



BVEG

Daten und Fakten

Jahresbericht **2021**

Aktualisierte Version

Inhalt



Daten und Fakten

Jahresbericht 2021

03	Relevanz der deutschen Erdgas- und Erdölförderung in neuem Licht	18	Umweltdaten
05	Erdgasförderung	20	Luftmessdaten
10	Schwefelgewinnung aus Erdgas	21	Bohrtätigkeit und Geophysik
11	Erdölförderung	23	Erdgasspeicher
16	Förderabgaben/-zinsen	25	Mitglieder
		28	Glossar

Bundesverband Erdgas,
Erdöl und Geoenergie e.V.

Stand: 16. September 2022

Relevanz der deutschen Erdgas- und Erdölförderung in neuem Licht



Dr. Ludwig Möhring
Hauptgeschäftsführer des Bundesverbands Erdgas, Erdöl und Geoenergie e.V. (BVEG)

Der Rückblick auf das Jahr 2021 steht bereits unter dem Eindruck des Krieges in der Ukraine. Zwar sind die Konsequenzen für die Energiemärkte noch nicht abzusehen, aber wir können sicher davon ausgehen, dass es für die europäischen Energiemärkte kein Zurück in den Zustand der vergangenen Jahre geben wird. Historisch hohe Erdgaspreise und denkbare Versorgungsengpässe legen nahe, nunmehr sowohl die Gasversorgung als

auch den Gasbedarf politisch neu zu steuern. Die Gasindustrie insgesamt, einschließlich der Förderindustrie, befindet sich wieder einmal – wenn auch unter neuen geopolitischen und energiepolitischen Vorzeichen – an einer Wegegabelung.

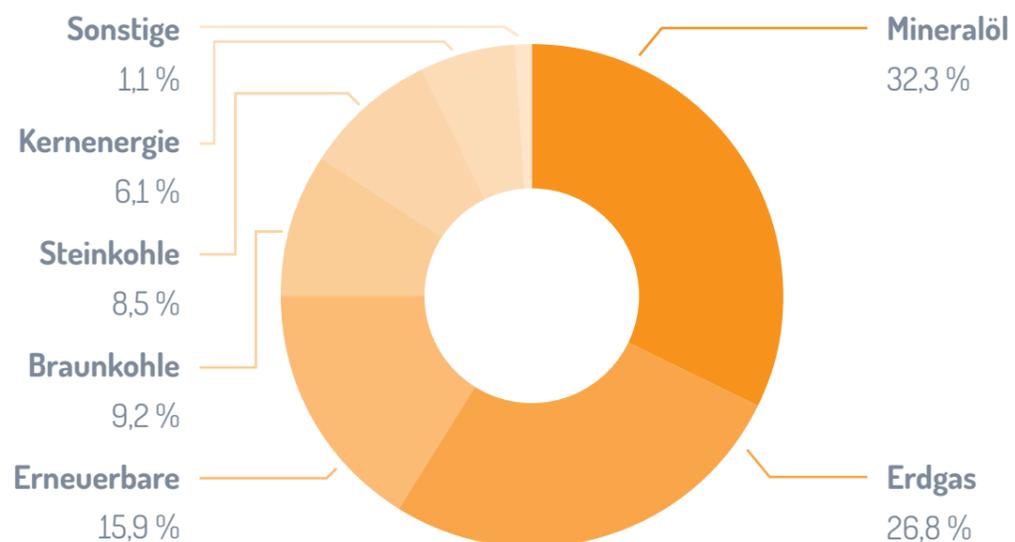
Im November 2021 hat die neue Bundesregierung in ihrem Koalitionsvertrag festgestellt, dass Erdgas für die Transformation der Energielandschaft „unverzichtbar“ ist, nicht nur im Wärmemarkt, sondern auch in der Stromerzeugung. Zu Recht geht die Ampelkoalition vom Neubau einer Vielzahl von Gaskraftwerken aus, um Atom- und Kohlestrom erfolgreich zu ersetzen und die Versorgungssicherheit mit Energie zu gewährleisten – eine der wesentlichen Säulen dieser Transformation.

Wie sich der gesellschaftspolitische Diskurs entwickeln wird, ist nicht abzusehen. Bekannt ist hingegen, dass sich der Verbrauch von Erdgas und Erdöl, der auch nach zehn Jahren Energiewende weiterhin fast 60 Prozent des Energiebedarfs deckt, nur langsam reduzieren lassen wird. Der Umbau des Wärmemarktes und des Transportsektors kann beschleunigt werden, aber nicht beliebig schnell.

Um die Größe der Herausforderung zu beschreiben: Halb Deutschland heizt weiterhin mit Erdgas. Allein 2021 wurden knapp 930.000 neue Heizungen in Neu- und Altbauten eingebaut. Davon waren rund 70 Prozent Erdgasheizungen. Und auch die Stromerzeugung bleibt auf Erdgas angewiesen, soll nicht der oben genannte Ausstieg aus Atom- und Kohlestrom revidiert werden. →

Erdgas und Erdöl liefern 2021 über die Hälfte der Energie in Deutschland

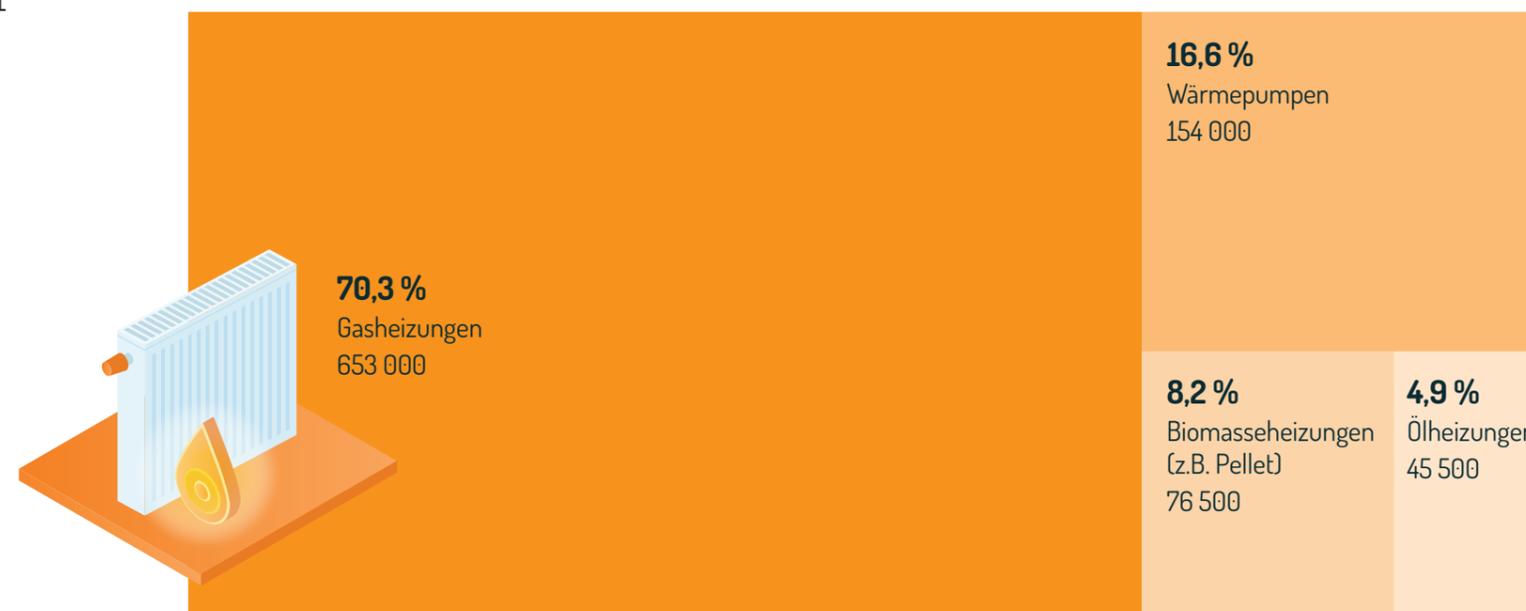
Struktur des Primärenergieverbrauchs in Deutschland nach Energieträger im Jahr 2021



Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen e.V. (AGEB)

Sieben von zehn neuen Heizungen nutzen Erdgas

2021 neu eingebaute Heizungen



Quelle: Bundesverband der Deutschen Heizungsindustrie e.V. (BDH)

Erdgas und Erdöl werden aber auch in Zukunft als Rohstoff für den industriellen Einsatz von großer Bedeutung bleiben. Die Ablösung durch Wasserstoff beispielsweise ist eine wichtige klimaneutrale Zukunftsperspektive, aber auch hier gilt es, den Übergang zu gestalten. Für eine erfolgreiche Transformation müssen Klimaschutz und Energieversorgungssicherheit in einer umfassenden Strategie betrachtet werden. Neben dem Ausbau von erneuerbaren Energien wird darin auch die künftige, geringer werdende Nutzung von Erdgas und Erdöl eine zentrale Rolle spielen.

Die deutschen Erdgas- und Erdölproduzenten, die Betreiber von Untergrundspeichern und die in dieser Industrie tätigen Dienstleister können und werden ihren Beitrag dazu leisten – denn sie tragen nicht nur zu einer zuverlässigen und bezahlbaren Energieversorgung

bei; sie eröffnen auch Potenziale bei der Entwicklung der Wasserstoffindustrie und der Tiefengeothermie.

Ein Jahresbericht schaut aber auch zurück, dieses Mal auf 2021:

Erdgas und Erdöl bleiben relevant für die Versorgungssicherheit in Deutschland. Die Produktion konnte 2021 stabil auf dem Niveau des Vorjahres gehalten werden: 5,2 Milliarden Kubikmeter Erdgas und 1,8 Millionen Tonnen Erdöl. Auch unter den Corona-Bedingungen gelang es den Förderunternehmen und den Dienstleistern, die operative Aktivität jederzeit aufrecht zu erhalten – all das auf Basis höchster Ansprüche an technische Integrität und Umweltschutzanforderungen. Im Frühjahr 2022 wurde beklagt, dass in Erdgasspeichern nur noch acht Milliarden Kubikmeter Erdgas

vorrätig waren. Da stellt sich die Frage, wo wir ohne die Erdgasförderung in Deutschland gewesen wären. Zudem hat die verbrauchsnahe Produktion eine bessere CO₂-Bilanz als Importe aus anderen Kontinenten: Klimaschutz spricht für heimische Produktion. Die Potenziale der hiesigen Erdgas- und Erdölproduktion sollten so lange genutzt werden, wie in Deutschland Erdgas und Erdöl genutzt werden.

Die Erdgasreserven sind auch 2021 zurückgegangen. Das ist das Ergebnis von sich langsam erschöpfenden Lagerstätten. Es ist aber auch die Folge von geringerer Explorationstätigkeit. Zehn Jahre, in denen die Aktivitäten der Erdgas- und Erdölproduzenten gesellschaftlich und politisch in Frage gestellt worden sind, haben Spuren hinterlassen. Das erkennbare Umdenken der deutschen Politik kann diesen Trend umkehren.

Deutschland muss mehr Augenmerk auf seine Rohstoffe legen und deren Potenziale unter Berücksichtigung der geltenden Rahmenbedingungen auch ausschöpfen.

Der Jahresbericht des BVEG ist seit vielen Jahrzehnten Quelle von Informationen über die Leistungen dieser Industrie, die sich kontinuierlich an geänderte Rahmenbedingungen angepasst und verändert hat. Die Zahlen aus 2021 mögen in vielen Bereichen als Ausdruck einer rückläufigen Entwicklung gesehen werden. Aber es sind nicht allein diese Zahlen, auf die es ankommt. Die Förderindustrie, die Speicherbetreiber, ihre Dienstleister und auch die Unternehmen der Tiefengeothermie haben weiterhin große Potenziale. Diese sollten wir jetzt nutzen.

Heimisches Erdgas heizt mehr als zwei Millionen Häuser

5,2 Mrd. m³ Erdgas werden in Deutschland gefördert – damit lassen sich **2 148 079 Vier-Personen-Haushalte*** mit Heizung und Warmwasser** versorgen.



* im 150 m²-Haus;

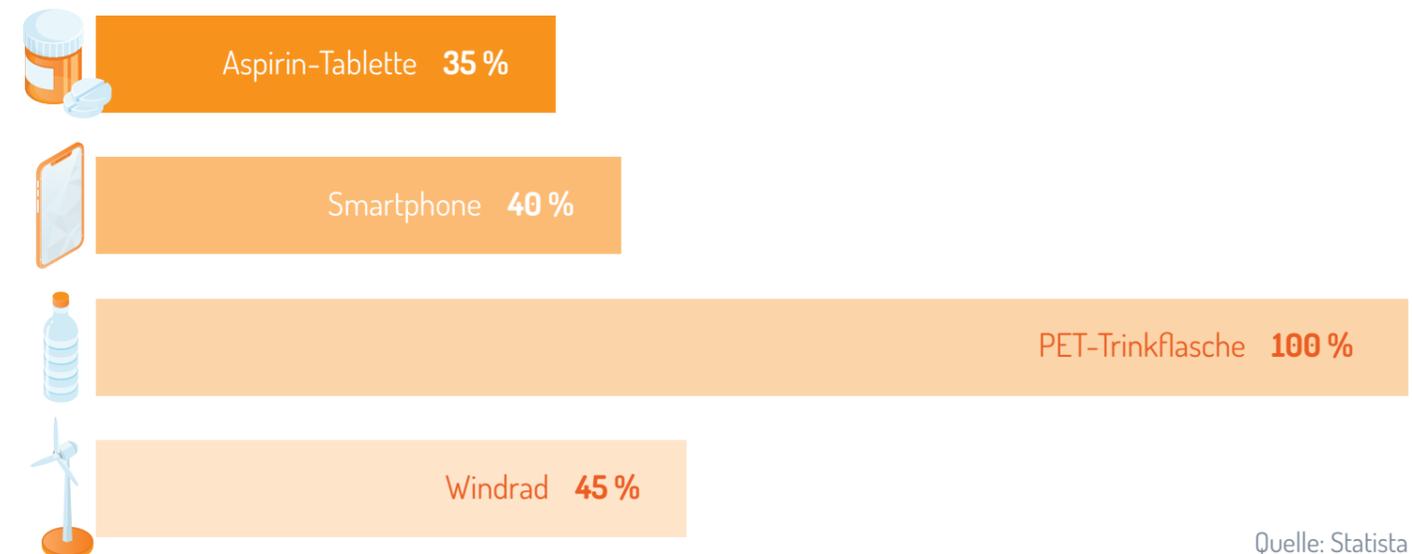
** Durchschnittsverbrauch 16 m³/m²

Quellen: BVEG, Statista

Erdöl: Rohstoff für die Zukunft

Erdöl heizt nicht nur Häuser oder treibt Fahrzeuge an, sondern ist auch als Roh- und Schmierstoff aus dem täglichen Leben nicht wegzudenken.

So viel Erdöl-Anteil steckt in:

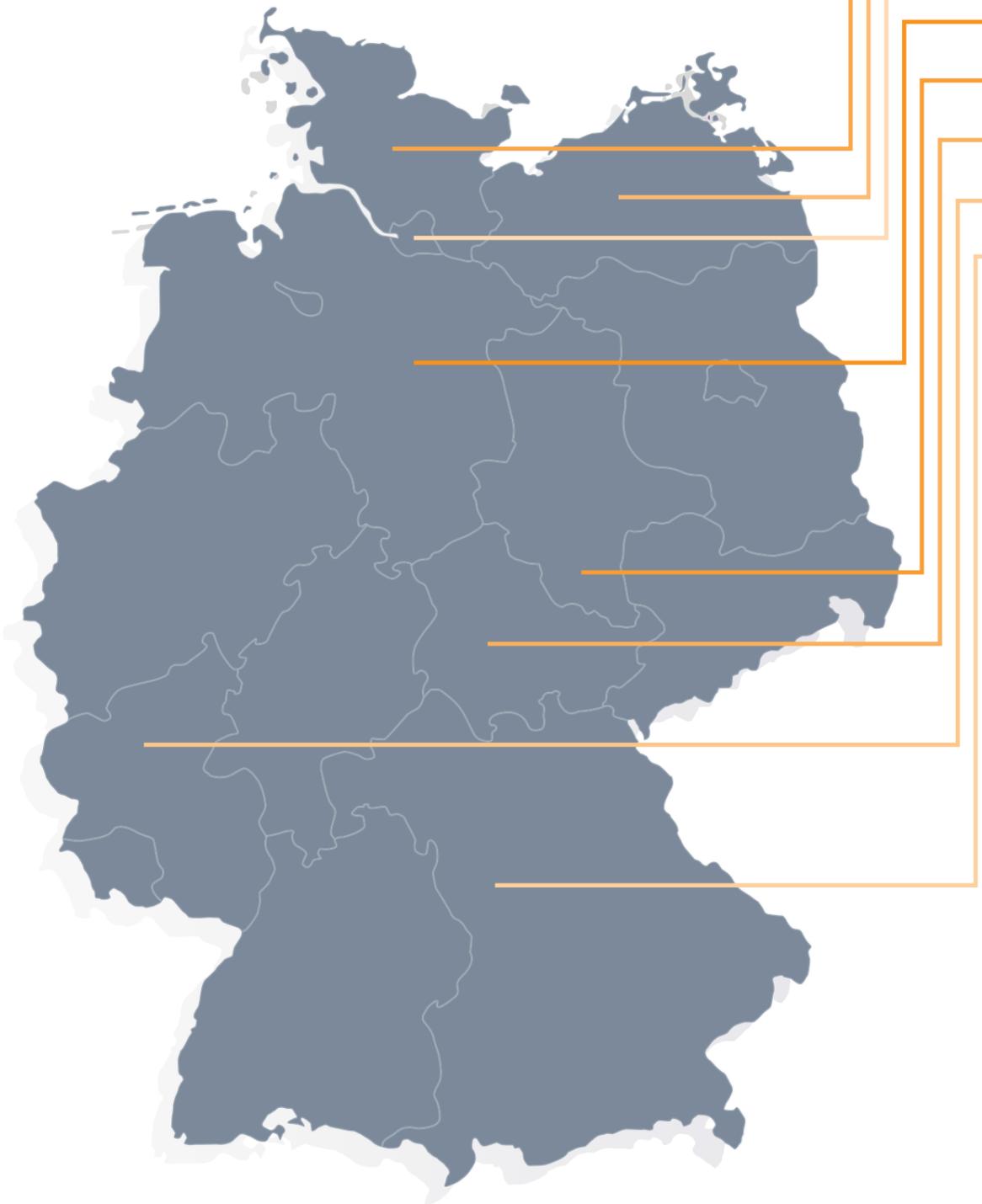


Quelle: Statista

Erdgasförderung



Erdgasförderung nach Bundesländern



Schleswig-Holstein	21 495 654 m ³	0,42 %
Mecklenburg-Vorpommern	2 475 195 m ³	0,05 %
Hamburg	147 435 m ³	-
Niedersachsen	5 010 562 333 m ³	97,09 %
Sachsen-Anhalt	108 140 019 m ³	2,10 %
Thüringen	14 183 634 m ³	0,27 %
Rheinland-Pfalz	1 982 216 m ³	0,04 %
Bayern	1 463 373 m ³	0,03 %
Gesamt	5 160 449 859 m³	



Erdgasförderung nach Gebieten

	2021		2020		2019	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
Oder/Neiße-Elbe	2 475 195	0,05	3 258 932	0,06	3 211 507	0,05
Nördlich der Elbe	21 643 089	0,42	32 207 806	0,62	57 124 334	0,94
Elbe-Weser	2 190 461 517	42,45	2 378 009 443	46,13	2 595 909 731	42,82
Weser-Ems	2 684 459 359	52,02	2 576 678 926	49,98	3 231 316 952	53,30
Westlich der Ems	243 781 475	4,72	152 446 871	2,96	159 215 462	2,63
Thüringer Becken	14 183 635	0,27	8 932 453	0,17	12 511 235	0,21
Oberrheintal	1 982 216	0,04	1 966 521	0,04	1 677 945	0,03
Alpenvorland	1 463 373	0,03	1 889 720	0,04	2 013 992	0,03
Gesamt	5 160 449 859	100	5 155 390 671	100	6 062 981 157	100

Erdgasförderung nach Feldern

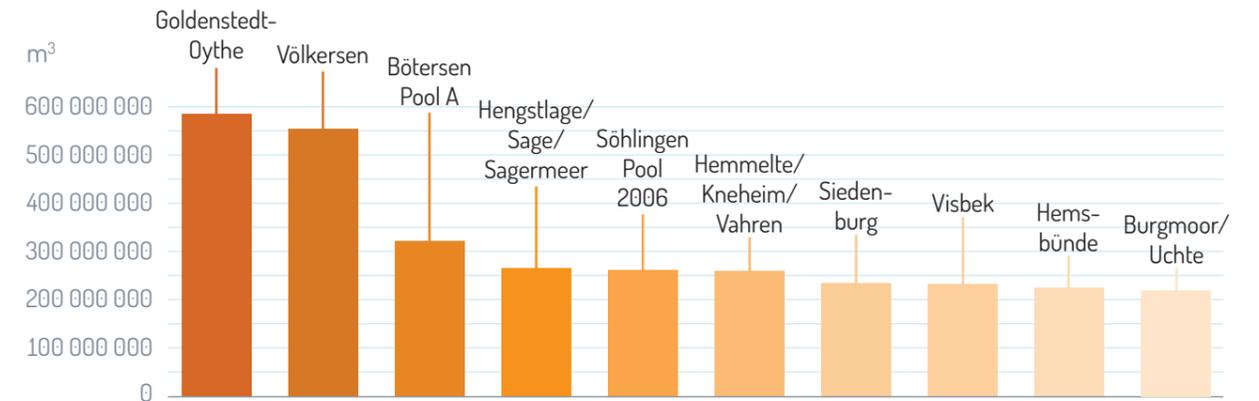
Werte in m ³	2021	2020	2019
Zwischen Oder/Neiße - Elbe			
Erdölgas	2 475 195	3 258 932	3 211 507
Nördlich der Elbe			
Deutsche Nordsee A6-A	-	10 309 440	35 692 658
Erdölgas	21 643 089	21 898 366	21 431 676
Gesamt	21 643 089	32 207 806	57 124 334
Zwischen Elbe und Weser			
Altmark-Sanne-Wenzel	108 140 019	110 680 020	115 586 799
Alfeld-Elze	-	2 282 899	22 280 147
Becklingen	8 690 124	8 065 792	8 422 985
Bleckmar	13 721 554	16 520 781	14 174 500
Böstlingen	-	-	4 065 915
Bötersen Pool A	321 899 655	340 837 570	367 932 562
Bötersen Pool B	87 052 231	112 407 162	119 324 068
Bötersen-Süd	1 015 351	988 460	1 111 399
Hamwiede	37 173 469	40 506 592	38 893 191
Hemsbünde	223 474 553	252 993 540	286 928 915
Husum/Schneeren	145 065 575	146 992 121	155 169 687
Idsingen-Walsrode	100 793 319	112 376 271	125 859 563
Imbrock	10 053 163	11 628 245	12 664 353
Preyersmühle-Süd	12 050 728	13 075 726	11 476 456
Schmarbeck/Munster	61 795 637	73 638 943	71 884 628
Söhlingen-Pool 2006	260 831 817	252 008 383	300 744 944
Soltau/Friedrichseck	2 016 545	18 989 901	16 940 112
Taaken	25 097 958	23 392 049	25 829 508
Thönse	59 647 631	51 568 239	64 604 447
Völkersen	553 445 585	619 911 890	650 785 901
Walsrode	12 315 175	15 577 206	9 323 276
Walsrode West	11 177 288	20 748 825	34 428 730
Wardböhmen	18 953 357	18 323 701	17 808 963
Weißenmoor	113 477 206	111 271 923	116 393 676
Erdölgas	2 573 579	3 223 206	3 275 003
Gesamt	2 190 461 517	2 378 009 443	2 595 909 734

Werte in m ³	2021	2020	2019
Zwischen Weser und Ems			
Festland			
Apeldorn	23 677 814	25 866 890	28 534 876
Bahrenborstel	87 356 828	77 803 673	95 958 118
Barenburg	32 259 773	29 497 161	41 349 069
Barrien	6 875 621	21 895 099	34 041 824
Brettorf/Brinkholz/Neerstedt	123 775 423	108 689 743	139 970 445
Buchhorst	54 195 907	51 264 443	51 496 975
Burgmoor/Uchte	219 214 966	202 288 645	265 925 270
Cappeln	53 237 939	46 594 543	52 188 267
Deblinghausen	63 329 402	66 736 025	93 456 540
Dötlingen	15 685 755	12 245 724	23 680 588
Düste	21 409	322 359	4 436 226
Goldenstedt-Oythe	585 511 276	541 121 856	661 394 668
Greetsiel	4 652 707	5 251 796	7 749 222
Hemmelte/Kneheim/Vahren	259 223 695	234 742 095	294 465 632
Hengstlage/Sage/Sagermeer	264 770 910	232 672 345	289 057 057
Hesterberg	80 987 443	61 397 936	76 911 117
Klosterseelte	21 498 224	21 708 858	42 148 915
Leer	17 462 237	12 941 181	15 613 260
Quaadmoor/Wöstendöllen	120 145 723	112 864 877	148 924 990
Rechterfeld	37 945 197	34 566 920	45 896 530
Rehden	-	25 085	-
Siedenburg	233 019 130	256 186 667	287 722 145
Staffhorst Trias	-	131 467	766 828
Staffhorst Zechstein	-	21 081 868	13 115 315
Staffhorst-NZ/Paepsen Z	-	37 021 881	52 748 385
Uphuser Meer	2 421 614	3 829 325	4 155 076
Uttum	27 404 806	28 045 214	29 131 211
Varnhorn	59 852 443	50 290 069	89 056 964
Visbek	231 992 414	223 738 114	272 455 125
Wietingsmoor	44 492 854	37 257 377	48 884 494
Erdölgas	13 447 851	18 599 689	20 081 820
Gesamt	2 684 459 359	2 576 678 926	3 231 316 952

Erdgasförderung nach Feldern (Fortsetzung)

Werte in m ³	2021	2020	2019
Westlich der Ems			
Adorf	123 867 437	25 822 017	10 104 074
Bentheim	-	200 025	1 675 281
Emlichheim	5 441 078	8 036 526	10 886 136
Fehndorf	1 537 969	5 656 830	7 668 795
Frenswegen	2 003 481	2 187 668	2 492 325
Itterbeck	37 719 033	42 458 147	43 253 441
Kalle	6 117 373	5 046 928	5 855 816
Ratzel Z1b/Z3	4 530 383	1 536 133	2 439 209
Ringe	29 007 300	26 804 412	32 094 677
Rütenbrock	4 939 661	5 088 721	7 266 103
Wielen sauer	7 920 642	10 051 621	11 737 373
Erdölgas	20 697 118	19 557 842	23 742 230
Gesamt	243 781 475	152 446 871	159 215 462
Thüringer Becken			
Fahner Höhe	207 707	274 724	259 493
Kirchheilingen SW	626 926	615 645	626 780
Langensalza	2 982 961	1 703 724	2 976 774
Mühlhausen	10 366 040	6 338 362	8 648 188
Gesamt	14 183 634	8 932 453	12 511 235
Oberrheintal			
Erdölgas	1 982 216	1 966 521	1 677 945
Gesamt	1 982 216	1 966 521	1 677 945
Alpenvorland			
Erdölgas	1 463 373	1 889 720	2 013 992
Gesamt	1 463 373	1 889 720	2 013 992
Insgesamt	5 160 449 859	5 155 390 671	6 062 981 157

Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2021



Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2021		2020		2019	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
SP Energy GmbH	-	-	2 282 899	0,04	22 280 147	0,37
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 128 427 140	41,24	2 104 019 478	40,81	2 546 274 887	42,00
DEA Deutsche Erdoel AG	777 563 362	15,07	876 202 815	17,00	932 504 215	15,38
Deutz Erdgas GmbH	20 876 668	0,40	18 048 885	0,35	22 611 557	0,37
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr - ITAG	570 041	0,01	1 157 676	0,02	1 875 849	0,03
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 287 337 771	24,95	1 268 291 683	24,60	1 518 944 289	25,05
Neptune Energy Deutschland GmbH	565 760 656	10,96	459 706 452	8,92	467 411 612	7,71
ONEO GmbH & Co. KG	875 448	0,02	-	-	-	-
Rhein Petroleum GmbH	11 011	-	15 821	-	17 186	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	158 900 429	3,08	128 449 012	2,49	157 980 559	2,61
Von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	687 562	0,01	8 013 032	0,16	10 067 237	0,17
Wintershall Dea Deutschland GmbH	218 605 653	4,24	288 384 622	5,59	382 381 073	6,31
Sonstige	834 118	0,02	818 296	0,02	632 545	0,01
Gesamt	5 160 449 859	100	5 155 390 671	100	6 062 981 157	100

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2021		2020		2019	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
SP Energy GmbH	-	-	2 282 899	0,04	22 280 147	0,37
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 614 836 313	50,67	2 498 377 999	48,46	3 032 896 334	50,02
DEA Deutsche Erdoel AG	1 012 042 039	19,61	1 161 668 313	22,53	1 235 411 431	20,38
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	940 569 803	18,23	936 332 506	18,16	1 141 037 801	18,82
Neptune Energy Deutschland GmbH	519 453 920	10,07	422 988 729	8,20	437 396 579	7,21
ONEO GmbH & Co. KG	1 658 639	0,03	-	-	-	-
Rhein Petroleum GmbH	3 334	-	7 228	-	5 848	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	50 257 507	0,97	18 912 914	0,37	22 103 040	0,36
Wintershall Dea Deutschland GmbH	21 628 303	0,42	114 820 083	2,23	171 849 977	2,83
Gesamt	5 160 449 859	100	5 155 390 671	100	6 062 981 157	100

Verbleib der Erdgasförderung

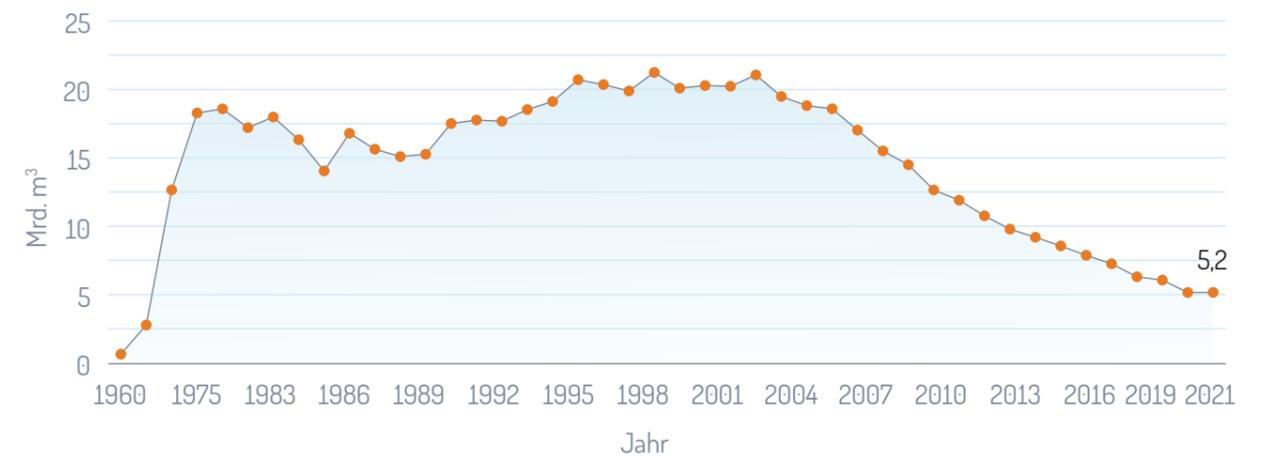
Verbleib der Erdgasförderung in m³ (Vn)

	2021	2020	2019
Produzierte Rohgasmenge	5 702 054 166	5 672 600 277	6 688 362 432
prozesstechnischer Eigenverbrauch	453 080 563	496 940 213	570 074 522
Verwertete Reingasförderung	5 248 973 603	5 175 660 064	6 118 287 910
Verwertete Förderung in kWh	50 600 242 776	50 171 043 554	59 619 737 244

Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m ³	31.12.2021			31.12.2020			31.12.2019		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	-	-	-	-	-	-	0,1	-	0,1
Nördlich der Elbe	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3
Elbe-Weser	4,3	6,2	10,6	10,4	8,5	18,9	11,8	10,0	21,8
Weser-Ems	6,6	10,1	16,7	8,1	9,0	17,1	10,7	9,7	20,4
Westlich der Ems	3,0	1,8	4,7	2,4	2,0	4,4	0,5	0,4	0,9
Alpenvorland	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	-	-
Gesamt	14,1	18,3	32,4	21,1	19,7	40,8	23,4	20,2	43,6

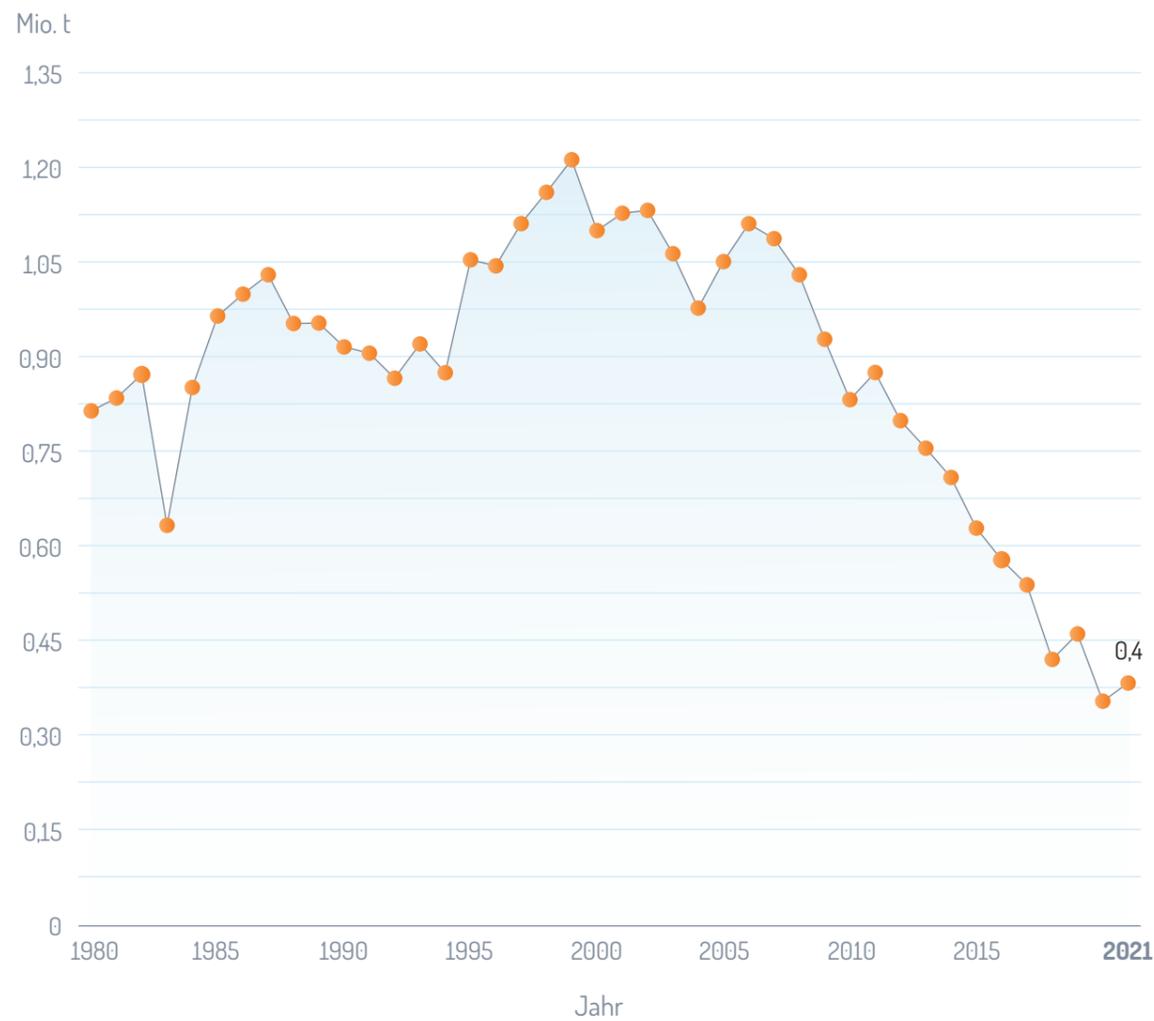
Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960*



* bis 1977 natürlicher Brennwert, ab 1978 9,7692 kWh/m³, ab 1991 einschließlich neuer Bundesländer

Schwefelgewinnung aus Erdgas

Schwefelproduktion aus Erdgas seit 1980



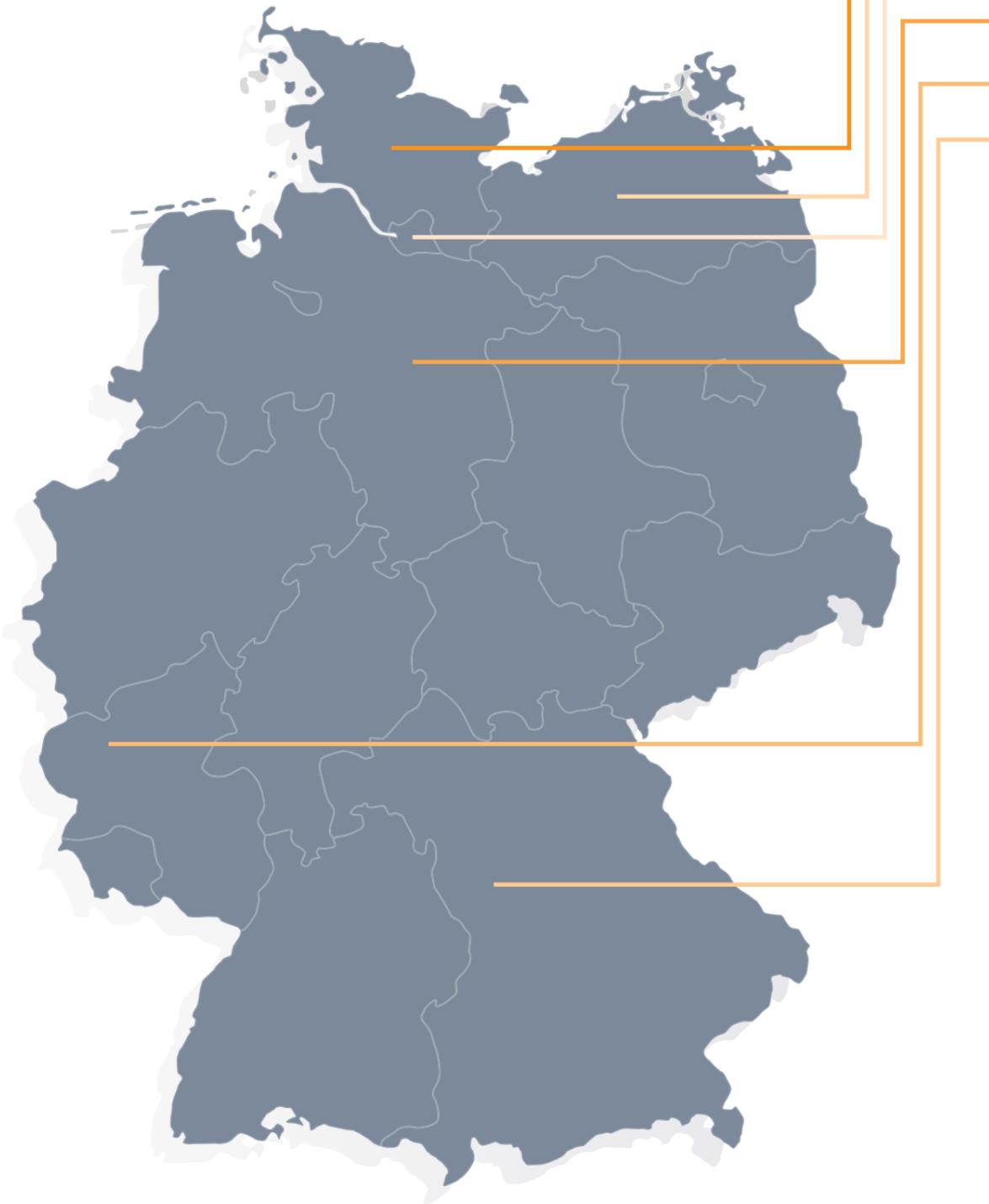
Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2021		2020		2019	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	234 547	61,39	214 195	60,63	280 408	60,96
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	135 047	35,35	122 691	34,73	157 887	34,32
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	6 228	1,63	6 362	1,80	8 850	1,92
v. Rautenkranz E&P GmbH	-	-	614	0,17	670	0,15
Wintershall Dea Deutschland GmbH	6 228	1,63	9 431	2,67	12 197	2,65
Gesamt	382 049	100	353 293	100	460 012	100

Erdölförderung



Erdölförderung nach Bundesländern



Schleswig-Holstein	1 055 858 t	58,21 %
Mecklenburg-Vorpommern	9 228 t	0,51 %
Hamburg	7 441 t	0,41 %
Niedersachsen	572 106 t	31,54 %
Rheinland-Pfalz	132 973 t	7,33 %
Bayern	36 396 t	2,01 %
Gesamt	1 814 002 t	



Erdölförderung nach Gebieten

	2021		2020		2019	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	9 228	0,51	10 833	0,57	8 656	0,45
Nördlich der Elbe	1 059 703	58,42	1 092 826	57,32	1 046 419	54,32
Elbe-Weser	77 478	4,27	83 182	4,36	92 521	4,80
Weser-Ems	124 173	6,85	130 512	6,84	151 183	7,85
Westlich der Ems	374 051	20,62	385 436	20,22	437 697	22,72
Oberrheintal	132 973	7,33	165 501	8,68	148 605	7,71
Alpenvorland	36 396	2,01	38 391	2,01	41 545	2,16
Gesamt	1 814 002	100	1 906 681	100	1 926 627	100

Erdölförderung nach Feldern

in t	2021	2020	2019
Zwischen Oder/Neiße - Elbe			
Kietz	-	1 910	3 898
Lütow	2 812	2 755	2 125
Mesekenhagen	6 416	6 168	2 633
Gesamt	9 228	10 833	8 656
Nördlich der Elbe			
Küstengewässer			
Dieksand	208 508	215 792	239 112
Mittelplate	843 360	865 954	792 390
Festland			
Reitbrook	122	1 246	2 385
Reitbrook-West	3 723	5 144	6 227
angefallenes Kondensat	3 990	4 690	6 305
Gesamt	1 059 704	1 092 826	1 046 419
Zwischen Elbe und Weser			
Bodenteich	-	-	1 748
Eddesse-Nord	942	1 223	1 333
Eldingen	4 155	4 908	4 833
Hankensbüttel Pool 96	-	-	1 414
Hankensbüttel Süd	8 769	8 605	11 262
Höver	1 387	1 136	1 091
Lüben	-	-	7 359
Nienhagen-Feld	4 243	4 130	4 589
Ölheim-Süd	5 805	6 503	5 854
Rühme	12 735	13 090	13 151
Sinstorf	4 203	5 688	5 864
Suderbruch	69	1 120	1 536
Vorhop	16 735	18 318	21 479
Vorhop-Knesebeck	14 334	14 469	6 463
angefallenes Kondensat	4 099	3 992	4 545
Gesamt	77 478	83 182	92 521
Zwischen Weser und Ems			
Aldorf	901	1 507	1 956
Barenburg Öl	18 684	17 209	21 833

in t	2021	2020	2019
Bockstedt	11 284	11 319	10 531
Börger-Werlte	-	959	1 029
Bramberge Öl	61 870	65 250	64 810
Düste-Valendis	2 938	2 683	3 361
Groß Lessen	5 632	7 446	9 447
Lastrup Ost	2 012	902	5 016
Lastrup West	8 395	9 191	10 416
Siedenburg	3 492	4 133	4 370
Voigtei	-	1 280	7 542
Wehrbleck	8 776	8 439	10 706
angefallenes Kondensat	190	192	166
Gesamt	124 173	130 512	151 183
Westlich der Ems			
Annaveen	4 885	4 855	4 402
Emlichheim Öl	107 351	103 474	133 536
Georgsdorf	60 519	62 901	75 633
Meppen-Schwefingen	13 178	14 279	16 147
Ringe Öl	28 417	29 911	26 982
Rühlermoor-Malm	8 494	12 233	2 376
Rühlermoor-Valendis	104 249	106 377	129 140
Rühlertwist	16 887	17 255	17 071
Scheerhorn/Adorf Öl	29 414	33 424	31 553
angefallenes Kondensat	656	728	858
Gesamt	374 051	385 436	437 697
Oberrheintal			
Eich	83	299	3 455
Landau	14 049	12 569	10 904
Römerberg	118 625	152 321	134 006
Schwarzbach	217	312	241
Gesamt	132 973	165 501	148 605
Alpenvorland			
Aitingen Öl	28 459	30 526	32 657
Hebertshausen	1 921	1 440	2 096
Lauben	1 769	1 976	2 605
Schwabmünchen	4 247	4 449	4 187
angefallenes Kondensat	-	-	-
Gesamt	36 396	38 391	41 545
Insgesamt	1 814 002	1 906 681	1 926 627

Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2021		2020		2019	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	157 665	8,69	165 686	8,69	196 323	10,19
DEA Deutsche Erdoel AG	784 114	43,23	553 138	29,01	533 981	27,72
Deutz Erdgas GmbH	1 031	0,06	987	0,05	933	0,05
Neptune Energy Deutschland GmbH	296 175	16,33	302 564	15,87	292 044	15,16
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	-	-	3 523	0,18	4 645	0,24
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	34 262	1,89	34 719	1,82	48 221	2,50
ONEO GmbH & Co. KG	28 324	1,56	-	-	-	-
Rhein Petroleum GmbH	1 101	0,06	1 300	0,07	1 544	0,08
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	51 530	2,84	48 327	2,53	47 013	2,44
Wintershall Dea Deutschland GmbH	398 707	21,98	718 732	37,70	732 910	38,04
Sonstige	61 093	3,36	77 704	4,08	69 013	3,58
Gesamt	1 814 002	100	1 906 681	100	1 926 627	100

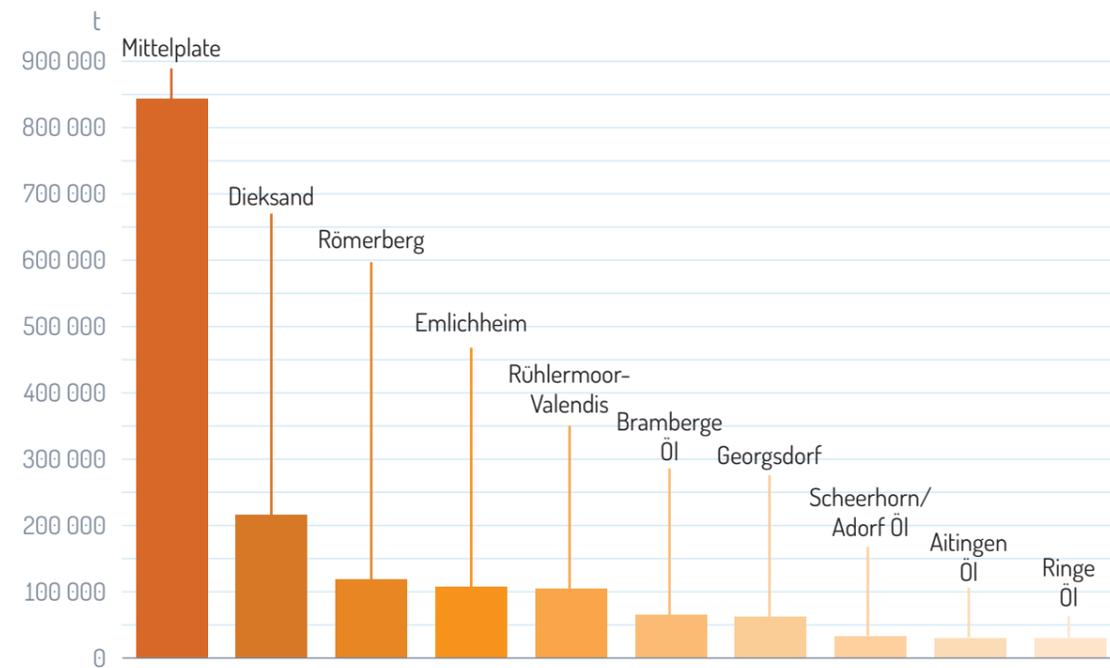
Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2021		2020		2019	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	249 094	13,73	259 524	13,61	309 909	16,09
DEA Deutsche Erdoel AG	1 059 585	58,41	1 096 160	57,49	1 048 877	54,44
Neptune Energy Deutschland GmbH	273 123	15,06	322 676	16,92	299 323	15,54
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	14 168	0,78	15 761	0,83	27 660	1,44
ONEO GmbH & Co. KG	46 364	2,56	-	-	-	-
Rhein Petroleum GmbH	217	0,01	312	0,02	241	0,01
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	45 121	2,49	41 654	2,18	36 225	1,88
Wintershall Dea Deutschland GmbH	126 330	6,96	170 592	8,95	204 392	10,61
Gesamt	1 814 002	100	1 906 681	100	1 926 627	100

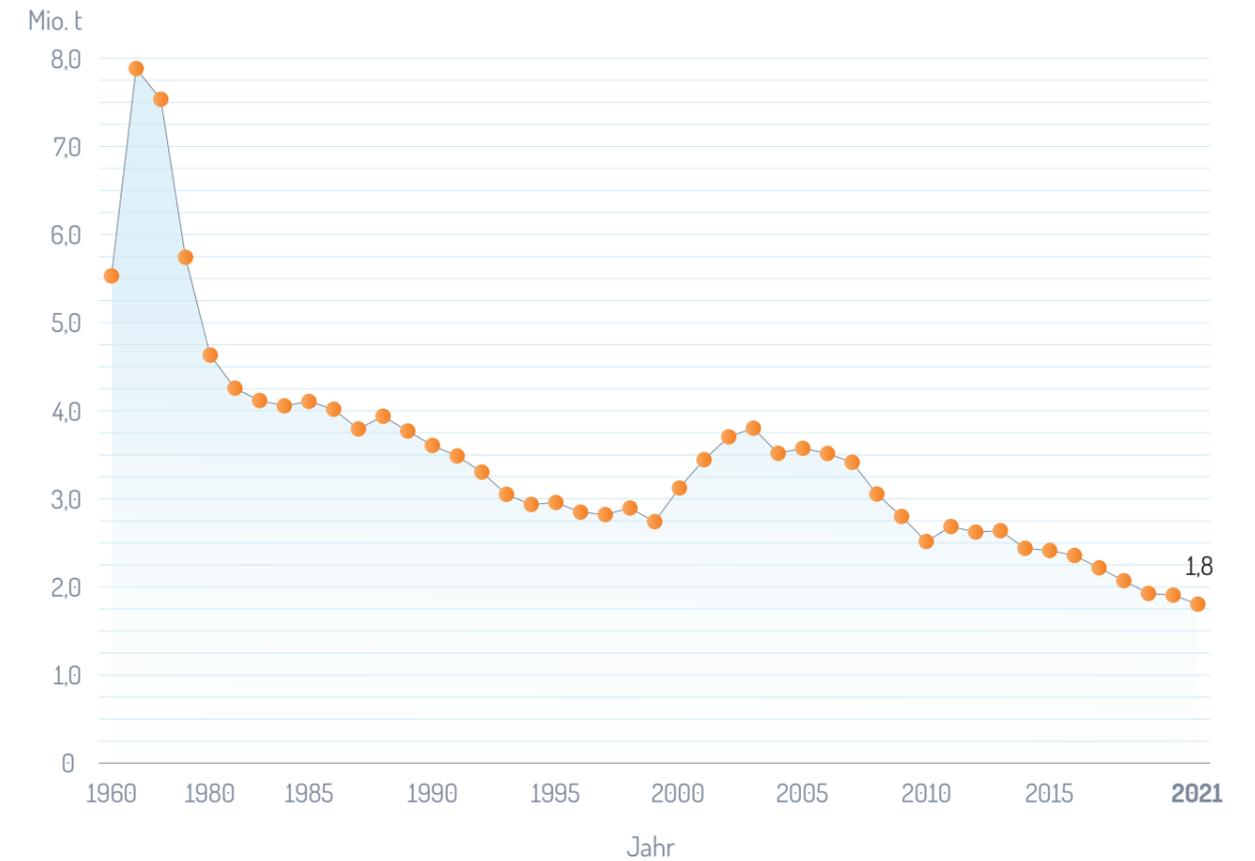
Verbleib der Erdölförderung 2021

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	600 454
Erdölwerk Holstein, Heide	564 634
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	3 993
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	60 064
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	495 982
Sonstige	10 068
Gesamt	1 735 195
Bestandsveränderungen	- 6 575
Insgesamt	1 728 620

Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2021



Entwicklung der Erdölförderung seit 1960



Schätzung der Erdölreserven

in Mio. t	31.12.2021			31.12.2020			31.12.2019		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,2
Nördlich der Elbe	10,2	2,8	12,9	11,1	5,0	16,1	10,0	7,8	17,8
Elbe-Weser	1,7	1,1	2,8	0,8	0,6	1,4	1,0	0,7	1,7
Weser-Ems	2,7	0,9	3,7	0,9	0,7	1,6	1,6	0,8	2,4
Westlich der Ems	1,8	1,6	3,4	3,0	1,4	4,4	1,7	1,2	2,9
Oberrheintal	0,1	0,2	0,3	2,2	1,7	3,9	1,4	1,4	2,8
Alpenvorland	0,2	-	0,2	0,2	0,1	0,3	0,2	-	0,2
Gesamt	16,7	6,6	23,3	18,2	9,5	27,7	16,0	12,0	28,0

Förderabgaben/ -zinsen



Förderabgabebesätze der Bundesländer

in %	2021	2020	2019
Niedersachsen			
Erdgas	5	-	29
ermäßigter Satz	2,5	-	14,5
Tight Gas (für 5 Jahre)	1,25	-	7,25
mature Felder	3	-	17,4
Erdöl			
nur große Felder	5	-	18
ermäßigter Satz	2,5	-	9
Schwefel	-	-	-
Schleswig-Holstein			
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*
Bayern			
Erdgas	-	-	-
Erdöl	-	-	-
Aitingen	5	5	5
Rheinland-Pfalz			
Erdgas	10	10	10
Erdöl	12	12	12
Römerberg	15	15	15
Rülzheim	7	7	7
Hamburg			
Erdöl	7	7	7
Baden-Württemberg			
Erdgas	37	37	37
Erdöl	19	19	19

* ölpreisabhängig

Förderabgaben-/Förderzinsaufwand

in €	2021*	2020	2019
Insgesamt			
Bayern	620 456	803 743	673 042
Hamburg	53 000	48 500	136 500
Niedersachsen	41 556 618	9 529 323	134 012 953
Rheinland-Pfalz	2 952 225	1 696 743	3 088 288
Schleswig-Holstein	68 545 922	40 199 918	63 453 641
Gesamt	113 728 221	52 278 227	201 364 424
Erdgas			
Niedersachsen	36 397 440	8 225 325	115 864 507
Schleswig-Holstein	528 111	214 382	1 015 313
Gesamt	36 925 551	8 439 707	116 879 820
Schwefel			
Niedersachsen	1 865 582	921 368	1 628 430
Erdöl			
Bayern	620 456	803 743	673 042
Hamburg	53 000	48 500	136 500
Niedersachsen	3 293 596	382 630	16 520 016
Rheinland-Pfalz	2 952 225	1 696 743	3 088 288
Schleswig-Holstein	68 017 811	39 985 536	62 438 328
Gesamt	74 937 088	42 917 152	82 856 174

* vorläufig

Umweltdaten



Emissionen aus der Erdgasförderung

	2021	2020	2019	2010	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	174 109	168 848	221 990	435 093	261 465
Methan	103	265	275	1 624	6.963
Schwefeldioxid	398	1 048	1 052	1 650	2 725
Stickoxid	107	107	153	299	439
spezifisch in t / t Erdgas					
Kohlendioxid	0,04217	0,04096	0,04594	0,04300	0,01630
Methan	0,00003	0,00006	0,00006	0,00016	0,00043
Schwefeldioxid	0,00010	0,00025	0,00022	0,00016	0,00017
Stickoxid	0,00003	0,00003	0,00003	0,02960	0,02730

Emissionen aus der Erdölförderung

	2021	2020	2019	2010	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	194 358	194 036	238 286	302 896	285 304
Methan	202	85	32	274	756
Schwefeldioxid	345	399	444	490	504
Stickoxid	170	137	187	238	282
spezifisch in t / t Erdöl					
Kohlendioxid	0,10714	0,10178	0,12370	0,12040	0,09140
Methan	0,00011	0,00004	0,00002	0,00011	0,00024
Schwefeldioxid	0,00019	0,00021	0,00023	0,00019	0,00016
Stickoxid	0,00009	0,00007	0,00010	0,00009	0,00009

Emissionen aus der Schwefelgewinnung bei der Erdgasförderung

	2021	2020	2019	2010	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	701 706	670 139	891 021	1 461 336	1 718 374
Methan	129	98	116	489	247
Schwefeldioxid	667	1 324	1 721	7 144	7 496
Stickoxid	94	106	82	254	314
spezifisch in t / t Sauer gas					
Kohlendioxid	0,35180	0,35575	0,34585	0,2947	0,23960
Methan	0,00006	0,00005	0,00005	0,00010	0,00003
Schwefeldioxid	0,00033	0,00070	0,00067	0,00144	0,00105
Stickoxid	0,00005	0,00006	0,00003	0,05130	0,04380

Fackelmengen

	routinemäßig			sicherheitsrelevant			nicht-routinemäßig		
	2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019
absolut in 1 000 m ³									
Erdgasproduktion	630	595	796	9 430	12 411	11 928	1 092	1 096	2 461
Erdölproduktion	2 703	7 334	6 605	3 482	417	556	1 730	813	708
spezifisch									
Erdgasproduktion (m ³ /1 000m ³)	0,12	0,12	0,13	1,83	2,41	1,99	0,21	0,21	0,48
Erdölproduktion (m ³ /t)	1,49	3,85	3,43	1,92	0,22	0,29	0,95	0,37	0,42

Luftmessdaten

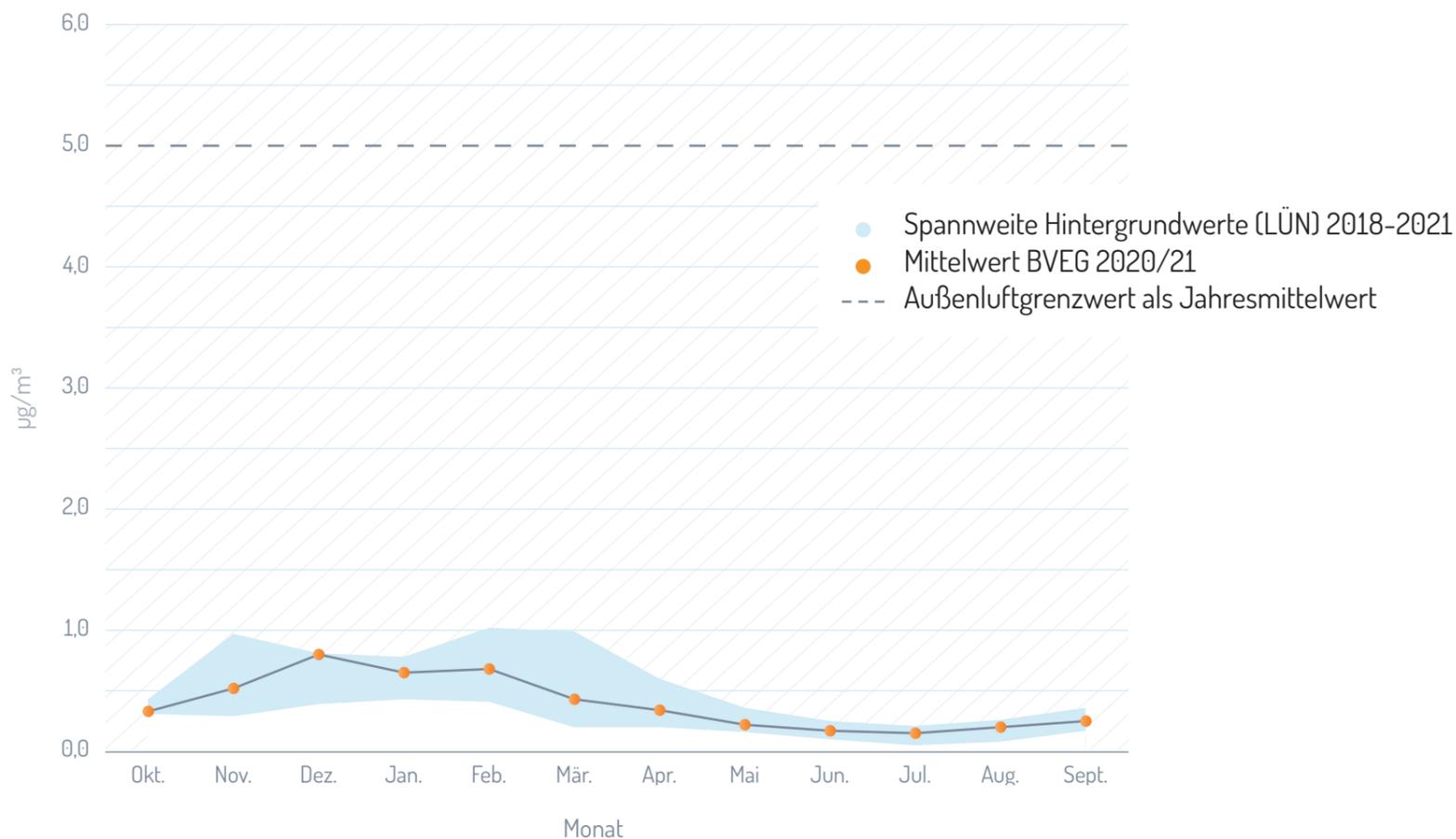
Zwölf Monate lang hat die Erdgasindustrie von Ende September 2020 bis Anfang Oktober 2021 an 70 Messpunkten in unmittelbarer Nähe von Erdgasförderstellen in Niedersachsen die Außenluft von einem unabhängigen Prüfinstitut messen lassen. Ziel war es, mögliche Immissionen aromatischer Kohlenwasserstoffe wie Benzol zu erfassen. Durch eine faktenbasierte Bewertung von Immissionen bei den Nachbarn der Erdgas-Förderbetriebe kommt die Branche damit gleichzeitig ihrem

Anspruch an gute Nachbarschaft und eine verantwortungsvolle Förderung in Deutschland nach. An den 70 Messpunkten wurden im Mittel über den zwölfmonatigen Messzeitraum Benzolkonzentrationen zwischen $0,3 \mu\text{g}/\text{m}^3$ (Minimum) und $0,6 \mu\text{g}/\text{m}^3$ (Maximum) gemessen. Der Mittelwert über alle Messpunkte lag für Benzol bei $0,4 \mu\text{g}/\text{m}^3$. Der gesetzliche Grenzwert von $5 \mu\text{g}/\text{m}^3$ ist demgegenüber rund zehn Mal höher als die gemessenen Durchschnittswerte. Zum Vergleich: An

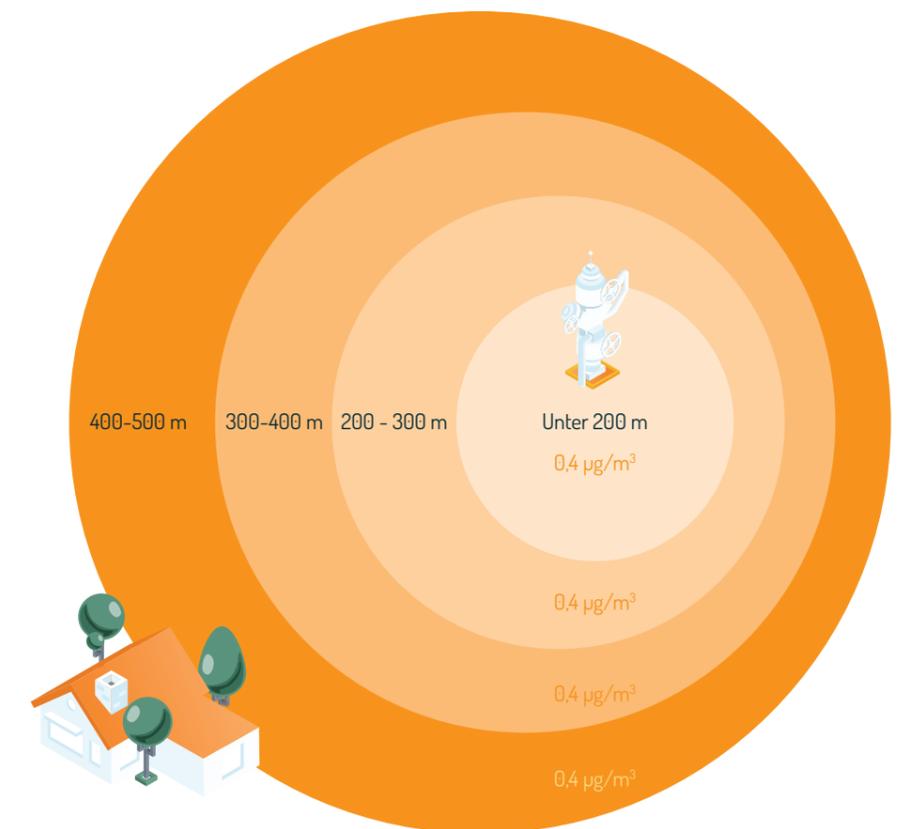
verkehrsnahe Messstationen in Niedersachsen liegen die Benzolkonzentrationen im Jahresmittel der Jahre 2016 bis 2020 bei $0,9 \mu\text{g}/\text{m}^3$ und damit mehr als doppelt so hoch wie der Mittelwert der 70 Messpunkte in der Nähe von Gasförderanlagen. Zu einem ähnlichen Ergebnis kommen die Messungen für Toluol, Ethylbenzol und Xylole. Im Verhältnis zu den jeweiligen Orientierungswerten lagen die Konzentrationen an den 70 Messpunkten hier noch niedriger.

Das Ergebnis der Langzeitmessung zeigt, dass die Erdgasförderung keinen Einfluss auf die Umgebungsluft hat.

Durchschnittliche Monatswerte der Außenluftmessung 2020/21 auf typischem Hintergrundniveau



Benzol-Messwerte in Bezug zum Abstand zu Erdgasförderanlagen



Bohrtätigkeit und Geophysik



Bohrleistung nach Unternehmen

in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
	2021	2020	2021	2020
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	251,54	138,60	-	-
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	-	224,65	-	-
NEPTUNE Energy Deutschland GmbH	7 239,53	1 302,29	7 491,07	887,00
VERMILION ENERGY GERMANY GmbH & Co. KG	1 249,00	725,00	1 249,00	725,00
Von Rautenkranz Expl. u. Prod.GmbH & Co. KG	-	34,65	-	-
Wintershall Dea Deutschland GmbH	-	3 794,41	-	4 607,60
Gesamt	8 740,07	6 219,60	8 740,07	6 219,60

Bohrleistung nach Gebieten

in m	2021	2020	2019
Nördlich der Elbe	-	15	8 327
Elbe-Weser	1 249	725	2 411
Weser-Ems	7 491	5 480	26 303
Oberrheintal	-	-	1 020
Alpenvorland	-	-	5 055
Gesamt	8 740	6 220	43 116

Bohrleistung nach Klassifizierung

Aufschlussbohrungen A3	-	-	3 435
Teilfeldsuchbohrungen A4	-	887	13 620
Wiedererschließungsbohrung A5	-	-	6 105
Erweiterungsbohrung B1	6 988	-	744
Produktionsbohrungen B2	503	3 263	18 168
Hilfsbohrungen B3	1 249	2 070	1 344
Gesamt	8 740	6 220	43 416

Bohrerfolgsbilanz 2021

Art der Bohrungen nach Gebiet	fündig		fehl		davon in Vorjahren aktiv Anzahl	Leistung m
	Anzahl	Erfolgsquote %	Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl		
A3						
Aufschlussbohrungen						
Gesamt	0	0	0	0	0	0
A4						
Teilfeldsuchbohrungen						
Weser-Ems	-	-	1	-	1	-
Gesamt	0	0	1	0	1	0
A5						
Wiedererschließungsbohrungen						
Alpenvorland	-	-	1	-	1	-
Gesamt	0	0	1	0	1	0
B1						
Erweiterungsbohrung						
Weser-Ems	1	-	1	-	-	6 988
Gesamt	1	50	1	0	0	6 988
B2						
Produktionsbohrungen						
Elbe-Weser	-	-	1	-	1	-
Weser-Ems	1	-	2	-	-	503
Gesamt	1	25	3	0	1	503
B3						
Hilfsbohrung						
Elbe-Weser	-	-	-	2	1	1 249
Weser-Ems	-	-	-	2	2	-
Gesamt	0	0	0	4	3	1 249
Insgesamt	2	25	6	4	6	8 740

Produktionsbohrungen in aktiven Feldern

Gebiet / Bohrung	in Betrieb	außer Betrieb	verfüllt
Erdölfelder	682	815	1 922
Erdgasfelder	387	179	508
Gesamt	1 069	994	2 430

Erdgasspeicher

Erdgasspeicher

Porenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen in Deutschland	Speichertyp	Arbeitsgasvolumen Mio. m ³ (Vn)
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	156
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	10
sonstige Porenspeicher in Deutschland		4301
Summe		8 549

Kavernenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen in Deutschland	Anzahl Kavernen	Arbeitsgasvolumen Mio. m ³ (Vn)
Etzel / ESE - Uniper	19	1 876
Epe-Uniper	39	1 811
Nüttermoor	21	1 302
Etzel/EKB	9	895
Bernburg	30	875
Bad Lauchstädt	17	613
Staßfurt	9	599
Katharina	8	399
Epe-RWE H-Gas	10	391
Jemgum-EWE	8	338
Peckensen	5	337
Huntorf	7	308
Epe-NUON	7	300
Epe-RWE NL	6	281
Kraak	4	257
Epe-Trianel	4	189
Xanten	8	172
Epe-RWE L-Gas	4	170
Bremen-Lesum-Storengy	2	142
Reckrod	3	110
Harsefeld	2	108
Kiel-Rönne	2	99
Rüdersdorf	1	92
Bremen-Lesum-Wesernetz	1	21
sonstige Kavernen- speicher in Deutschland	49	3 136
Summe	273	14 803

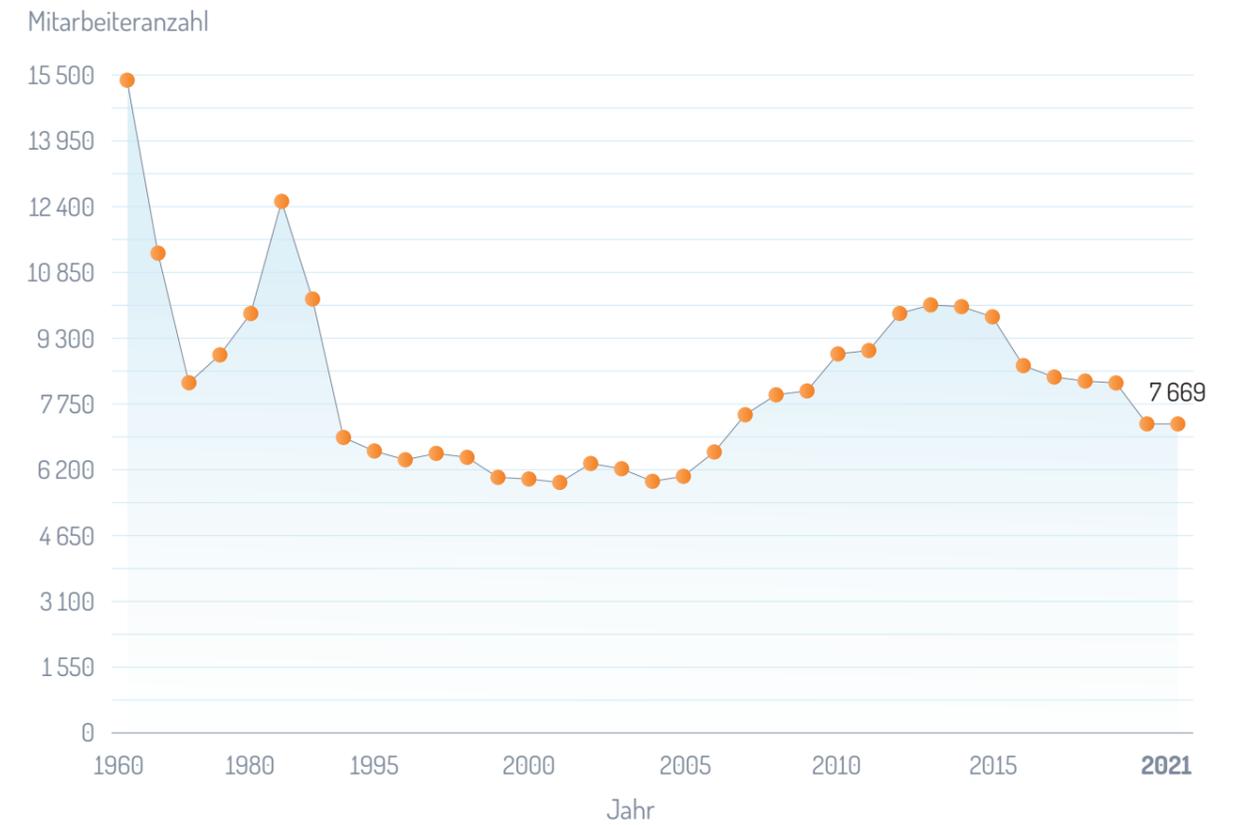
Mitglieder



Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter

Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	2005	6 047
1965	11 303	2006	6 620
1970	8 251	2007	7 497
1975	8 907	2008	7 967
1980	9 881	2009	8 058
1985	12 523	2010	8 930
1990	10 223	2011	9 010
1995	6 643	2012	9 883
1996	6 437	2013	10 085
1997	6 587	2014	10 044
1998	6 494	2015	9 804
1999	6 022	2016	8 655
2000	5 984	2017	8 385
2001	5 902	2018	8 291
2002	6 349	2019	8 246
2003	6 226	2020	7 671
2004	5 929	2021	7 669



Mitglieder

5P Energy
info@5p-energy.com

A

Atkins Energy Germany
www.atkinsglobal.com

Astora GmbH
www.astora.de

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

**BES Berliner Erdgasspeicher
GmbH & Co. KG**
www.berliner-erdgasspeicher.de

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 Deutschland Anlagen-
gesellschaft mbH**
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-Kavernenbetriebs-
gesellschaft mbH & Co. KG**
www.ekb-storage.de

EWE GASSPEICHER GmbH
www.ewe-gasspeicher.de

**ExxonMobil Production
Deutschland GmbH**
www.erdgas-aus-deutschland.de

G

**Gasunie Deutschland Transport
Services GmbH**
www.gasunie.de

**GEO-data Gesellschaft für Log-
ging-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

Herrenknecht Vertical GmbH
www.herrenknecht-vertical.de

I

ITT Bornemann GmbH
www.bornemann.com

K

**Kavernengesellschaft
Staßfurt mbH**
www.kgs-stassfurt.com

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

KCA Deutag Drilling GmbH
www.kcadeutag.com

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

M

MB Well Services GmbH
www.mbwellservices.com

MET Germany Holding GmbH
de.met.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

NDEWG GmbH
www.ndewg.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

ONE-Dyas B.V.
www.onedyas.com

ONEO GmbH & Co. KG
www.oneo.eu

ONEO Niedersachsen GmbH
www.oneo.eu

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

OTTO Fuchs Drilling Solution GmbH
www.otto-fuchs-ds.com

P

PSE Engineering GmbH
www.pse-eng.de

Q

QUASI-Richter Ingenieurbüro
www.quasi-richter.de

R

Raffinerie Heide GmbH
www.heiderefinery.com

Rhein Petroleum GmbH
www.rheinpetroleum.de

RAG Austria AG
www.rag-austria.at

RWE Gas Storage West GmbH
www.rwe-gasstorage-west.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 Kavernenver-
messung GmbH**
www.socon.com

Solvay Chemicals GmbH
www.solvay.de

Stadtwerke Kiel AG
www.stadtwerke-kiel.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

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

USG-Blexen GmbH
www.usg-blexen.de

V

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

VNG Gasspeicher GmbH
www.vng-gasspeicher.de

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

VTG Deutschland AG
www.vtg.de

VTU Engineering Deutschland GmbH
www.vtu.com

W

WeselGas GbR
www.weselgas.de

wesernetz Bremen GmbH
www.wesernetz.de

**Wintershall Dea
Deutschland GmbH**
www.wintershalldea.de

Glossar

ARBEITSGAS

Gasvolumen, das einem Untergrundgasspeicher zugeführt oder entnommen werden kann. Es unterscheidet sich vom Kissengasvolumen, das als Basisfüllung und Druckpuffer grundsätzlich in jedem Untergrundgasspeicher verbleiben muss.

AUFSCHLUSSBOHRUNG

Diese Bohrung hat das Ziel, ein neues Erdöl- oder Erdgasfeld aufzufinden.

BETRIEBLICHE FÖRDERLEISTUNG

In der Produktionsstatistik werden die Produktionsmengen der Unternehmen nach „betrieblicher Förderleistung“ und „konsortialer Beteiligung“ unterschieden. Die Produktionsmenge nach betrieblicher Förderleistung erfasst die Produktion eines Unternehmens als technischer Betriebsführer des Feldes. Die Produktion nach konsortialer Beteiligung erfasst den Anteil an der Produktion eines Feldes, den ein Unternehmen aufgrund seiner finanziellen Beteiligung an dem Feld erhält.

FACKELARBEITEN

Verbrennung von überschüssigem Gas, welches bei der Erdölgewinnung bzw. der Druckentlastung von Anlagenteilen anfällt und dessen Rückverdichtung bzw. weitere Verwendung nicht möglich ist.

FÜNDIGE NEUAUFSCHLÜSSE

Das erfolgreiche Erschließen neuer Erdgas- oder Erdölvorkommen im Gegensatz zu Feldesentwicklungsbohrungen zur Produktionsoptimierung von bestehenden Feldern.

HILFSBOHRUNGEN

Bohrung mit Sonderfunktionen, z.B. für die Druckerhaltung in Erdölfeldern durch die Einleitung von Lagerstättenwässern.

KAVERNENSPEICHER

Durch Solung große, künstlich geschaffene Hohlräume in Salzformationen zur sicheren, behälterlosen unterirdischen Speicherung von z.B. flüssigen oder gasförmigen Kohlenwasserstoffen.

KONSORTIALE BETEILIGUNG

Aufteilung von Anteilen in einem durch mehrere Unternehmen gebildeten Konsortium. (siehe betriebliche Förderleistung)

NATÜRLICHER BRENNWERT

Der Brennwert ist ein Maß für die spezifisch in einem Stoff enthaltene chemisch gebundene Energie. Je nach Zusammensetzung des Erdgases schwankt der Brennwert.

NORMALVOLUMEN

Maßeinheit zum Vergleich von Gasvolumina. Die Gasmengen werden dabei jeweils auf den gleichen Normzustand umgerechnet, der bei einer Temperatur von 0° Celsius und einem Luftdruck von 1013,25 Millibar definiert ist.

PORENSPEICHER

Unterirdische Gasspeicher, die in einem porösen Speichergestein (z.B. Sandstein) angelegt sind. Dabei kann es sich um ehemalige Öl- oder Gaslagerstätten oder um Aquifere handeln.

PRODUKTIONSBOHRUNG

Die Produktionsbohrung dient der flächenhaften Erschließung bekannter erdöl-/erdgasführender Horizonte einer Lagerstätte und der Aufnahme der Förderung.

RESERVEN

Als Reserven wird der Teil des Gesamtpotenzials an Kohlenwasserstoffen bezeichnet, der mit großer Genauigkeit erfasst wurde und mit den derzeitigen technischen Möglichkeiten wirtschaftlich gewonnen werden kann. Als sichere Reserven wird die Menge an Kohlenwasserstoffen in bekannten Lagerstätten bezeichnet, die aufgrund lagerstättentechnischer und geologischer Erkenntnisse unter den gegebenen wirtschaftlichen und technischen Bedingungen mit hoher Sicherheit (Wahrscheinlichkeitsgrad mindestens 90 Prozent) gewinnbar sind. Als wahrscheinliche Reserven wird die Menge der Kohlenwasserstoffe in bekannten Lagerstätten bezeichnet, die – abzüglich der sicheren Reserven – aufgrund lagerstättentechnischer und geologischer Erkenntnisse unter den gegebenen wirtschaftlichen und technischen Bedingungen mit einem angemessenen Wahrscheinlichkeitsgrad (mindestens 50 Prozent) gewinnbar sind.

ROHGAS

Das Naturprodukt aus Erdgaslagerstätten. Vor einer Verwendung muss es gereinigt, getrocknet und ggf. konditioniert werden.

TEILFELDSUCHBOHRUNG

Mit einer Teilfeldsuchbohrung wird entweder ein von einer produzierenden Lagerstätte abgetrenntes Teilfeld in demselben produktiven Horizont oder ein neuer erdöl- oder erdgasführender Horizont unterhalb oder oberhalb einer erschlossenen Lagerstätte gesucht.

WIEDERERSCHLIESSUNGSBOHRUNG

Die Bohrung dient der Untersuchung einer bereits aufgelassenen, also stillgelegten Lagerstätte, um diese evtl. mit neuen Fördermethoden wieder zu erschließen.



**Bundesverband Erdgas,
Erdöl und Geoenergie e.V.**

**Hannover
Hauptgeschäftsstelle**
Tel.: +49 511 121 72-0
Schiffgraben 47
30175 Hannover

**Berlin
Hauptstadtrepräsentanz**
Tel.: +49 30 5050 889-0
Friedrichstraße 95
10117 Berlin

**info@bveg.de
www.bveg.de**

Fotonachweise:

S. 1: Wintershall Dea Deutschland GmbH/Christian Burkert
S. 5: ExxonMobil Production Deutschland GmbH
S. 11: Wintershall Dea Deutschland GmbH/Flying Focus
S. 16: RAG Austria AG
S. 18: KCA Deutag Drilling GmbH
S. 21: Neptune Energy Deutschland GmbH
S. 23: Astora GmbH
S. 25: ExxonMobil Production Deutschland GmbH

Gestaltung:
Statista.design