH	22 611 557	0,37	23 229 046	0,37	23 699 853	0,33
Neptune Energy Deutschland GmbH	467 411 612	7,71	493 349 096	7,83	493 419 923	6,80
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	1 875 849	0,03	2 339 384	0,04	2 739 603	0,04
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 518 944 289	25,05	1 490 248 978	23,64	1 743 886 695	24,04
Rhein Petroleum GmbH	17 186	-	20 351	-	19 134	-
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	10 067 237	0,17	13 542 428	0,21	12 938 915	0,18
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	157 980 559	2,61	159 987 292	2,54	197 881 600	2,73
Wintershall Holding AG	382 381 073	6,31	446 300 278	7,08	532 044 916	7,34
Sonstige	632 545	0,01	583 293	0,01	408 507	0,01
<b>Gesamt</b>	<b>6 062 981 157</b>	<b>100</b>	<b>6 303 119 141</b>	<b>100</b>	<b>7 252 377 910</b>	<b>100</b>

## Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2019		2018		2017	
	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%	m <sup>3</sup>	%
5P Energy GmbH	22 280 147	0,37	21 169 338	0,33	20 858 463	0,29
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	3 032 896 334	50,02	2 943 391 656	46,70	3 442 326 662	47,46
DEA Deutsche Erdoel AG	1 141 037 801	18,82	1 495 755 510	23,73	1 666 517 907	22,98
Neptune Energy Deutschland GmbH	437 396 579	7,21	470 032 814	7,46	460 966 217	6,36
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 235 411 431	20,38	1 095 232 967	17,38	1 328 986 718	18,32
Rhein Petroleum GmbH	5 848	-	21 927	-	-	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	22 103 040	0,36	33 173 845	0,52	41 777 838	0,58
Wintershall Holding AG	171 849 977	2,83	244 363 011	3,88	290 944 104	4,01
<b>Gesamt</b>	<b>6 062 981 157</b>	<b>100</b>	<b>6 303 119 141</b>	<b>100</b>	<b>7 252 377 910</b>	<b>100</b>

## Verbleib der Erdgasförderung

Verbleib der Erdgasförderung in m <sup>3</sup> (Vn)	2019	2018	2017
Produzierte Rohgasmenge	6 688 362 432	6 983 620 971	8 043 952 215
prozesstechnischer Eigenverbrauch	570 074 522	623 614 068	813 948 728
Verwertete Reingasförderung	6 118 287 910	6 360 006 903	7 230 003 488
Verwertete Förderung in kWh	59 619 737 244	61 661 337 778	70 538 900 385

## Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m <sup>3</sup>	31.12.2019			31.12.2018			31.12.2017		
	sicher	wahrscheinlich	gesamt	sicher	wahrscheinlich	gesamt	sicher	wahrscheinlich	gesamt
Oder/Neiße/Elbe	0,1	–	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1
Deutsche Nordsee	–	–	–	–	–	–	–	–	–
nördlich der Elbe	0,2	0,1	0,3	0,1	0,2	0,3	0,2	0,1	0,3
Elbe-Weser	11,8	10,0	21,8	15,1	8,8	23,9	19,0	11,8	30,8
Weser-Ems	10,7	9,7	20,4	12,6	12,3	24,9	14,8	11,7	26,5
Westlich der Ems	0,5	0,4	0,9	0,6	0,4	1,0	0,6	0,5	1,1
Thüringer Becken	0,1	–	0,1	–	–	–	–	–	–
Alpenvorland	–	–	–	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1
Gesamt	23,4	20,2	43,6	28,4	21,9	50,3	34,6	24,3	58,9

## Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960\*

Jahr	Mrd. m <sup>3</sup>								
1960	0,643	1985	16,323	1994	18,530	2003	21,059	2012	10,761
1965	2,778	1986	14,042	1995	19,121	2004	19,487	2013	9,786
1970	12,657	1987	16,797	1996	20,707	2005	18,815	2014	9,193
1975	18,277	1988	15,632	1997	20,355	2006	18,587	2015	8,557
1980	18,581	1989	15,090	1998	19,889	2007	17,026	2016	7,874
1981	18,817	1990	15,262	1999	21,244	2008	15,508	2017	7,252
1982	16,169	1991	17,510	2000	20,092	2009	14,497	2018	6,303
1983	17,201	1992	17,761	2001	20,283	2010	12,652	2019	6,063
1984	17,986	1993	17,675	2002	20,230	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 1980

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1980	813 732	1993	919 906	2003	1 063 054	2011	874 640
1985	964 162	1994	874 202	2004	976 729	2012	798 257
1986	998 882	1995	1 053 313	2005	1 050 443	2013	754 540
1987	1 029 644	1996	1 043 765	2006	1 110 574	2014	708 146
1988	952 284	1997	1 110 717	2007	1 086 905	2015	627 798
1989	953 056	1998	1 160 362	2008	1 029 667	2016	577 684
1990	915 125	1999	1 212 052	2009	927 353	2017	537 882
1991	905 258	2000	1 099 688	2009	927 353	2018	419 597
1992	865 500	2001	1 127 140	2010	831 533	<b>2019</b>	<b>460 012</b>

## Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2019		2018		2017	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	280 408	60,96	255 036	60,78	328 913	61,15
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	157 887	34,32	143 134	34,11	183 457	34,11
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	8 850	1,92	7 778	1,85	10 141	1,89
v. Rautenkranz EuP GmbH	670	0,15	978	0,23	872	0,16
Wintershall Dea Deutschland AG	12 197	2,65	12 671	3,02	14 499	2,70
<b>Gesamt</b>	<b>460 012</b>	<b>100</b>	<b>419 597</b>	<b>100</b>	<b>537 882</b>	<b>100</b>



# ERDÖLFÖRDERUNG

## Erdölförderung nach Bundesländern

	2019		2018		2017	
	t	%	t	%	t	%
Bayern	41 545	2,16	46 454	2,24	45 236	2,04
Brandenburg	3 898	0,20	5 472	0,26	5 419	0,24
Hamburg	13 629	0,71	12 330	0,60	15 184	0,68
Mecklenburg-Vorpommern	4 758	0,25	3 652	0,18	4 367	0,20
Niedersachsen	676 385	35,11	733 545	35,44	785 568	35,43
Rheinland-Pfalz	148 605	7,71	148 483	7,17	126 635	5,71
Schleswig-Holstein	1 037 807	53,87	1 120 140	54,11	1 234 865	55,70
<b>Gesamt</b>	<b>1 926 627</b>	<b>100</b>	<b>2 070 076</b>	<b>100</b>	<b>2 217 274</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach Gebieten

	2019		2018		2017	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	8 656	0,45	9 123	0,44	9 785	0,44
Nördlich der Elbe	1 046 419	54,32	1 127 649	54,48	1 244 736	56,14
Elbe-Weser	92 521	4,80	103 467	5,00	107 396	4,84
Weser-Ems	151 183	7,85	163 381	7,89	184 462	8,32
Westlich der Ems	437 697	22,72	471 518	22,78	499 024	22,51
Oberrheintal	148 605	7,71	148 483	7,17	126 635	5,71
Alpenvorland	41 545	2,16	46 454	2,24	45 236	2,04
<b>Gesamt</b>	<b>1 926 627</b>	<b>100</b>	<b>2 070 076</b>	<b>100</b>	<b>2 217 274</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach Feldern

Werte in t	2019	2018	2017
<b>Zwischen Oder/Neiße und Elbe</b>			
Kietz	3 898	5 472	5 419
Lütow	2 125	2 262	2 806
Mesekenhagen	2 633	1 389	1 560
<b>Gesamt</b>	<b>8 656</b>	<b>9 123</b>	<b>9 785</b>
<b>Nördlich der Elbe</b>			
<i>Küstengewässer</i>			
Dieksand	239 112	250 194	282 222
Mittelplate	792 390	863 166	944 884
<i>Festland</i>			
Reitbrook	2 385	3 240	5 767
Reitbrook-West	6 227	4 269	4 104
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	6 305	6 780	7 759
<b>Gesamt</b>	<b>1 046 419</b>	<b>1 127 649</b>	<b>1 244 736</b>
<b>Zwischen Elbe und Weser</b>			
Bodenteich	1 748	2 738	2 730
Eddesse-Nord	1 333	1 538	1 376
Eldingen	4 833	5 777	6 215
Hankensbüttel Pool 96	1 414	615	5 323
Hankensbüttel Süd	11 262	12 168	12 976
Höver	1 091	1 007	1 069
Lüben	7 359	12 885	11 894
Nienhagen-Feld	4 589	5 478	4 784
Oelheim-Süd	5 854	4 716	4 994
Rühme	13 151	13 001	16 100
Sinstorf	5 864	5 636	6 211
Suderbruch	1 536	2 472	1 926
Vorhop	21 479	14 924	14 063
Vorhop-Knesebeck	6 463	15 532	12 273
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	4 545	4 981	5 462
<b>Gesamt</b>	<b>92 521</b>	<b>103 467</b>	<b>107 395</b>

Werte in t	2019	2018	2017
<b>Zwischen Weser und Ems</b>			
Aldorf	1 956	3 419	5 437
Barenburg Öl	21 833	23 660	25 979
Bockstedt	10 531	16 930	14 862
Börger-Werlte	1 029	1 197	16
Bramberge Öl	64 810	61 490	71 720
Düste-Valendis	3 361	4 472	4 205
Groß Lessen	9 447	10 153	11 055
Lastrup Ost	5 016	5 387	5 134
Lastrup West	10 416	11 072	12 061
Siedenburg	4 370	5 011	4 045
Voigtei	7 542	6 241	11 395
Wehrbleck	10 706	11 590	12 713
Wietingsmoor Öl	–	2 510	5 527
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	166	249	314
<b>Gesamt</b>	<b>151 183</b>	<b>163 381</b>	<b>184 462</b>
<b>Westlich der Ems</b>			
Annaveen	4 402	4 177	4 121
Emlichheim Öl	133 536	146 593	158 990
Georgsdorf	75 633	78 527	71 847
Meppen-Schwefingen	16 147	18 144	21 266
Ringe Öl	26 982	29 443	35 483
Rühlermoor-Malm	2 376	–	–
Rühlermoor-Valendis	129 140	148 431	161 237
Rühlertwist	17 071	15 814	14 472
Scheerhorn/Adorf Öl	31 553	29 502	30 748
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	858	889	859
<b>Gesamt</b>	<b>437 697</b>	<b>471 518</b>	<b>499 023</b>
<b>Oberrheintal</b>			
Eich	3 455	5 137	5 651
Landau	10 904	13 379	13 915
Römerberg	134 006	129 967	107 069
Schwarzbach	241	627	–
<b>Gesamt</b>	<b>148 605</b>	<b>149 109</b>	<b>126 635</b>

Werte in t	2019	2018	2017
<b>Alpenvorland</b>			
Aitingen Öl	32 657	34 293	33 837
Hebertshausen	2 096	2 570	2 887
Lauben	2 605	4 681	4 423
Schwabmünchen	4 187	4 809	4 009
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	–	102	80
<b>Gesamt</b>	<b>41 545</b>	<b>46 454</b>	<b>45 236</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>1 926 627</b>	<b>2 070 703</b>	<b>2 217 274</b>

## Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2019		2018		2017	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	196 323	10,19	215 215	10,39	233 865	10,55
DEA Deutsche Erdoel AG	533 981	27,72	577 264	27,88	636 890	28,72
Deutz Erdgas GmbH	933	0,05	915	0,04	1 174	0,05
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr / ITAG	4 645	0,24	6 112	0,30	7 777	0,35
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	48 221	2,50	53 183	2,57	62 339	2,81
Neptune Energy Deutschland GmbH	292 044	15,16	291 959	14,10	293 248	13,23
Rheinpetroleum GmbH	1 544	0,08	2 967	0,14	2 212	0,10
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	47 013	2,44	50 939	2,46	49 491	2,23
Wintershall Holding AG	732 910	38,04	805 216	38,89	875 137	39,47
Sonstige	69 013	3,58	66 933	3,23	55 141	2,49
<b>Gesamt</b>	<b>1 926 627</b>	<b>100</b>	<b>2 070 703</b>	<b>100</b>	<b>2 217 274</b>	<b>100</b>

## Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2019		2018		2017	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	309 909	16,09	346 757	16,75	370 813	16,72
DEA Deutsche Erdoel AG	1 048 877	54,44	1 132 299	54,68	1 247 860	56,29
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	27 660	1,44	28 033	1,35	32 936	1,49
Neptune Energy Deutschland GmbH	299 323	15,54	290 471	14,03	286 106	12,90
Rheinpetroleum GmbH	241	0,01	627	0,03	~	–
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	36 225	1,88	37 719	1,82	33 782	1,52
Wintershall Holding AG	204 392	10,61	234 795	11,34	245 777	11,08
<b>Gesamt</b>	<b>1 926 627</b>	<b>100</b>	<b>2 070 703</b>	<b>100</b>	<b>2 217 274</b>	<b>100</b>

## Verbleib der Erdölförderung 2019

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	700 488
Erdölwerk Holstein, Heide	543 318
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	14 865
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	502 489
Mineralölr Raffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG,	82 707
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	3 302
PCK Raffinerie GmbH, Schwedt	-
Rheinpetroleum, Heidelberg	1.299
Total Raffinerie Mitteldeutschland, Leuna	8 707
Sonstige	6 501
<b>Gesamt</b>	<b>1 863 676</b>
Bestandsveränderungen	- 10 075
<b>Insgesamt</b>	<b>1 853 601</b>

## Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2019

	in t
Mittelplate	792 390
Dieksand	239 112
Römerberg	134 006
Emlichheim Öl	133 536
Rühlermoor-Valendis	129 140
Georgsdorf	75 633
Bramberge Öl	64 810
Aitingen Öl	32 657
Scheerhorn/Adorf Öl	31 553
Ringe Öl	26 982

## Schätzung der Erdölreserven

Werte in Mio. t	31.12.2019			31.12.2018			31.12.2017		
	sicher	wahrscheinlich	gesamt	sicher	wahrscheinlich	gesamt	sicher	wahrscheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2
Nördlich der Elbe	10,0	7,8	17,8	8,4	9,4	17,8	8,0	5,9	13,9
Elbe-Weser	1,0	0,7	1,7	0,7	0,3	1,0	0,7	0,4	1,1
Weser-Ems	1,6	0,8	2,4	1,7	0,8	2,5	2,0	0,8	2,8
Westlich der Ems	1,7	1,2	2,9	1,9	1,1	3,0	2,6	1,1	3,7
Oberrheintal	1,4	1,4	2,8	1,2	3,0	4,2	2,0	4,3	6,3
Alpenvorland	0,2	-	0,2	0,2	0,1	0,3	0,3	0,0	0,3
<b>Gesamt</b>	<b>16,0</b>	<b>12,0</b>	<b>28,0</b>	<b>14,2</b>	<b>14,8</b>	<b>29,0</b>	<b>15,7</b>	<b>12,6</b>	<b>28,3</b>

## Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1960	5 529 892	1987	3 792 834	1998	2 895 446	2009	2 800 034
1965	7 883 893	1988	3 937 492	1999	2 741 019	2010	2 516 025
1970	7 535 221	1989	3 770 096	2000	3 122 554	2011	2 685 461
1975	5 741 386	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
1984	4 055 380	1995	2 958 721	2006	3 514 519	2017	2 217 274
1985	4 105 150	1996	2 848 943	2007	3 414 871	2018	2 070 703
1986	4 017 014	1997	2 820 743	2008	3 054 338	<b>2019</b>	<b>1 926 627</b>

# FÖRDERABGABEN

## Förderabgabebesätze der Bundesländer

Werte in %	2019	2018	2017
<b>Niedersachsen</b>			
Erdgas	29	30	30
ermäßigter Satz	14,5	15	15
Tight Gas (für 5 Jahre)	7,25	7,5	7,5
mature Felder	17,4	18	18
Erdöl			
nur große Felder	18	18	18
ermäßigter Satz	9	9	9
Schwefel	-	-	-
<b>Schleswig-Holstein</b>			
Erdgas	40	40	40
Heide-Mittelplate I	18	18	18
Deutsche Nordsee A6/B4	18	18	18
Erdöl	40	40	40
Heide-Mittelplate I	21-40*	21-40*	21-40*
Deutsche Nordsee A6/B4	21-40*	21-40*	21-40*
<b>Bayern</b>			
Erdgas	-	-	-
Erdöl	-	-	-
Aitingen	5	5	5
<b>Rheinland-Pfalz</b>			
Erdgas	10	10	10
Erdöl	12	12	12
Römerberg	15	15	15
Rülzheim	7	7	7
<b>Hamburg</b>			
Erdöl	7	7	7
<b>Baden-Württemberg</b>			
Erdgas	37	37	37
Erdöl	19	19	19

\*ölpreisabhängig

## Förderabgaben-/Förderzinsaufwand

Werte in €	2019*	2018	2017
insgesamt			
Bayern	682 353	730 103	551 622
Hamburg	137 000	122 000	100 000
Niedersachsen	127 327 397	189 845 916	189 132 840
Rheinland-Pfalz	3 082 860	3 604 007	2 123 707
Schleswig-Holstein	62 787 633	75 443 816	63 181 640
<b>Gesamt</b>	<b>194 017 243</b>	<b>269 745 842</b>	<b>255 089 809</b>

### Erdgas

Niedersachsen	109 007 317	169 733 171	172 658 044
Schleswig-Holstein	320 429	1 303 446	622 367
<b>Gesamt</b>	<b>109 327 746</b>	<b>171 036 617</b>	<b>173 280 411</b>

### Schwefel

Niedersachsen	1 866 981	1 495 238	1 194 658
---------------	-----------	-----------	-----------

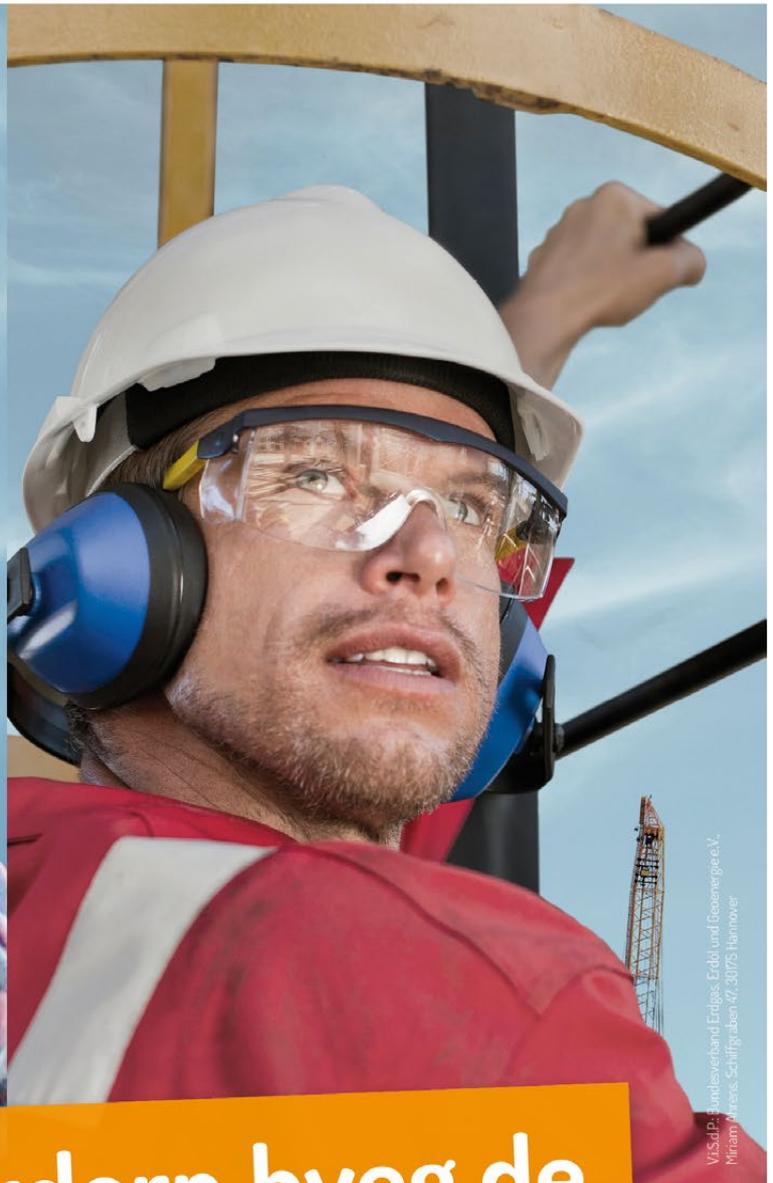
### Erdöl

Bayern	682 353	730 103	551 622
Hamburg	137 000	122 000	100 000
Niedersachsen	16 453 099	18 617 507	15 280 138
Rheinland-Pfalz	3 082 860	3 604 007	2 123 707
Schleswig-Holstein	62 467.204	74 140 370	62 559 273
<b>Gesamt</b>	<b>82 822 516</b>	<b>97 213 987</b>	<b>80 614 740</b>

\*vorläufig

# Transparenz fördern.

Für uns ein Muss.



[www.gutes-foerdern.bveg.de](http://www.gutes-foerdern.bveg.de)

# UMWELTDATEN

<b>Emissionen aus der Erdgasförderung</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2010</b>	<b>2000</b>
<b>absolut in t</b>					
Kohlendioxid	221 990	220 136	237 769	435 093	261 465
Methan	275	241	543	1 624	6 963
Schwefeldioxid	1 052	1 120	1 211	1 650	2 725
Stickoxid	153	186	279	299	439
<b>spezifisch in t / t Erdgas</b>					
Kohlendioxid	0,04594	0,04380	0,04110	0,0430	0,01630
Methan	0,00006	0,00005	0,00009	0,00016	0,00043
Schwefeldioxid	0,00022	0,00022	0,00021	0,00016	0,00017
Stickoxid	0,00003	0,00004	0,00005	0,0296	0,02730

<b>Emissionen aus der Schwefelgewinnung bei der Erdgasförderung</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2010</b>	<b>2000</b>
<b>absolut in t</b>					
Kohlendioxid	891 021	856 753	1 018 305	1 461 336	1 718 374
Methan	116	105	127	489	247
Schwefeldioxid	1 721	1 511	1 622	7 144	7 496
Stickoxid	82	117	126	254	314
<b>spezifisch in t / t Sauegas</b>					
Kohlendioxid	0,34585	0,36413	0,35131	0,2947	0,23960
Methan	0,00005	0,00004	0,00004	0,00010	0,00003
Schwefeldioxid	0,00067	0,00064	0,00056	0,00144	0,00105
Stickoxid	0,00003	0,00005	0,00004	0,0513	0,04380

<b>Emissionen aus der Erdölförderung</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2010</b>	<b>2000</b>
<b>absolut in t</b>					
Kohlendioxid	238 286	231 087	246 555	302 896	285 304
Methan	32	37	30	274	756
Schwefeldioxid	444	405	381	490	504
Stickoxid	187	202	229	238	282
<b>spezifisch in t / t Erdöl</b>					
Kohlendioxid	0,12370	0,11163	0,11120	0,1204	0,09140
Methan	0,00002	0,00002	0,00001	0,00011	0,00024
Schwefeldioxid	0,00023	0,00020	0,00017	0,00019	0,00016
Stickoxid	0,00010	0,00010	0,00010	0,00009	0,00009

## Fackelmengen

absolut in m <sup>3</sup>	routinemäßig		sicherheitsrelevant		nicht-routinemäßig	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Erdgasproduktion	189.693	182.181	12.059.433	12.523.116	2.935.760	2.983.894
Erdölproduktion	6.604.844	8.662.338	555.744	541.650	808.805	914.908
spezifisch						
Erdgasproduktion (m <sup>3</sup> /10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	0,03	0,03	2,00	1,99	0,49	0,48
Erdölproduktion (t/t)	3,43	4,18	0,29	0,26	0,42	0,44

# BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK

## Bohrleistung nach Unternehmen

Werte in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
	2019	2018	2019	2018
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	7 436,28	–	–	–
CEP Central European Petroleum GmbH	744,00	1 236,00	744,00	1 236,00
DEA Deutsche Erdoel AG	6 202,50	11 683,75	9 539,00	14 473,50
ExxonMobil Production Deutschland GmbH	746,42	3 214,68	5 202,68	2 258,00
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	943,68	–	–	–
NEPTUNE Energy Deutschland GmbH	6 588,30	2 655,63	12 205,90	5 311,25
RDG GmbH & Co.KG	5 055,00	–	5 055,00	–
Rhein Petroleum GmbH	1 020,00	–	1 020,00	–
VERMILION ENERGY GERMANY GmbH & Co. KG	1 712,70	–	3 500,00	–
Von Rautenkranz Expl. u. Prod.GmbH & Co. KG	278,35	–	–	–
Wintershall Holding AG	9 833,99	4 950,97	6 149,52	2 225,77
5 P Energy GmbH	–	456,50	–	456,50
Sonstige	2 854,88	1 763,50	–	–
<b>Gesamt</b>	<b>43 416,10</b>	<b>25 961,02</b>	<b>43 416,10</b>	<b>25 961,02</b>

## Bohrleistung nach Gebieten

Werte in m	2019	2018	2017
Oder/Neiße-Elbe	–	–	–
Nördlich der Elbe	8 327	6 816	9 818
Elbe-Weser	2 411	9 351	6 325
Weser-Ems	26 303	9 795	16 158
Oberrheintal	1 020	–	–
Alpenvorland	5 055	–	–
<b>Gesamt</b>	<b>43 116</b>	<b>25 961</b>	<b>32 301</b>

## Bohrleistung nach Klassifizierung

Werte in m	2019	2018	2017
Aufschlussbohrungen	3 435	–	2 031
Teilfeldsuchbohrungen	13 620	5 507	5 249
Wiedererschließungsbohrung	6 105	457	–
Erweiterungsbohrung	744	1 236	–
Produktionsbohrungen	18 168	16 666	23 956
Hilfsbohrungen	1 344	2 095	1 065
Gesamt	43 416	25 961	32 301

## Bohrerfolgsbilanz 2019

Art der Bohrungen und Gebiet	Fündig Anzahl	Erfolgsquote in %	Fehl Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl	davon in Vorjahren aktiv Anzahl	Leistung m
<b>Aufschlussbohrungen</b>						
Elbe-Weser	1	–	–	1	2	–
Oberrheintal	1	–	–	–	–	1 020
Oder-Neiße-Elbe	–	–	–	1	1	–
Weser-Ems	–	–	–	2	1	2 415
<b>Gesamt</b>	<b>2</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3 435</b>
<b>Teilfeldsuchbohrungen</b>						
Weser-Ems	3	–	1	2	1	13 620
<b>Gesamt</b>	<b>3</b>	<b>75</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>13 620</b>
<b>Wiedererschließungsbohrung</b>						
Alpenvorland	–	–	2	2	1	5 055
Elbe-Weser	–	–	2	–	–	1 050
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>6 105</b>
<b>Erweiterungsbohrung</b>						
Nördlich der Elbe	–	–	1	–	–	744
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>744</b>
<b>Produktionsbohrungen</b>						
Alpenvorland	–	–	1	–	1	–
Elbe-Weser	1	–	–	2	1	1 956
Nördlich der Elbe	–	–	–	2	–	7 583
Weser-Ems	10	–	4	6	6	8 629
<b>Gesamt</b>	<b>11</b>	<b>69</b>	<b>5</b>	<b>10</b>	<b>8</b>	<b>18 168</b>
<b>Hilfsbohrung</b>						
Elbe-Weser	–	–	–	1	–	455
Weser-Ems	–	–	–	2	1	889
<b>Gesamt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1 344</b>
<b>Insgesamt</b>	<b>16</b>	<b>62</b>	<b>10</b>	<b>21</b>	<b>15</b>	<b>43 416</b>

## Fündige Neuaufschlüsse 2019

Gebiet / Bohrung	Monat	Förderbereich	Horizont
Römerberg 7M1	Aug 19	3 002 – 3 607 m MD	Bundsandstein
Römerberg 8 (3. Loch)	Mrz 19	2 869,5 – 2 395,5 m	Bundsandstein
Burgmoor Z5	Mai 19	3 357 – 3 438 m MD	Staßfurt-Karbonat

## Seismische Messungen nach Gebieten

	2019		2018		2017	
	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	–	–	–	–	–	–
Weser-Ems	–	–	–	–	–	–
Westlich der Ems	–	–	–	–	–	–
Sonstige	–	–	–	22	–	189
<b>Gesamt</b>	–	–	–	22	–	189

# MITARBEITER

## Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	1992	9 014	1999	6 022	2006	6 620	2013	10 085
1965	11 303	1993	8 015	2000	5 984	2007	7 497	2014	10 044
1970	8 251	1994	6 962	2001	5 902	2008	7 967	2015	9 804
1975	8 907	1995	6 643	2002	6 349	2009	8 058	2016	8 655
1980	9 881	1996	6 437	2003	6 226	2010	8 930	2017	8 385
1985	12 523	1997	6 587	2004	5 929	2011	9 010	2018	8 291
1990	10 223	1998	6 494	2005	6 047	2012	9 883	<b>2019</b>	<b>8 246</b>

# ERDGASSPEICHER

## Porenspeicher

Speicher von BVEG-Mitgliedsunternehmen	Speichertyp	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Rehden	ehem. Gasfeld	3 900
Bierwang	ehem. Gasfeld	1 000
Breitbrunn-Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	860
Bad Lauchstädt	ehem. Gasfeld	440
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	425
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	154
Frankenthal	Aquifer	90
Eschenfelden	Aquifer	72
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	10
sonstige Porenspeicher in Deutschland		307
<b>Summe</b>		<b>8 615</b>

## Kavernenspeicher

Speicher von BVEG-Mitgliedsunternehmen	Anzahl Kavernen	Arbeitsgasvolumen Mio. m <sup>3</sup> (Vn)
Epe-Uniper	39	1 916
Nüttermoor	21	1 311
Bernburg	30	971
Jemgum-astora	10	760
Bad Lauchstädt	17	720
Staßfurt	9	664
Epe-innogy H-Gas	10	405
Empelde	5	378
Jemgum-EWE	8	366
Peckensen	5	349
Huntorf	7	308
Katharina	6	301
Epe-NUON	7	300
Epe-innogy NL	6	300
Kraak	4	257
Epe-Trianel	4	192
Xanten	8	178
Epe-innogy L-Gas	4	176
Krummhörn	3	154
Bremen-Lesum-Storengy	2	147
Harsefeld	2	110
Reckrod	3	110
Rüdersdorf	1	100
Bremen-Lesum-Wesernetz	2	68
Kiel-Rönne	2	63
sonstige Kavernenspeicher in Deutschland	57	4 681
<b>Summe</b>	<b>272</b>	<b>15 284</b>



# MITGLIEDER

**5P Energy**  
info@5p-energy.com

## B

**Baker Hughes INTEQ GmbH**  
www.bakerhughes.com

**Balance Point Control B.V.**  
www.bpc.nl

**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

**DBI Gas- und Umwelttechnik GmbH**  
www.dbi-gut.de

**DEEP.KBB GmbH**  
www.deep-kbb.de

**Deutz Erdgas GmbH & Co. KG**  
www.deutz-erdgas.de

**DISCOVER Exploration Limited**  
www.discover-exploration.com

**Dow Olefinverbund GmbH Sol- und Speicherfeld Teutschenthal**  
www.dow.com

**DrillTec GUT GmbH Großbohr- und Umwelttechnik**  
www.drilltec.de

## E

**Erdgas Münster GmbH**  
www.erdgas-muenster.de

**Erdgasspeicher Peissen GmbH**  
www.ugs-katharina.de

**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 Transport 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

## H

**H. Anger's Söhne Bohr- und Brunnenbaugesellschaft mbH**  
www.angers-soehne.com

**Halliburton Holding Germany GmbH & Co. KG**  
www.halliburton.com

**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.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

**KCA Deutag Drilling GmbH**  
www.kcadeutag.com

**Koller Maschinen- und Anlagenbau GmbH**  
www.koller-celle.de

**K+S Minerals and Agriculture GmbH**  
www.kpluss.com

## M

**MB Well Services GmbH**  
www.mbwellservices.com

**Mobil Erdgas-Erdöl GmbH**  
www.mobiloil.de

## N

**NAFTA Speicher GmbH & Co.KG**  
www.nafta-speicher.de

**Neptune Energy Deutschland GmbH**  
www.neptuneenergy.de

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

**NOV Wellsite Services Germany GmbH**  
www.nov.com

**Nowega GmbH**  
www.nowega.de

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

**NW-G Gasspeicher HanseWerk AG**  
www.hansewerk.com

## O

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

**Open Grid Europe GmbH**  
[www.open-grid-europe.com](http://www.open-grid-europe.com)

**OTTO Fuchs Drilling Solution GmbH**  
[www.otto-fuchs-ds.com](http://www.otto-fuchs-ds.com)

**P**

**PSE Engineering GmbH**  
[www.pse-eng.de](http://www.pse-eng.de)

**Q**

**QUASI-Richter Ingenieurbüro**  
[www.quasi-richter.de](http://www.quasi-richter.de)

**R**

**Raffinerie Heide GmbH**  
[www.heiderefinery.com](http://www.heiderefinery.com)

**RDG GmbH & Co. KG**  
[www.rdg.energy](http://www.rdg.energy)

**RDG Niedersachsen GmbH**  
[www.rdg.energy](http://www.rdg.energy)

**Rhein Petroleum GmbH**  
[www.rheinpetroleum.de](http://www.rheinpetroleum.de)

**RAG Austria AG**  
[www.rag-austria.at](http://www.rag-austria.at)

**S**

**Salzgewinnungsgesellschaft  
Westfalen mbH & Co. KG**  
[www.salzgewinnungsgesellschaft.de](http://www.salzgewinnungsgesellschaft.de)

**Schlumberger GmbH Oilfield Services**  
[www.slb.com](http://www.slb.com)

**Shell Erdgas Beteiligungs-  
gesellschaft mbH**  
[www.shell.de](http://www.shell.de)

**SOCON Sonar Control  
Kavernenvermessung GmbH**  
[www.socon.com](http://www.socon.com)

**Solvay Chemicals GmbH**  
[www.solvay.de](http://www.solvay.de)

**Stadtwerke Kiel AG**  
[www.stadtwerke-kiel.de](http://www.stadtwerke-kiel.de)

**STORAG ETZEL GmbH**  
[www.storag-etzel.de](http://www.storag-etzel.de)

**Storengy Deutschland Betrieb GmbH**  
[www.storengy.de](http://www.storengy.de)

**Storengy Deutschland GmbH**  
[www.storengy.de](http://www.storengy.de)

**T**

**Trianel Gasspeicher Epe GmbH & Co.KG**  
[www.trianel-gasspeicher.com](http://www.trianel-gasspeicher.com)

**U**

**Uniper Energy Storage GmbH**  
[www.uniper.energy](http://www.uniper.energy)

**Untergrundspeicher- und Geotechnologie-  
Systeme GmbH**  
[www.ugsnet.de](http://www.ugsnet.de)

**Untertage-Speicher-Gesellschaft mbH**

**V**

**Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG**  
[www.vermilionenergy.de](http://www.vermilionenergy.de)

**VNG – Verbundnetz Gas AG**  
[www.vng.de](http://www.vng.de)

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

**VTG Aktiengesellschaft**  
[www.vtg.de](http://www.vtg.de)

**VTU Engineering Deutschland GmbH**  
[www.vtu.com](http://www.vtu.com)

**W**

**WeselGas GbR**  
[www.weselgas.de](http://www.weselgas.de)

**wesernetz Bremen GmbH**  
[www.wesernetz.de](http://www.wesernetz.de)

**Wintershall Dea GmbH**  
[www.wintershalldea.de](http://www.wintershalldea.de)

**Wintershall Dea Deutschland AG**  
[www.wintershalldea.de](http://www.wintershalldea.de)

**Wintershall Noordzee B.V.**  
[www.wintershall-noordzee.nl](http://www.wintershall-noordzee.nl)



# Kurze Wege fördern.

## Für uns ein Muss.



### **BVEG**

Bundesverband Erdgas,  
Erdöl und Geoenergie e.V.

Hannover Hauptgeschäftsstelle

Tel.: +49 511 121 72-0  
Fax: +49 511 121 72-10  
Schiffgraben 47  
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