



Jahresbericht 2022

Daten und Fakten



Daten und Fakten

Jahresbericht 2022

03	Statement zum Jahresbericht von Dr. Ludwig Möhring	21	Förderabgaben und Förderzinsen
04	Erdgasförderung	23	Erdgasspeicher
09	Erdölförderung	25	Akzeptanz
14	Schwefelgewinnung aus Erdgas	28	Geothermie
16	Umwelt und Sicherheit	30	Mitglieder
19	Bohrtätigkeit	33	Glossar

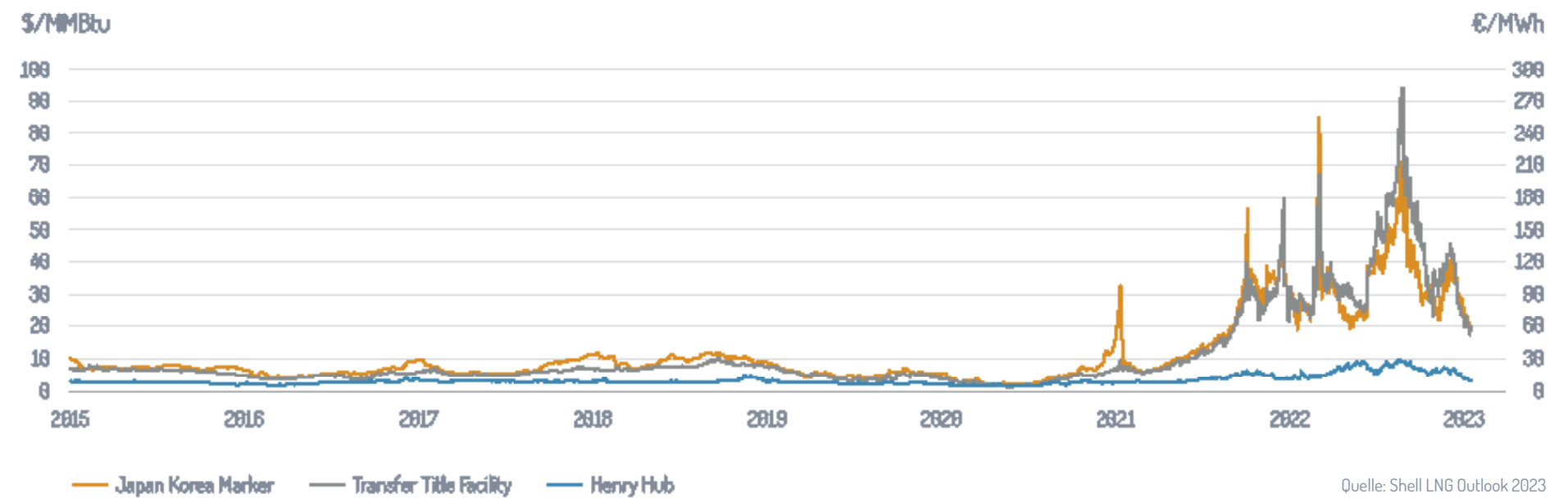
Bundesverband Erdgas,
Erdöl und Geoenergie e.V.

Stand: April 2023



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

Globaler Gaspreis



Deutschland in der Energiekrise. Zeit, unsere Potenziale neu zu denken.

Das Jahr 2022 hat die Energiemärkte in Deutschland in nie dagewesener Weise erschüttert. Diese Zäsur erfordert, Energieversorgung neu zu denken. Und darum ist unser Jahresbericht 2022 auch nicht nur ein Blick zurück. Er schaut auch nach vorn: Deutschland muss wieder Kontrolle über eine sichere, bezahlbare sowie umwelt- und klimaschonende Energieversorgung erlangen. Denn eines ist klar: die hohen Energiepreise dürfen nicht zu einer neuen Normalität werden, denn damit können wir auf Dauer nicht umgehen. Weder die Industrie noch kleine und mittlere Unternehmen und eben auch nicht die Menschen hier im Land.

Die aktuelle Energiekrise gefährdet aber nicht nur Wohlstand. Sie riskiert die erfolgreiche Trans-

formation der Energielandschaft. Warum? Ja, der Anteil der erneuerbaren Energien am Gesamtverbrauch wächst. Und er wird beschleunigt weiterwachsen – das muss er auch, wenn wir unsere Klimaziele erreichen wollen. Denn noch werden rund 80% des Energieverbrauchs aus konventionellen Energieträgern hergestellt. Aber gleichzeitig brauchen wir Erdgas als flankierenden Energieträger für die nächsten zehn, zwanzig Jahre – ob es nun gewünscht ist oder nicht: im Stromsektor nach dem Abschied von Atomkraft und Kohleverstromung. Und auch bis der Wärmemarkt klimaneutral ist.

Woher kommt all das Erdgas? Wir haben jetzt genug Terminals, die russisches Erdgas durch LNG-Importe ersetzen. Aber das Angebot am

Erdgas-Weltmarkt ist begrenzt. Das treibt die Preise in die Höhe. Und das Klima leidet mit: der Transport und die Verflüssigung von LNG kostet viel Energie. 20% bis 30% des gelieferten Erdgases. Klimaschonend geht anders. Zum Beispiel mit mehr heimischer Erdgasproduktion. Produziert nach höchsten Umweltstandards und unter Vermeidung der CO₂-Emissionen von importiertem LNG. Das sorgt übrigens auch für den dringend notwendigen Druck auf die Gaspreise, und es schafft Versorgungssicherheit.

Aber Erdgas ist auch ein wichtiger Rohstoff: nicht nur für die chemische Industrie. Klimaneutraler blauer Wasserstoff aus Erdgas kann erheblich zum Hochlauf der Wasserstoffindustrie beitragen. Und unsere Industrie steht auch bereit, eine

robuste Strategie zur Reduzierung unvermeidbarer CO₂-Emissionen für Deutschland zu ermöglichen. Es sind aber nicht nur die Rohstoffe, auf die wir bauen können. Es ist die Kompetenz von über 6 000 Fachkräften, die wir für die Energieversorgung der Zukunft nutzen können. Sie sind Treiber der Transformation. Zum Beispiel auch für die Geothermie.

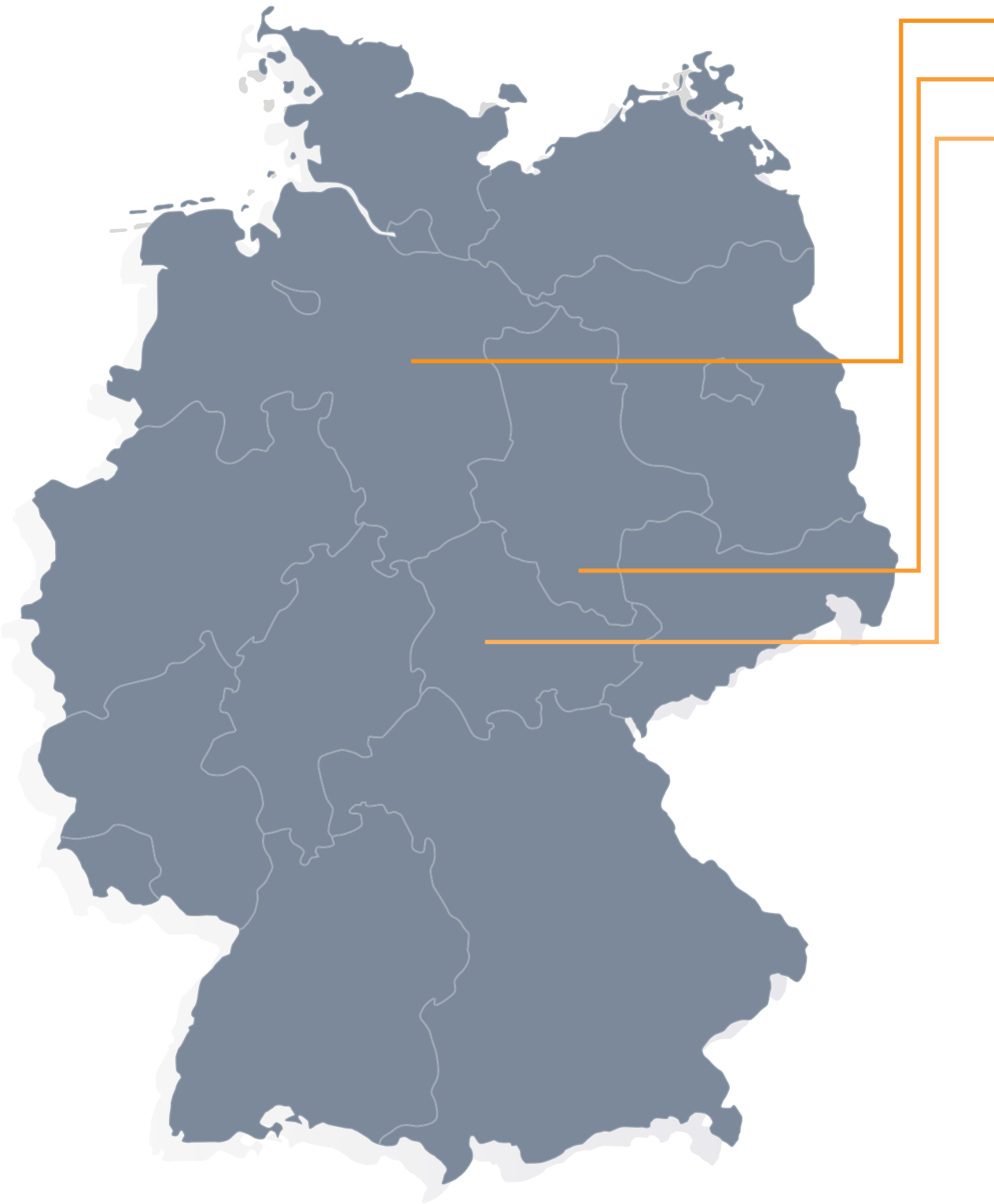
Also, lassen Sie uns unsere Potenziale neu denken. Wir müssen es nur tun, für einen erfolgreichen und bezahlbaren Klimaschutz. Gemeinsam.

Erdgasförderung

Entdecken Sie, in welchen Regionen wieviel Erdgas gewonnen wird, wie sich die Förderung über die letzten Jahrzehnte entwickelt hat und wie hoch die Reserven aktuell eingeschätzt werden.



Erdgasförderung
nach Bundesländern



Niedersachsen	4 723 539 963 m³	98,65 %
Sachsen-Anhalt	49 076 767 m³	1,06 %
Thüringen	13 524 442 m³	0,29 %
Erdgasproduktion gesamt	4 786 141 172 m³	
Erdölgasproduktion gesamt	55.919.203 m³	
Insgesamt	4 842 060 375 m³	



Erdgasförderung
nach Gebieten

	2022		2021		2020	
	m³	%	m³	%	m³	%
Oder/Neiße-Elbe	2 827 861	0,06	2 475 195	0,05	3 258 932	0,06
Nördlich der Elbe	18 774 042	0,39	21 643 089	0,42	32 207 806	0,62
Elbe-Weser	1 875 827 519	38,74	2 190 461 517	42,45	2 378 009 443	46,13
Weser-Ems	2 580 510 392	53,28	2 684 459 359	52,02	2 576 678 926	49,98
Westlich der Ems	347 505 098	7,18	243 781 475	4,72	152 446 871	2,96
Thüringer Becken	13 524 442	0,28	14 183 635	0,27	8 932 453	0,17
Oberrheintal	1 739 578	0,04	1 982 216	0,04	1 966 521	0,04
Alpenvorland	1 351 442	0,03	1 463 373	0,03	1 889 720	0,04
Gesamt	4 842 060 375	100	5 160 449 859	100	5 155 390 671	100

Erdgasförderung nach Feldern

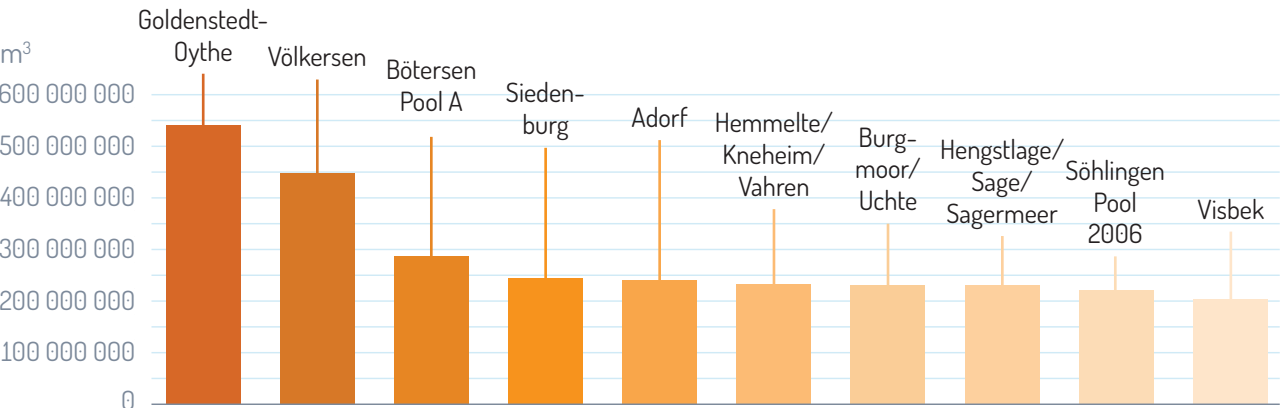
Werte in m³	2022	2021	2020
Zwischen Oder/Neiße - Elbe			
Erdölgas	2 827 861	2 475 195	3 258 932
Gesamt	2 827 861	2 475 195	3 258 932
Nördlich der Elbe			
Deutsche Nordsee A6-A	-	-	10 309 440
Erdölgas	18 774 042	21 643 089	21 898 366
Gesamt	18 774 042	21 643 089	32 207 806
Zwischen Elbe und Weser			
Altmark-Sanne-Wenzel	49 076 767	108 140 019	110 680 020
Alfeld-Elze	-	-	2 282 899
Becklingen	7 975 655	8 690 124	8 065 792
Bleckmar	11 519 241	13 721 554	16 520 781
Bötersen Pool A	287 746 642	321 899 655	340 837 570
Bötersen Pool B	86 148 903	87 052 231	112 407 162
Bötersen-Süd	958 774	1 015 351	988 460
Hamwiede	33 071 811	37 173 469	40 506 592
Hemsbünde	196 543 235	223 474 553	252 993 540
Husum/Schneeren	128 542 130	145 065 575	146 992 121
Idsingen-Walsrode	104 474 352	100 793 319	112 376 271
Imbrock	7 932 321	10 053 163	11 628 245
Preyersmühle-Süd	11 672 824	12 050 728	13 075 726
Schmarbeck/Munster	64 198 227	61 795 637	73 638 943
Söhlingen Pool 2006	220 563 948	260 831 817	252 008 383
Soltau/Friedrichseck	-	2 016 545	18 989 901
Taaken	23 559 801	25 097 958	23 392 049
Thönse	48 155 558	59 647 631	51 568 239
Völkersen	447 872 054	553 445 585	619 911 890
Walsrode	12 858 302	12 315 175	15 577 206
Walsrode West	9 230 459	11 177 288	20 748 825
Wardböhmen	16 531 857	18 953 357	18 323 701
Weißenmoor	104 514 433	113 477 206	111 271 923
Erdölgas	2 680 224	2 573 579	3 223 206
Gesamt	1 875 827 519	2 190 461 517	2 378 009 443

Werte in m³	2022	2021	2020
Zwischen Weser und Ems			
Festland			
Apeldorn	21 275 562	23 677 814	25 866 890
Bahrenborstel	88 034 543	87 356 828	77 803 673
Barenburg	28 790 768	32 259 773	29 497 161
Barrien	14 173 868	6 875 621	21 895 099
Brettorf/Brinkholz/Neerstedt	122 324 171	123 775 423	108 689 743
Buchhorst	59 825 187	54 195 907	51 264 443
Burgmoor/Uchte	230 619 993	219 214 966	202 288 645
Cappeln	46 468 690	53 237 939	46 594 543
Deblinghausen	54 790 881	63 329 402	66 736 025
Dötlingen	22 580 778	15 685 755	12 245 724
Düste	-	21 409	322 359
Goldenstedt-Oythe	540 176 828	585 511 276	541 121 856
Greetsiel	5 571 505	4 652 707	5 251 796
Hemmelte/Kneheim/Vahren	232 829 870	259 223 695	234 742 095
Hengstlage/Sage/Sagermeer	229 946 976	264 770 910	232 672 345
Hesterberg	73 121 722	80 987 443	61 397 936
Klosterseelte/Kirchseelte/Ortholz	20 443 462	21 498 224	21 708 858
Leer	16 743 775	17 462 237	12 941 181
Quaadmoor/Wöstendöllen	121 842 674	120 145 723	112 864 877
Rechterfeld	38 808 484	37 945 197	34 566 920
Rehden	-	-	25 085
Siedenburg	244 535 841	233 019 130	256 186 667
Staffhorst-Nord	11 746 974	-	-
Staffhorst Trias	-	-	131 467
Staffhorst Zechstein	-	-	21 081 868
Staffhorst-NZ/Paepsen Z	-	-	37 021 881
Uphuser Meer	4 205 271	2 421 614	3 829 325
Uttum	27 268 627	27 404 806	28 045 214
Varnhorn	62 295 322	59 852 443	50 290 069
Visbek	203 875 964	231 992 414	223 738 114
Wietingsmoor	47 003 089	44 492 854	37 257 377
Erdölgas	11 209 566	13 447 851	18 599 689
Gesamt	2 580 510 392	2 684 459 359	2 576 678 926

Erdgasförderung nach Feldern (Fortsetzung)

Werte in m³	2022	2021	2020
Westlich der Ems			
Adorf	240 509 102	123 867 437	25 822 017
Bentheim	-	-	200 025
Emlichheim	3 980 751	5 441 078	8 036 526
Fehndorf	4 617 124	1 537 969	5 656 830
Frenswegen	1 623 549	2 003 481	2 187 668
Itterbeck	31 668 122	37 719 033	42 458 147
Kalle	7 418 620	6 117 373	5 046 928
Ratzel Z1b/Z3	1 884 084	4 530 383	1 536 133
Ringe	27 698 712	29 007 300	26 804 412
Rütenbrock	2 403 539	4 939 661	5 088 721
Wielen sauer	8 365 005	7 920 642	10 051 621
Erdölgas	17 336 490	20 697 118	19 557 842
Gesamt	347 505 098	243 781 475	152 446 871
Thüringer Becken			
Fahner Höhe	-	207 707	274 724
Kirchheilingen SW	484 782	626 926	615 645
Langensalza	3 034 756	2 982 961	1 703 724
Mühlhausen	10 004 905	10 366 040	6 338 362
Gesamt	13 524 443	14 183 635	8 932 453
Oberrheintal			
Erdölgas	1 739 578	1 982 216	1 966 521
Gesamt	1 739 578	1 982 216	1 966 521
Alpenvorland			
Erdölgas	1 351 442	1 463 373	1 889 720
Gesamt	1 351 442	1 463 373	1 889 720
Insgesamt	4 842 060 375	5 160 449 859	5 155 390 671

Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2022



Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2022		2021		2020	
	m³	%	m³	%	m³	%
5P Energy GmbH	-	-	-	-	2 282 899	0,04
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	1 982 695 004	40,95	2 128 427 140	41,24	2 104 019 478	40,81
Deutz Erdgas GmbH	16 854 446	0,35	20 876 668	0,40	18 048 885	0,35
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	470 753	0,01	570 041	0,01	1 157 676	0,02
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 221 675 348	25,23	1 287 337 771	24,95	1 268 291 683	24,60
Neptune Energy Deutschland GmbH	603 246 351	12,46	565 760 656	10,96	459 706 452	8,92
ONEO GmbH & Co. KG	918 119	0,02	875 448	0,02	-	-
Rhein Petroleum GmbH	24 231	-	11 011	-	15 821	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	264 757 157	5,47	158 900 429	3,08	128 449 012	2,49
Von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	2 592 085	0,05	687 562	0,01	8 013 032	0,16
Wintershall Dea Deutschland GmbH	748 132 584	15,45	996 169 015	19,30	1 164 587 437	22,59
Sonstige	694 297	0,01	834 118	0,02	818 296	0,02
Gesamt	4 842 060 375	100	5 160 449 859	100	5 155 390 671	100

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2022		2021		2020	
	m³	%	m³	%	m³	%
SP Energy GmbH	-	-	-	-	2 282 899	0,04
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 385 555 640	49,26	2 614 836 313	50,67	2 498 377 999	48,46
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	954 820 547	19,72	940 569 803	18,23	936 332 506	18,16
Neptune Energy Deutschland GmbH	547 201 768	11,30	519 453 920	10,07	422 988 729	8,20
ONEO GmbH & Co. KG	1 722 776	0,04	1 658 639	0,03	-	-
Rhein Petroleum GmbH	20 095	-	3 334	-	7 228	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	59 023 960	1,22	50 257 507	0,97	18 912 914	0,37
Wintershall Dea Deutschland GmbH	893 715 589	18,46	1 033 670 342	20,03	1 276 488 396	24,76
Gesamt	4 842 060 375	100	5 160 449 859	100	5 155 390 671	100

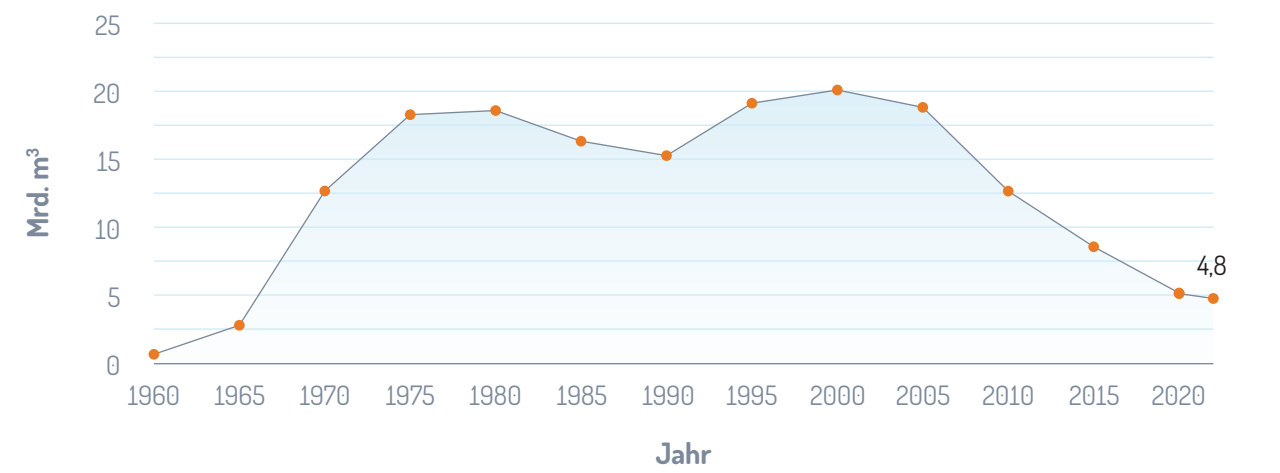
Verbleib der Erdgasförderung

Verbleib der Erdgasförderung in m³ (Vn)	2022	2021	2020
Produzierte Rohgasmenge	5 257 926 806	5 702 054 166	5 672 600 277
prozesstechnischer Eigenverbrauch	497 692 255	453 080 563	496 940 213
Verwertete Reingasförderung	4 760 234 551	5 248 973 603	5 175 660 064
Verwertete Förderung in kWh	46 993 617 934	50 600 242 776	50 171 043 554

Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m3	31.12.2022			31.12.2021			31.12.2020		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Nördlich der Elbe	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3
Elbe-Weser	8,1	8,1	16,2	10,0	9,6	19,6	10,4	8,5	18,9
Weser-Ems	7,9	7,4	15,3	6,6	10,1	16,7	8,1	9,0	17,1
Westlich der Ems	3,1	1,4	4,5	3,0	1,7	4,7	2,4	2,0	4,4
Alpenvorland	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	-	-
Gesamt	19,3	17,1	36,4	19,8	21,6	41,4	21,1	19,6	40,7

Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960*



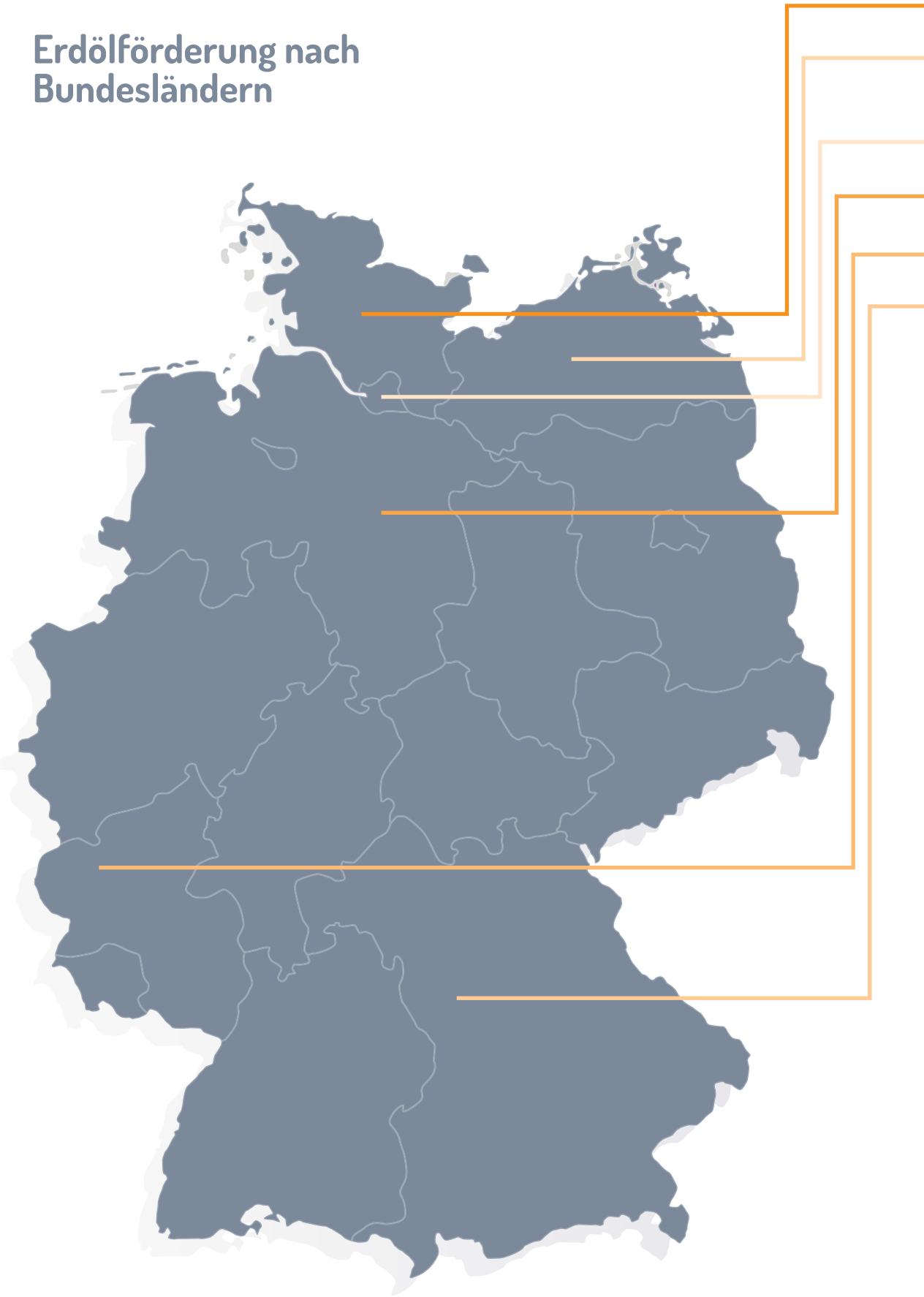
* bis 1977 natürlicher Brennwert, ab 1978 9,7692 kWh/m³, ab 1991 einschließlich neuer Bundesländer

Erdölförderung

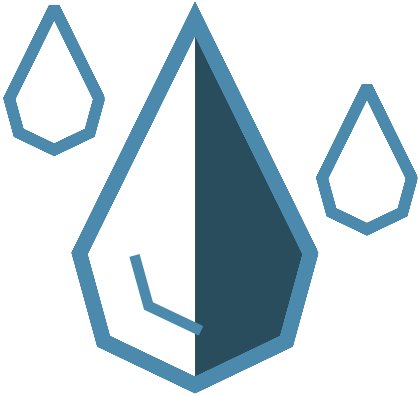
Entdecken Sie, in welchen Regionen wieviel Erdöl gewonnen wird, wie sich die Förderung über die letzten Jahrzehnte entwickelt hat und wie hoch die Reserven aktuell eingeschätzt werden.



Erdölförderung nach Bundesländern



Schleswig-Holstein	949 468 t	55,68 %
Mecklenburg-Vorpommern	9 206 t	0,54 %
Hamburg	9 522 t	0,56 %
Niedersachsen	585 922 t	34,36 %
Rheinland-Pfalz	116 850 t	6,85 %
Bayern	34 394 t	2,02 %
Gesamt	1 705 362 t	



Erdölförderung nach Gebieten

	2022		2021		2020	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	9 206	0,54	9 228	0,51	10 833	0,57
Nördlich der Elbe	954 272	55,95	1 059 703	58,42	1 092 826	57,32
Elbe-Weser	97 485	5,72	77 478	3,77	83 182	4,36
Weser-Ems	119 003	6,98	124 173	6,85	130 512	6,84
Westlich der Ems	374 152	21,94	374 051	20,62	385 436	20,22
Ober rheintal	116 850	6,85	132 973	7,33	165 501	8,68
Alpenvorland	34 394	2,02	36 396	2,01	38 391	2,01
Gesamt	1 705 362	100	1 814 002	100	1 906 681	100

Erdölförderung nach Feldern

in t	2022	2021	2020
Zwischen Oder/Neiße - Elbe			
Kietz	-	-	1 910
Lütow	2 240	2 812	2 755
Mesekenhagen	6 965	6 416	6 168
Gesamt	9 206	9 228	10 833
Nördlich der Elbe			
Küstengewässer			
Dieksand	199 553	208 508	215 792
Mittelplate	746 441	843 360	865 954
Festland			
Reitbrook	-	122	1 246
Reitbrook-West	4 804	3 723	5 144
angefallenes Kondensat	3 474	3 990	4 690
Gesamt	954 272	1 059 704	1 092 826
Zwischen Elbe und Weser			
Bodenteich	525	-	-
Eddesse-Nord	877	942	1 223
Eldingen	3 916	4 155	4 908
Hankensbüttel Süd	27 399	8 769	8 605
Höver	1 013	1 387	1 136
Lüben	5 361	-	-
Nienhagen-Feld	3 119	4 243	4 130
Ölheim-Süd	5 065	5 805	6 503
Rühme	11 863	12 735	13 090
Sinstorf	5 514	4 203	5 688
Suderbruch	-	69	1 120
Vorhop	14 477	16 735	18 318
Vorhop-Knesebeck	15 023	14 334	14 469
angefallenes Kondensat	3 333	4 099	3 992
Gesamt	97 485	77 478	83 182
Zwischen Weser und Ems			
Aldorf	1 181	901	1 507
Barenburg Öl	21 392	18 684	17 209
Bockstedt	10 698	11 284	11 319

in t	2022	2021	2020
Börger-Werlte	-	-	959
Bramberge Öl	57 329	61 870	65 250
Düste-Valendis	1 232	2 938	2 683
Groß Lessen	5 438	5 632	7 446
Lastrup Ost	3 362	2 012	902
Lastrup West	8 292	8 395	9 191
Siedenburg	2 315	3 492	4 133
Voigtei	-	-	1 280
Wehrbleck	7 543	8 776	8 439
angefallenes Kondensat	221	190	192
Gesamt	119 003	124 173	130 512
Westlich der Ems			
Annaveen	4 822	4 885	4 855
Emlichheim Öl	128 476	107 351	103 474
Georgsdorf	60 059	60 519	62 901
Meppen-Schwefingen	10 824	13 178	14 279
Ringe Öl	22 276	28 417	29 911
Rühlermoor-Malm	6 099	8 494	12 233
Rühlermoor-Valendis	99 064	104 249	106 377
Rühlertwist	15 255	16 887	17 255
Scheerhorn/Adorf Öl	26 591	29 414	33 424
angefallenes Kondensat	685	656	728
Gesamt	374 152	374 051	385 436
Oberrheintal			
Eich	-	83	299
Landau	14 379	14 049	12 569
Römerberg	101 685	118 625	152 321
Schwarzbach	786	217	312
Gesamt	116 850	132 973	165 501
Alpenvorland			
Aitingen Öl	26 258	28 459	30 526
Hebertshausen	2 494	1 921	1 440
Lauben	1 706	1 769	1 976
Schwabmünchen	3 936	4 247	4 449
Gesamt	34 394	36 396	38 391
Insgesamt	1 705 362	1 814 002	1 906 681

Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2022		2021		2020	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	150 792	8,84	157 665	8,69	165 686	8,69
Deutz Erdgas GmbH	820	0,05	1 031	0,06	987	0,05
Neptune Energy Deutschland GmbH	280 334	16,44	296 175	16,33	302 564	15,87
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	10	-	-	-	3 523	0,18
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	37 520	2,20	34 262	1,89	34 719	1,82
ONEO GmbH & Co. KG	30 415	1,78	28 324	1,56	-	-
Rhein Petroleum GmbH	1 639	0,10	1 101	0,06	1 300	0,07
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	72 845	4,27	51 530	2,84	48 327	2,53
Wintershall Dea Deutschland GmbH	1 078 620	63,25	1 182 821	65,21	1 271 870	66,71
Sonstige	52 368	3,07	61 093	3,36	77 704	4,08
Gesamt	1 705 362	100	1 814 002	100	1 906 681	100

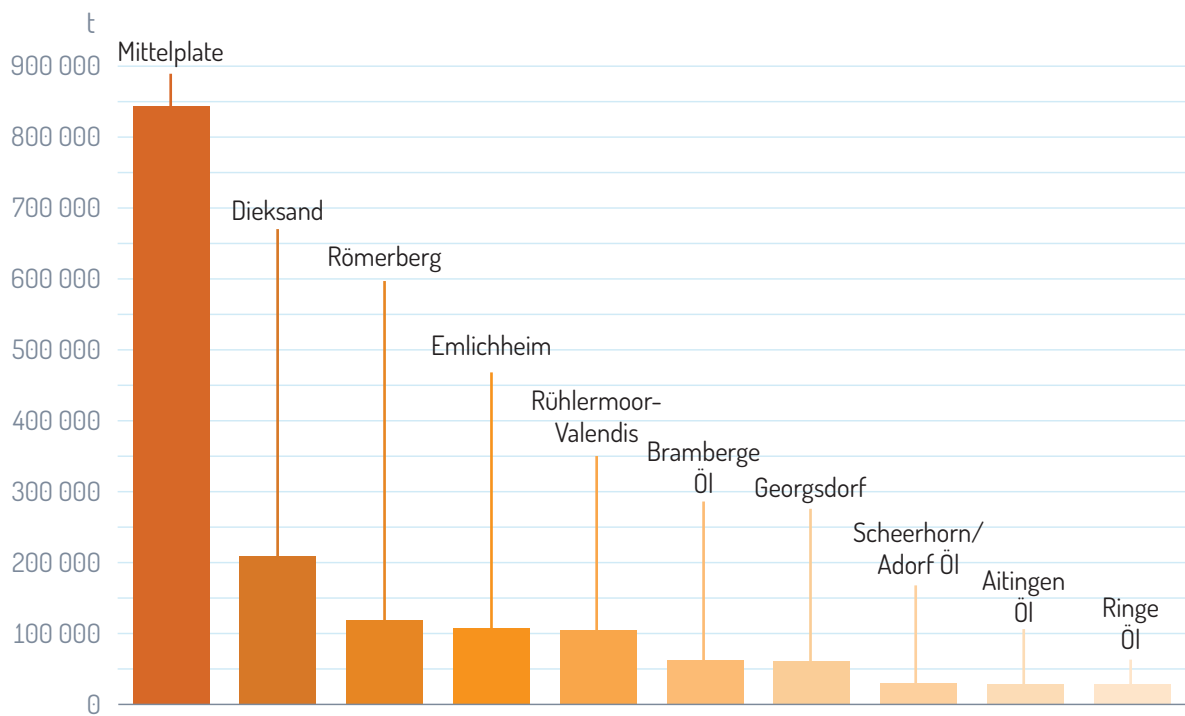
Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2022		2021		2020	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	242 951	14,25	249 094	13,73	259 524	13,61
Neptune Energy Deutschland GmbH	243 331	14,27	273 123	15,06	332 676	16,92
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	14 123	0,83	14 168	0,78	15 761	0,83
ONEO GmbH & Co. KG	48 773	2,86	46 364	2,56	-	-
Rhein Petroleum GmbH	786	0,05	217	0,01	312	0,02
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	63 858	3,74	45 121	2,49	41 654	2,18
Wintershall Dea Deutschland GmbH	1 091 541	64,00	1 185 915	65,37	1 266 752	66,44
Gesamt	1705362	100	1 814 002	100	1 906 681	100

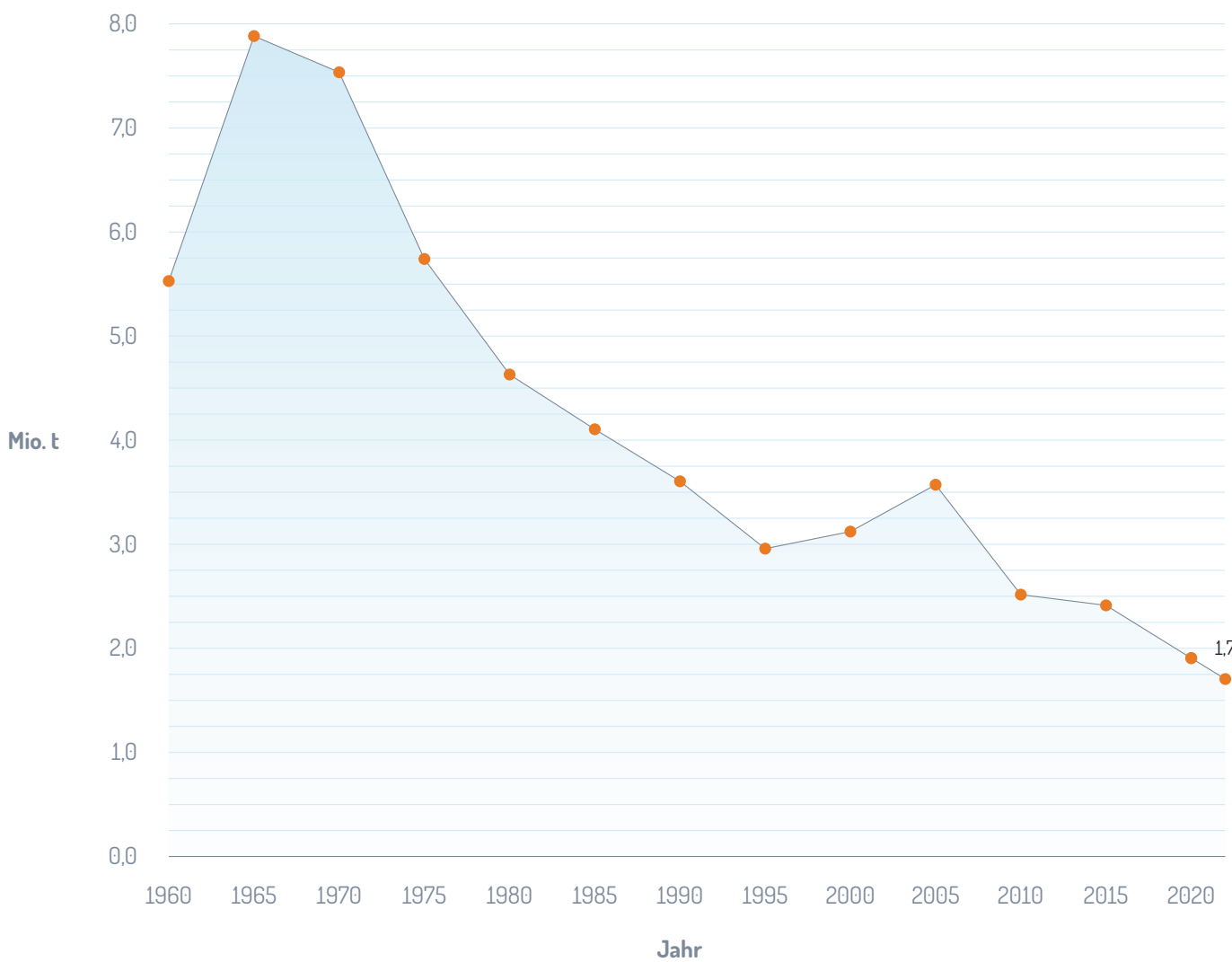
Verbleib der Erdölförderung 2022

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	605 552
Erdölwerk Holstein, Heide	469 361
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	10 214
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	477 394
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	52 023
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	3 458
Total Raffinerie Mitteldeutschland, Leuna	9 144
Sonstige	837
Gesamt	1 627 983
Bestandsveränderungen	8 366
Insgesamt	1 636 349

Die zehn produktionsstärksten
Erdölfelder 2022



Entwicklung der Erdölförderung seit 1960



Schätzung der
Erdölreserven

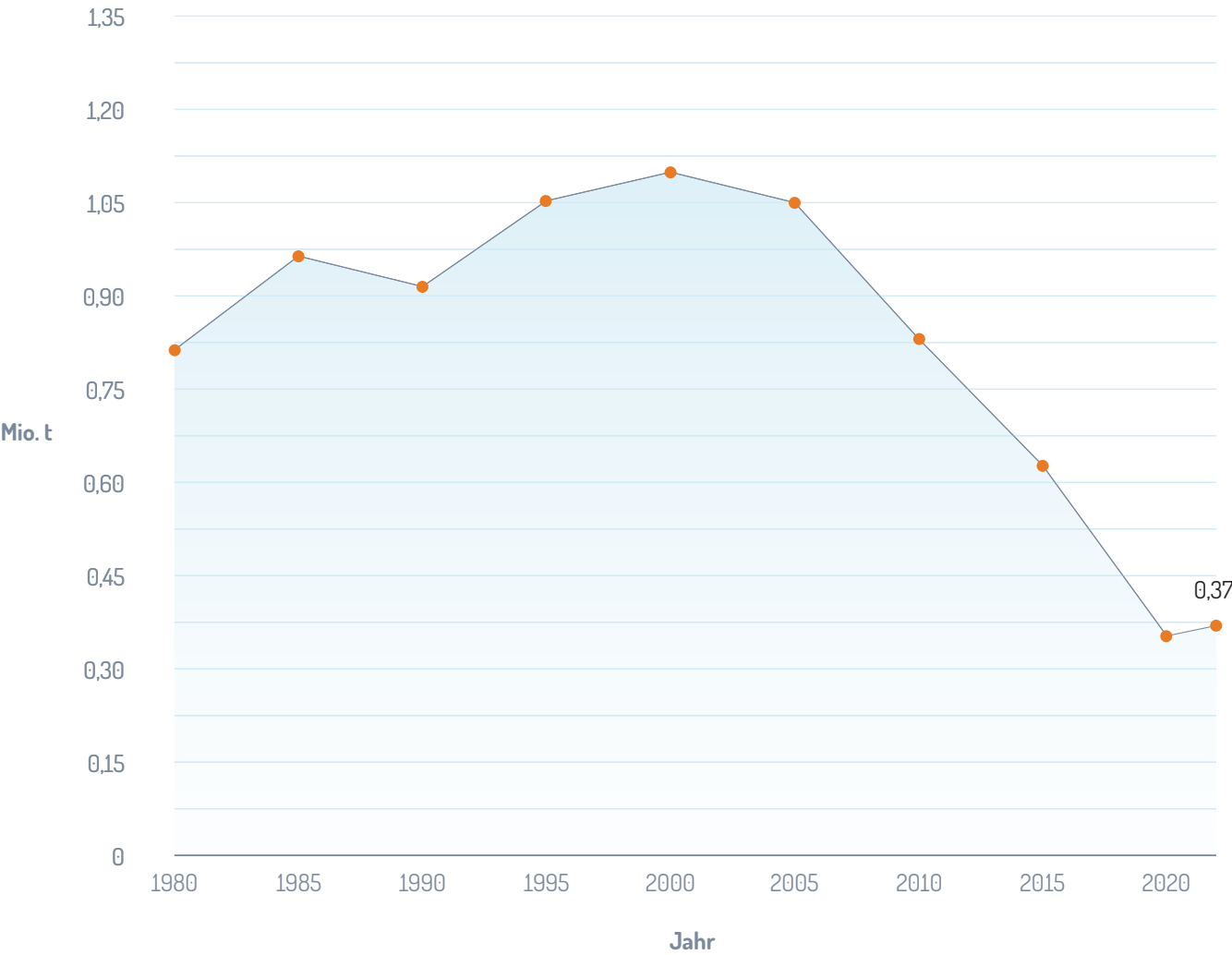
in Mio. t	31.12.2022			31.12.2021			31.12.2020		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,6	0,4	1,0	-	-	-	-	-	-
Nördlich der Elbe	8,5	4,6	13,1	10,1	2,8	12,9	11,1	5,0	16,1
Elbe-Weser	1,0	0,6	1,6	1,7	1,1	2,8	0,8	0,6	1,4
Weser-Ems	2,3	0,7	3,0	2,7	0,9	3,7	0,9	0,7	1,6
Westlich der Ems	2,9	1,7	4,6	1,8	1,6	3,4	3,0	1,4	4,4
Oberrheintal	0,1	0,2	0,3	0,1	0,2	0,3	2,2	1,7	3,9
Alpenvorland	0,1	-	0,1	0,2	-	0,2	0,2	0,1	0,3
Gesamt	15,5	8,2	23,7	16,6	6,6	23,3	18,2	9,5	27,7

Schwefelgewinnung aus Erdgas

Im Rahmen der Erdgasaufbereitung wird auch
der wertvolle Rohstoff Schwefel gewonnen.



Schwefelgewinnung aus Erdgas seit 1980



Schwefelgewinnung aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2022		2021		2020	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	227 334	61,33	234 547	61,39	214 195	60,63
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	131 145	35,38	135 047	35,35	122 691	34,73
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	11 410	3,08	6 228	1,63	6 362	1,80
v. Rautenkranz E&P GmbH	646	0,17	-	-	614	0,17
Wintershall Dea Deutschland GmbH	129	0,04	6 228	1,63	9 431	2,67
Gesamt	370 664	100	382 050	100	353 293	100



Umwelt und Sicherheit

Sicherheit, Gesundheit und Umweltschutz haben für
die Förderindustrie höchste Priorität.



Emissionen aus der Erdgasförderung

	2022	2021	2020	2010	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	191 269	174 109	168 848	435 093	261 465
Methan	123	103	265	1 624	6 963
Schwefeldioxid	229	398	1 048	1 650	2 725
Stickoxid	104	107	107	299	439
spezifisch in t / t Erdgas					
Kohlendioxid	0,04938	0,04217	0,04096	0,04300	0,01630
Methan	0,00003	0,00003	0,00006	0,00016	0,00043
Schwefeldioxid	0,00006	0,00010	0,00025	0,00016	0,00017
Stickoxid	0,00003	0,00003	0,00003	0,02960	0,02730

Emissionen aus der Erdölförderung

	2022	2021	2020	2010	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	184 567	194 358	194 036	302 896	285 304
Methan	203	202	85	274	756
Schwefeldioxid	308	345	399	490	504
Stickoxid	164	170	137	238	282
spezifisch in t / t Erdöl					
Kohlendioxid	0,10835	0,10714	0,10178	0,12040	0,09140
Methan	0,00012	0,00011	0,00004	0,00011	0,00024
Schwefeldioxid	0,00018	0,00019	0,00021	0,00019	0,00016
Stickoxid	0,00010	0,00009	0,00007	0,00009	0,00009

Emissionen aus der Schwefelgewinnung bei der Erdgasförderung

	2022	2021	2020	2010	2000
absolut in t					
Kohlendioxid	640 076	701 706	670 139	1 461 336	1 718 374
Methan	119	129	98	489	247
Schwefeldioxid	667	667	1 324	7 144	7 496
Stickoxid	116	94	106	254	314
spezifisch in t / t Sauergas					
Kohlendioxid	0,33597	0,35180	0,35575	0,29470	0,23960
Methan	0,00006	0,00006	0,00005	0,00010	0,00003
Schwefeldioxid	0,00035	0,00033	0,00070	0,00144	0,00105
Stickoxid	0,00006	0,00005	0,00006	0,05130	0,04380

Fackelmengen

	routinemäßig*			sicherheitsrelevant**			nicht-routinemäßig***		
	2022	2021	2020	2022	2021	2020	2022	2021	2020
absolut in 1 000 m³									
Erdgasproduktion	494	630	595	9 379	9 430	12 411	483	1 092	1 096
Erdölproduktion	3 847	2 703	7 334	3 454	3 482	417	416	1 730	813
spezifisch									
Erdgasproduktion (m³/1 000m³)	0,10	0,12	0,12	1,94	1,83	2,41	0,10	0,21	0,21
Erdölproduktion (m³/t)	2,26	1,49	3,85	2,03	1,92	0,22	0,24	0,95	0,37

* Das „routinemäßige Abfackeln“ ist das Verbrennen von Gasen, die weder energetisch genutzt noch in die Lagerstätte zurückgeführt noch verkauft werden.

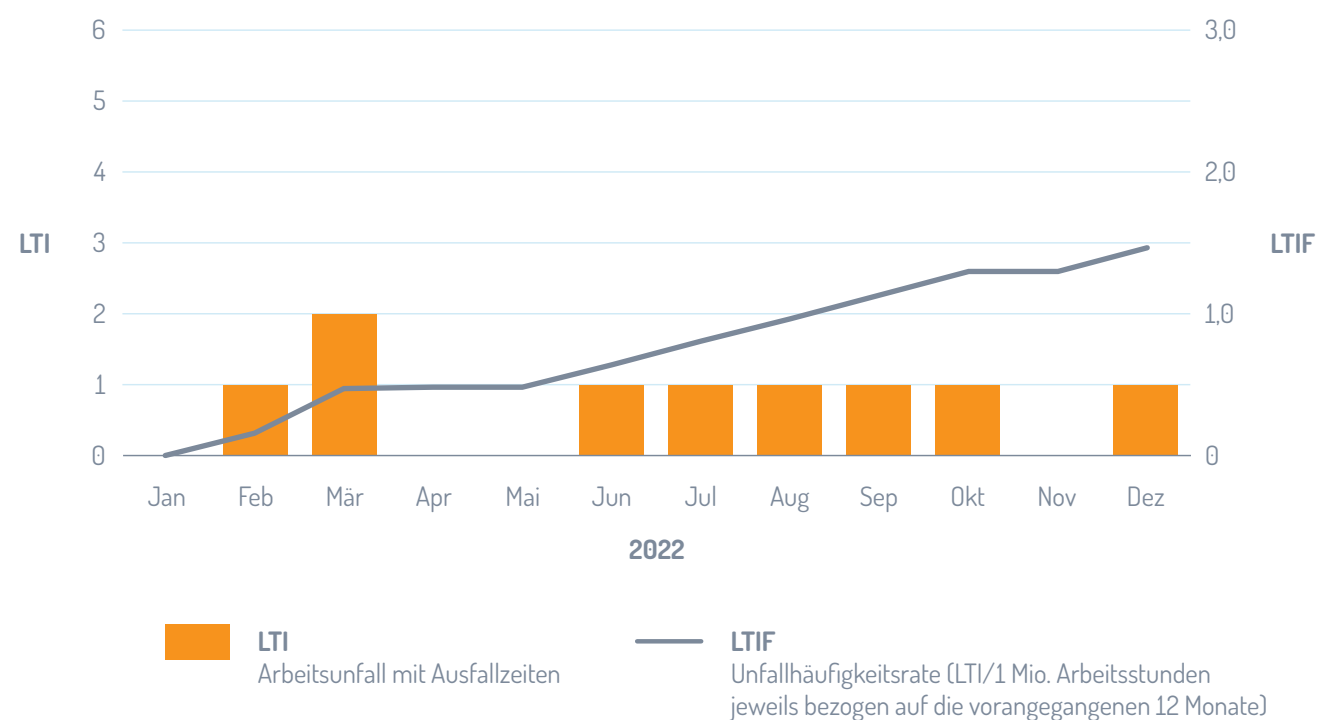
** Das „Sicherheitsabfackeln“ umfasst die Gasmengen, die zur Gewährleistung der (Anlagen-)Sicherheit verbrannt werden z. B. bei Notfall-Abschaltungen von Anlagen oder Anlagenteilen. Auch die Pilotgasmengen an den Sicherheitsfackeln zählen zum „Sicherheitsabfackeln“.

*** Das „nicht routinemäßige Abfackeln“ umfasst die abgefackelten Gasmengen bei Wartungs-, Reparatur- und Umbauarbeiten, In- und Außerbetriebnahmen, Untertage- und Freiförderarbeiten und Fördertests.

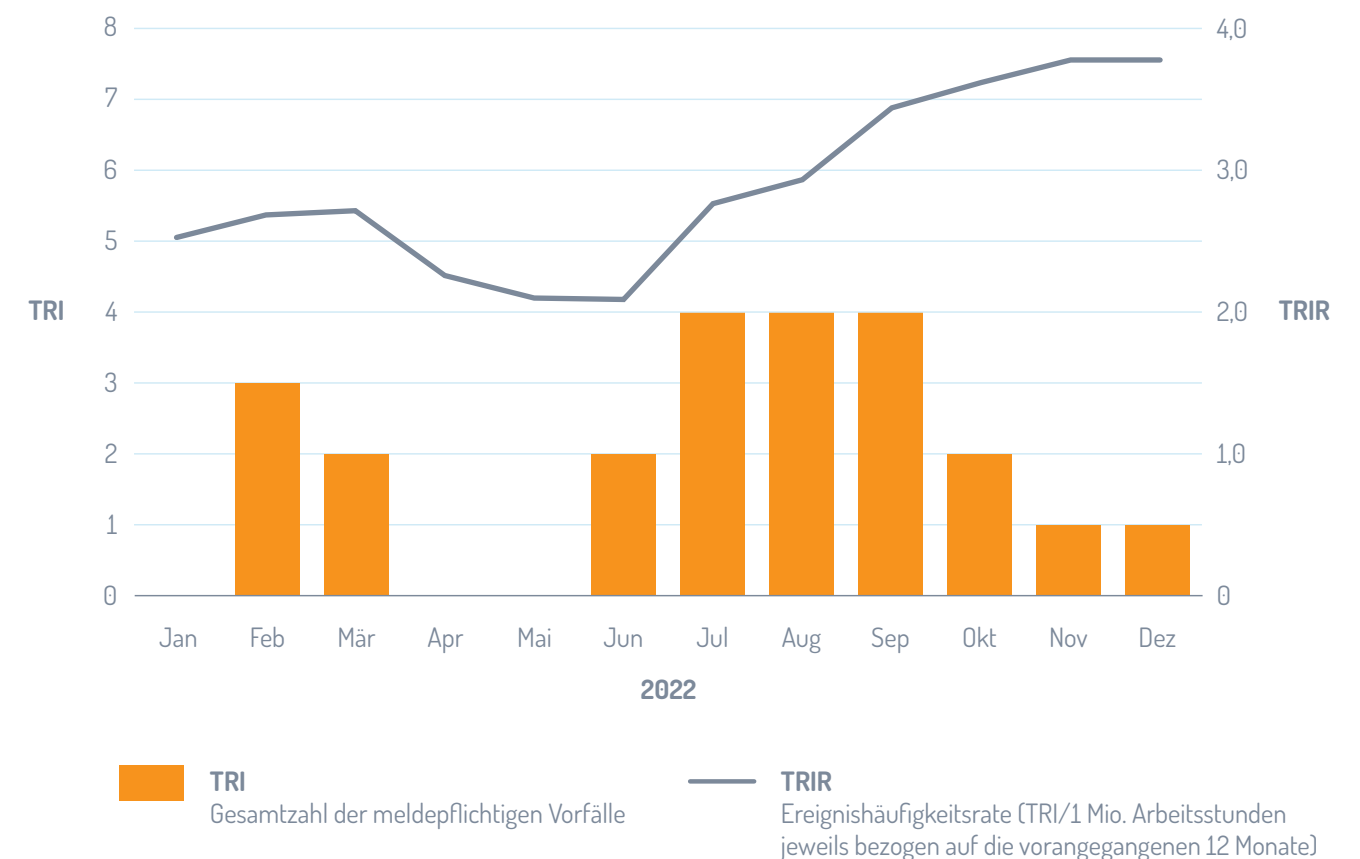
Statistik zur Arbeitssicherheit

Die BVEG-Unfallstatistik umfasst die Unfälle der Erdöl- und Erdgasgewinnungsindustrie in Deutschland für eigene Mitarbeiter und für Kontraktoren. Die Erfassung der Unfälle orientiert sich am weltweit geltenden Standard der international tätigen E&P-Industrie.

Unfälle mit Ausfallzeiten – Mitarbeiter und Kontraktoren



Meldepflichtige Vorfälle – Mitarbeiter und Kontraktoren



Bohrtätigkeit

2022 haben die Bohranlagen der BVEG-Mitglieder
mehr als 16 Kilometer Bohrleistung erbracht.



Bohrleistung nach E&P-Unternehmen

in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
	2022	2021	2022	2021
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	-	251,54	-	-
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	2,00	-	-	-
Neptune Energy Deutschland GmbH	7 617,00	7 239,53	9 088,00	7 491,07
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	5 256,50	1 249,00	5 256,50	1 249,00
Wintershall Dea Deutschland GmbH	2 027,00	-	2 029,00	-
Sonstige	222,00	-	-	-
Gesamt	15 124,50	8 740,07	15 124,50	8 740,07

Bohrleistung nach Klassifizierung

in m	2022	2021	2020
Aufschlussbohrungen A3	-	-	-
Teilfeldsuchbohrungen A4	9 088	-	887
Wiedererschließungsbohrung A5	-	-	-
Erweiterungsbohrung B1	-	6 988	-
Produktionsbohrungen B2	5 321	503	3 263
Hilfsbohrungen B3	716	1 249	2 070
Gesamt	15 125	8 740	6 220

Bohrleistung nach Gebieten

in m	2022	2021	2020
Nördlich der Elbe	2 009	-	15
Elbe-Weser	4 008	1 249	725
Weser-Ems	9 108	7 491	5 480
Gesamt	15 125	8 740	6 220

Produktionsbohrungen in aktiven Feldern

Gebiet / Bohrung	in Betrieb	außer Betrieb	verfüllt
Erdölfelder	764	636	1 737
Erdgasfelder	296	231	533
Gesamt	1 060	867	2 270

Förderabgaben und Förderzinsen

Knapp 400 Mio. Euro an Förderabgaben für die Erdöl- und Erdgasproduktion flossen 2022 an die Bundesländer.



Förderabgabebesätze der Bundesländer

in %	2022	2021	2020
Niedersachsen			
Erdgas	10	5	-
ermäßigter Satz	5	2,5	-
Tight Gas (für 5 Jahre)	2,5	1,25	-
mature Felder	6	3	-
Erdöl			
nur große Felder	10	5	-
ermäßigter Satz	5	2,5	-
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 € Insgesamt	2022	2021	2020
Bayern	869 941	629 469	803 743
Hamburg	126 697	102 368	48 500
Niedersachsen	294 819 477	50 677 464	9 529 323
Rheinland-Pfalz	4 676 332	2 786 041	1 696 743
Schleswig-Holstein	91 197 746	67 299 931	40 199 918
Gesamt	391 690 193	121 495 273	52 278 227
Erdgas			
Niedersachsen	280 816 113	44 270 834	8 225 325
Schleswig-Holstein	2 132 615	641 086	214 382
Gesamt	282 948 728	44 911 920	8 439 707
Schwefel			
Niedersachsen	3 576 340	2 117 807	921 368
Gesamt	3 576 340	2 117 807	921 368
Erdöl			
Bayern	869 941	629 469	803 743
Hamburg	126 697	102 368	48 500
Niedersachsen	10 427 024	4 288 823	382 630
Rheinland-Pfalz	4 676 332	2 786 041	1 696 743
Schleswig-Holstein	89 065 131	66 658 845	39 985 536
Gesamt	105 165 125	74 465 546	42 917 152

Erdgasspeicher

Damit die Versorgung mit Erdgas sicher, flexibel und zuverlässig bleibt, verfügt Deutschland über Erdgasspeicher.



Porenspeicher

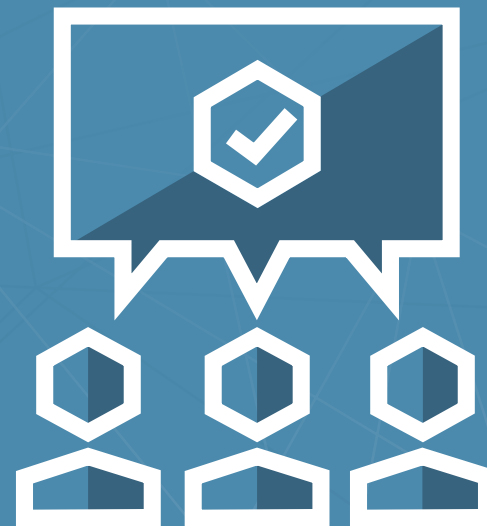
Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen in Deutschland	Speichertyp	Arbeitsgasvolumen Mio. m³ (Vn)
Rehden	ehem. Gasfeld	3 950
Bierwang	ehem. Gasfeld	1 000
Breitbrunn-Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	860
Bad Lauchstädt	ehem. Gasfeld	440
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	425
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	156
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	10
sonstige Porenspeicher in Deutschland		397
Summe		8 595

Kavernenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen in Deutschland	Anzahl Kavernen	Arbeitsgasvolumen Mio. m³ (Vn)
Epe-Uniper	39	1 824
Etzel / ESE - Uniper	19	1 737
Nüttermoor	21	1 301
Bernburg	30	916
Etzel / EKB	9	802
Jemgum-astora	10	722
Bad Lauchstädt	17	639
Staßfurt	9	615
Katharina	9	450
Epe-RWE H-Gas	10	384
Jemgum-EWE	8	342
Peckensen	5	337
Huntorf	7	324
Epe-NUON	7	290
Epe-RWE NL	6	277
Kraak	4	257
Epe-Trianel	4	187
Xanten	8	172
Epe-RWE L-Gas	4	168
Bremen-Lesum-Storengy	2	142
Reckrod	3	130
Harsefeld	2	108
Rüdersdorf	1	91
Kiel-Rönne	2	56
Sonstige Kavernen- speicher in Deutschland	34	2 019
Summe	270	14 290

Akzeptanz

Das denkt Deutschland über die Gas- und Ölförderung im eigenen Land.



Das denkt Deutschland über die Gas- und Öl- förderung im eigenen Land

Klimawandel, Energiesicherheit und Krieg in der Ukraine: Welche Rolle haben Gas und Öl aus Deutschland vor diesem Hintergrund für die Menschen? Sollen diese Rohstoffe weiterhin in Deutschland gefördert werden? Wie wichtig ist die Förderung im eigenen Land auf dem Weg zur Klimaneutralität?

In einer repräsentativen Befragung ist das IMUG Institut aus Hannover im Auftrag des BVEG diesen Fragen nachgegangen. Dabei wurden zwischen dem 25. Februar und dem 11. März 2022 rund 2 000 Menschen im Alter zwischen 18 und 75 Jahren im ganzen Land zu ihrer Meinung befragt.



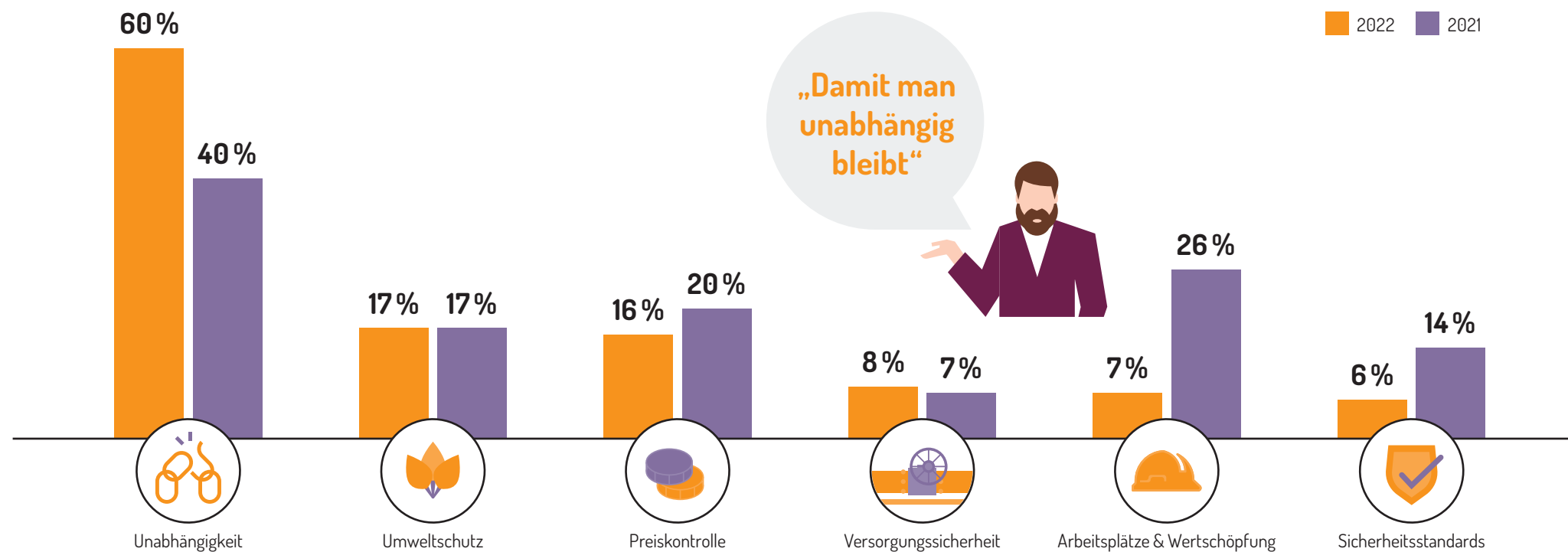
... zur Erdgas- und Erdöl-
förderung in Deutschland.

Nur 1 % möchte diese Rohstoffe
zu 100 % importieren.

„Ja“ 2021 **65 %**

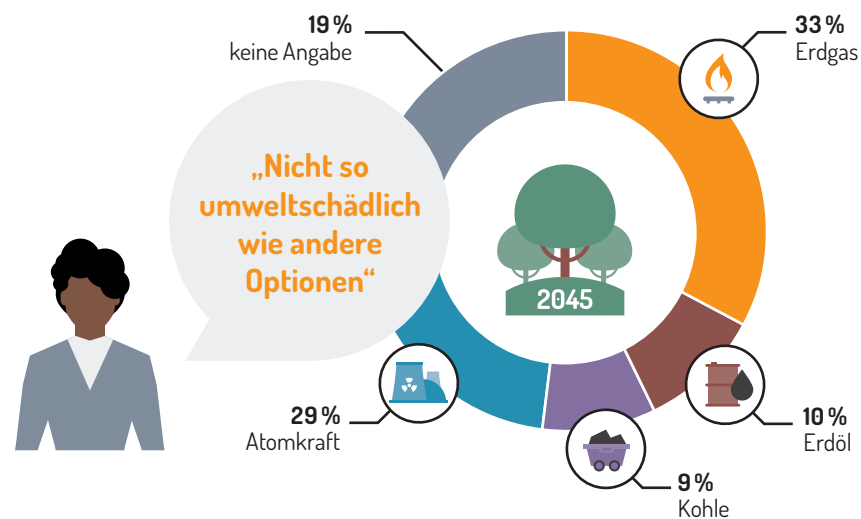


Unabhängigkeit hat als Argument für heimisches Erdgas und Erdöl weiter an Bedeutung gewonnen. Auch **Umweltschutz** durch **kurze Lieferwege** spricht weiterhin stabil für die Förderung in Deutschland, während die **wirtschaftliche Bedeutung** (Sicherung von Arbeitsplätzen, Wertschöpfung) für die Befragten angesichts des Krieges in der Ukraine in den Hintergrund getreten ist.



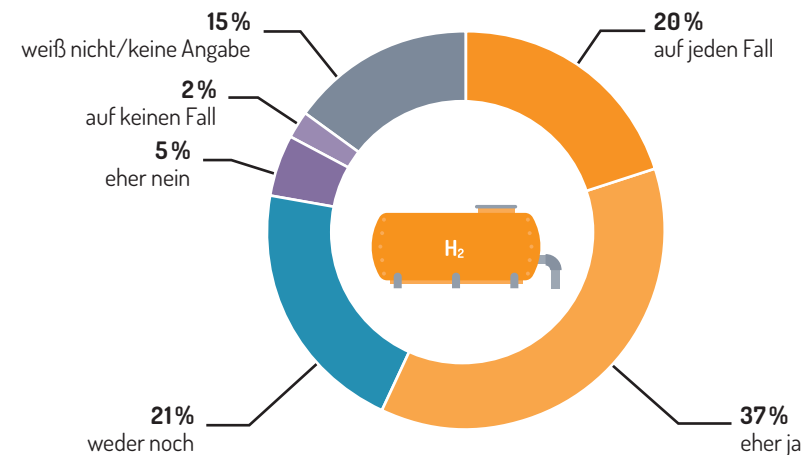
Was ist für Sie der ausschlaggebende Grund für Erdgas und Erdöl aus Deutschland? Offene Frage, Mehrfachnennungen möglich

Jeder Dritte plädiert für **Erdgas** als primäre Energiequelle für die **Übergangszeit bis zur Klimaneutralität 2045**. Aber auch in der **Atomkraft** sieht Deutschland Potenzial.



Welche konventionelle Energiequelle sollte Ihrer Meinung nach primär für die Übergangszeit genutzt werden?

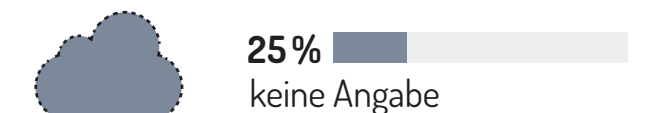
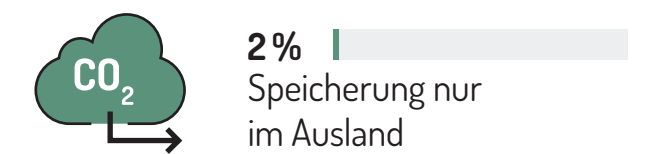
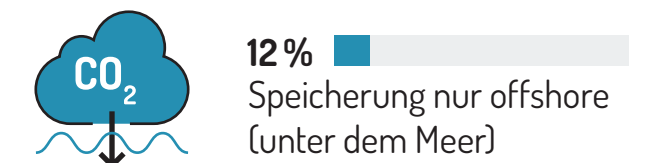
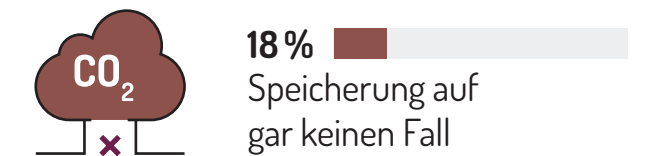
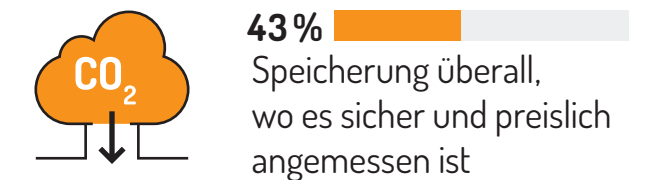
Mehr als die Hälfte der Deutschen befürwortet **Wasserstoff aus Erdgas**, um die Dekarbonisierung der Industrie zu beschleunigen.



Würden Sie es befürworten, dass zur Beschleunigung der Dekarbonisierung der Industrie zunächst auch weitestgehend klimaneutral hergestellter Wasserstoff aus Erdgas verwendet wird?

43 %

befürwortet die **CO₂-Speicherung** als Maßnahme für den Klimaschutz, sofern sie **sicher und preislich angemessen** ist, und machen dabei keinen Unterschied, ob die Speicherung im In- oder Ausland, on- oder offshore erfolgt.



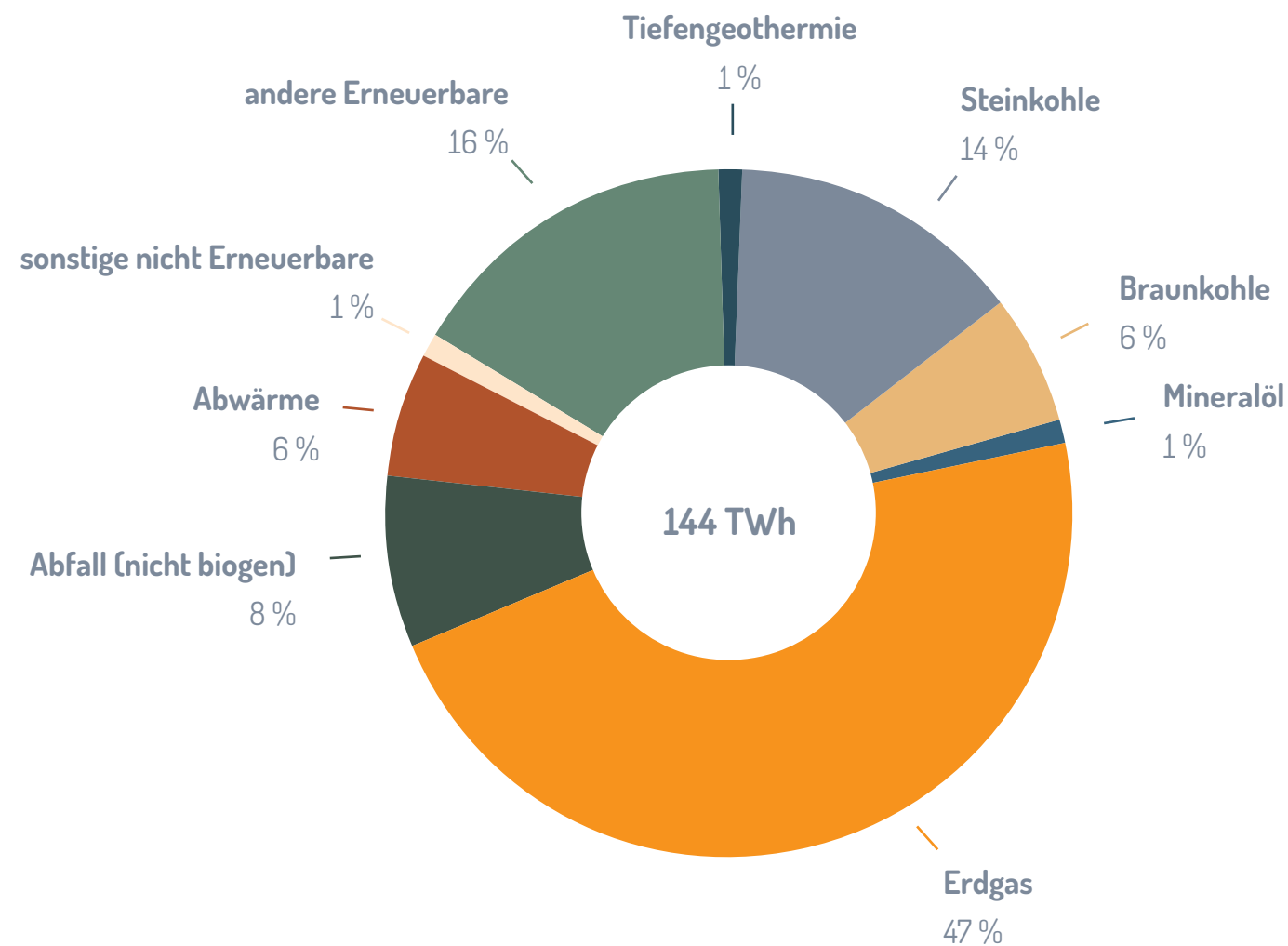
Es wäre zum Schutz des Klimas möglich, das entstehende CO₂ abzuspalten und unterirdisch zu speichern. Wie stehen Sie zu einer solchen Speicherung? Und wo sollte sie erfolgen?

Geothermie

Erneuerbare Energie aus dem Inneren der Erde:
Der Ausbau der Nutzung von Tiefengeothermie
hat enormes Entwicklungspotenzial.



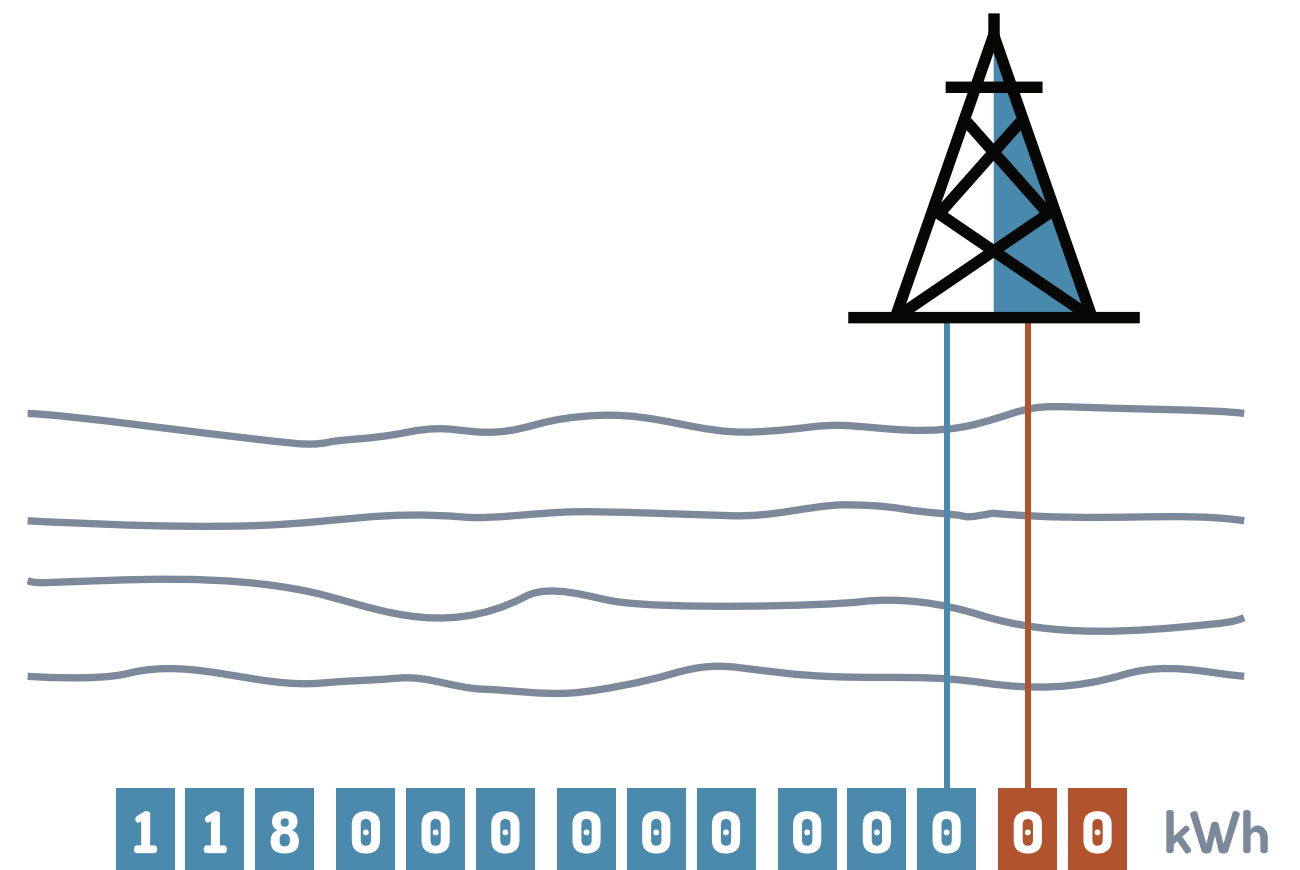
Nettowärmeerzeugung für Wärmenetze in Deutschland 2021



Quelle: BDEW, LIAG

Jährliches Wärmebereitstellungspotenzial der Tiefen Geothermie

Laut einer Metastudie des LIAG könnte die Tiefen Geothermie im Jahr 2045 ein Wärmebereitstellungspotenzial von 118 TWh pro Jahr bieten.



Quelle: Leibniz-Institut für Angewandte Geophysik

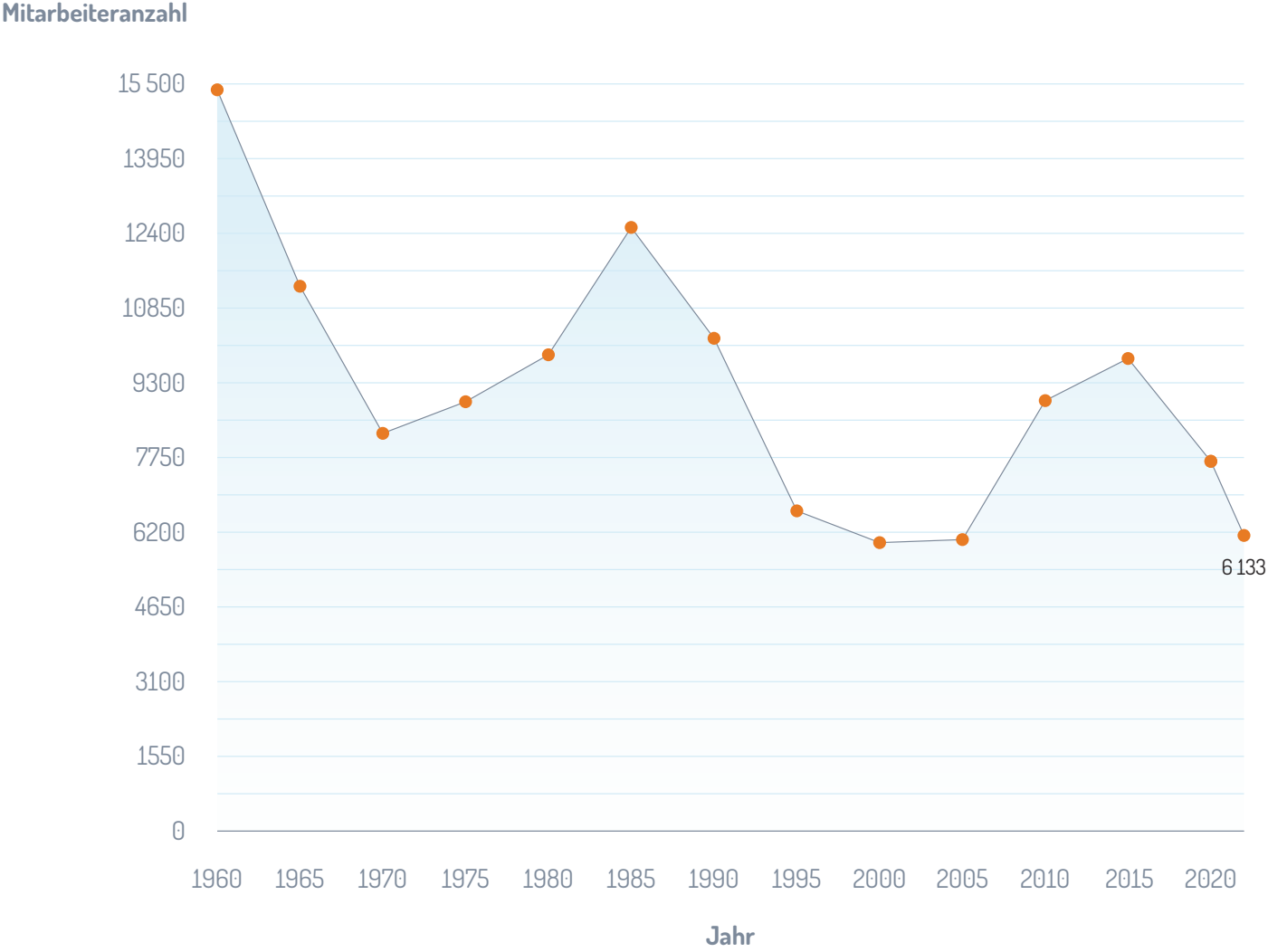
Mitglieder

Mehr als 6.000 hochqualifizierte Mitarbeiter*innen
sind in BVEG-Mitgliedsunternehmen beschäftigt.



Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	2008	7 967
1965	11 303	2009	8 058
1970	8 251	2010	8 930
1975	8 907	2011	9 010
1980	9 881	2012	9 883
1985	12 523	2013	10 085
1990	10 223	2014	10 044
1995	6 643	2015	9 804
2000	5 984	2016	8 655
2001	5 902	2017	8 385
2002	6 349	2018	8 291
2003	6 226	2019	8 246
2004	5 929	2020	7 671
2005	6 047	2021	7 669
2006	6 620	2022	6 133
2007	7 497		



Mitglieder

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

A

Atkins Energy Germany GmbH
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

C

CIECH Soda Deutschland GmbH
www.ciechgroup.com/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

Dow Olefinverbund GmbH
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.westenergie.de/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.corporate.exxonmobil.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

**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 Speicher GmbH
www.met-speicher.de/de

Mobil Erdgas-Erdöl GmbH
www.mobiloil.de

N

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

neowells GmbH
www.neowells.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
-

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.salgewinnungsgesellschaft.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.vermillionenergy.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

Vulcan Energie Ressourcen GmbH
www.v-er.eu/de

W

WeselGas GbR
-

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 Kissengas-Volumen, 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.

FACKELMENGEN:

Bei der Erdgas- und Erdölproduktion fallen kohlenwasserstoffhaltige Gase unterschiedlicher Herkunft und Zusammensetzung an, die verbrannt werden. Es wird zwischen „routinemäßigem Abfackeln“, „Sicherheitsabfackeln“ und „nicht routinemäßigem Abfackeln“. Die Definitionen entsprechen der Weltbankinitiative „Zero Routine Flaring by 2030“

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:

Seite 9: Wintershall Dea Sebastian Weihs
Seite 28: RED Drilling und Services GmbH

Die verwendeten Fotos wurden, sofern nicht anders angegeben,
von Mitgliedsunternehmen des BVEG zur Verfügung gestellt.

Gestaltung:

Dievision – Agentur für Kommunikation
Statista.design