

Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960

Jahr	Mrd. m ³
1960	0,643
1965	2,778
1970	12,657
1975	18,277
1980	18,581
1985	16,323
1990	15,262
1995	19,121
2000	20,092
2005	18,815
2010	12,652
2015	8,557
2020	5,155
2023	4,329
2024	4,163

Erdgasförderung nach Gebieten

	2024		2023		2022	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
Oder/Neiße-Elbe	2 309 671	0,06	3 698 707	0,08	2 827 861	0,06
Nördlich der Elbe	17 588 714	0,42	17 651 817	0,41	18 774 042	0,39
Elbe-Weser	1 544 978 740	37,11	1 682 850 487	38,87	1 875 827 519	38,74
Weser-Ems	2 124 357 808	51,03	2 152 850 111	49,73	2 580 510 392	53,28
Westlich der Ems	463 110 967	11,12	459 960 887	10,63	347 505 098	7,18
Thüringer Becken	6 769 233	0,16	6 923 001	0,16	13 524 442	0,28
Oberrrheintal	2 389 260	0,06	3 460 743	0,08	1 739 578	0,04
Alpenvorland	1 542 237	0,04	1 536 792	0,04	1 351 442	0,03
Gesamt	4 163 046 629	100	4 328 932 544	100	4 842 060 375	100

Erdgasförderung nach Feldern

Werte in m³	2024	2023	2022
Zwischen Oder/Neiße – Elbe			
Erdölgas	2 309 671	3 698 707	2 827 861
Gesamt	2 309 671	3 698 707	2 827 861
Nördlich der Elbe			
Erdölgas	17 588 714	17 651 817	18 774 042
Gesamt	17 588 714	17 651 817	18 774 042
Zwischen Elbe und Weser			
Altmark-Sanne-Wenzel	25 216 866	26 128 690	49 076 767
Becklingen	8 795 471	6 913 219	7 975 655
Bleckmar	14 014 460	15 985 650	11 519 241
Böstlingen	1 251 152	2 450 096	–
Bötersen Pool A	233 651 541	263 482 615	287 746 642
Bötersen Pool B	84 299 662	86 594 588	86 148 903
Bötersen-Süd	734 243	834 681	958 774
Hamwiede	32 283 930	36 008 286	33 071 811
Hemsbünde	154 125 554	175 529 469	196 543 235
Husum/Schneeren	100 753 223	114 729 385	128 542 130
Idsingen-Walsrode	99 616 052	108 356 952	104 474 352
Imbrock	562 671	9 345 559	7 932 321
Preyersmühle Pool	10 897 311	11 017 736	11 672 824
Schmarbeck/Munster	52 353 438	58 948 511	64 198 227
Söhlingen Pool 2006	175 095 160	198 396 048	220 563 948
Soltau/Friedrichseck	–	3 078	–
Taaken	21 902 368	22 509 953	23 559 801
Thönse	46 325 414	45 718 143	48 155 558
Völkersen	357 330 671	366 224 469	447 872 054
Walsrode	12 419 188	12 526 842	12 858 302
Walsrode West	32 417	758 651	9 230 459
Wardböhmen	17 785 841	15 305 416	16 531 857
Weißenmoor	92 634 376	101 359 655	104 514 433
Erdölgas	2 897 730	3 722 792	2 680 224
Gesamt	1 544 978 740	1 682 850 487	1 875 827 519

Erdgasförderung nach Feldern

Zwischen Weser und Ems	2024	2023	2022
<i>Festland</i>			
Apeldorn	15 983 828	19 373 114	21 275 562
Bahrenborstel	83 476 117	71 660 306	88 034 543
Barenburg	21 925 760	24 259 661	28 790 768
Barrien	31 614 952	25 427 497	14 173 868
Brettorf/Brinkholz/Neerstedt	107 640 517	104 464 738	122 324 171
Buchhorst	39 969 278	51 531 960	59 825 187
Burgmoor/Uchte	183 473 357	192 868 711	230 619 993
Cappeln	38 559 296	40 416 546	46 468 690
Deblinghausen	36 156 499	37 989 088	54 790 881
Dötlingen	16 925 185	19 692 108	22 580 778
Goldenstedt-Oythe	449 066 206	466 611 217	540 176 828
Greetsiel	205 584	4 023 495	5 571 505
Hemmelte/Kneheim/Vahren	198 486 606	186 098 592	232 829 870
Hengstlage/Sage/Sagermeer	196 676 689	200 377 461	229 946 976
Hesterberg	66 071 852	64 556 590	73 121 722
Klosterseelte/Kirchseelte/Ort holz	7 410	35 333	20 443 462
Leer	12 434 846	12 119 859	16 743 775
Quaadmoor/Wöstendöllen	95 269 723	87 490 500	121 842 674
Rechterfeld	172 775	11 895 412	38 808 484
Siedenburg	203 720 575	207 811 353	244 535 841
Staffhorst-Nord	714 9817	15 929 292	11 746 974
Uphuser Meer	4 974 434	4 599 420	4 205 271
Uttum	22 657 597	26 301 693	27 268 627
Varnhorn	52 586 712	47 603 344	62 295 322
Visbek	188 392 028	178 150 635	203 875 964
Wietingsmoor	41 746 726	42 679 902	47 003 089
Erdölgas	9 013 437	8 882 284	11 209 566
Gesamt	2 124 357 808	2 152 850 111	2 580 510 392

Erdgasförderung nach Feldern

Westlich der Ems	2024	2023	2022
Adorf	368 186 136	361 218 685	240 509 102
Emlichheim	4 892 257	4 920 395	3 980 751
Fehndorf	1 058 501	577 060	4 617 124
Frenswegen	1 217 237	1 944 912	1 623 549
Itterbeck	36 756 776	28 415 088	31 668 122
Kalle	6 304 609	7 086 645	7 418 620
Ratzel Z1b/Z3	4 311 847	3 679 888	1 884 084
Ringe	13 954 756	24 455 208	27 698 712
Rütenbrock	-	1 656 329	2 403 539
Wielen sauer	11 112 940	10 161 462	8 365 005
Erdölgas	15 315 908	15 845 214	17 336 490
Gesamt	463 110 967	459 960 887	347 505 098
Thüringer Becken			
Kirchheilingen SW	433 035	489 432	484 782
Langensalza	1 467 897	1 797 079	3 034 756
Mühlhausen	4 868 301	4 636 490	10 004 905
Gesamt	6 769 233	6 923 001	13 524 443
Ober rheintal			
Erdölgas	2 389 260	3 460 743	1 739 578
Gesamt	2 389 260	3 460 743	1 739 578
Alpen vorland			
Erdölgas	1 542 237	1 536 792	1 351 442
Gesamt	1 542 237	1 536 792	1 351 442
Insgesamt	4 163 046 629	4 328 932 544	4 842 060 375

Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder

Feld	In m ³
Goldenstedt-Oythe	449 066 206
Adorf	368 186 136
Völkersen	357 330 671
Bötersen Pool A	233 651 541
Siedenburg	203 720 575
Hemmelte/Kneheim/Vahren	198 486 606
Hengstlage/Sage/Sagermeer	196 676 689
Visbek	188 392 028
Burgmoor/Uchte	183 473 357
Söhlingen Pool 2006	175 095 160

Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2024		2023		2022	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	1 640 775 740	39,41	1 707 456 466	39,44	1 982 695 004	40,95
Deutz Erdgas GmbH	16 213 895	0,39	16 001 350	0,37	16 854 446	0,35
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	–	–	38 691	–	470 753	0,01
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 012 772 007	24,33	1 040 288 149	24,03	1 221 675 348	25,23
Neptune Energy Deutschland GmbH	654 505 982	15,72	690 521 089	15,95	603 246 351	12,46
ONEO GmbH & Co. KG	979 719	0,02	951 880	0,02	918 119	0,02
Rhein Petroleum GmbH	68 331	–	28 842	–	24 231	–
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	219 749 154	5,28	223 148 485	5,15	264 757 157	5,47
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	3 876 477	0,09	4 135 679	0,10	2 592 085	0,05
Wintershall Dea Deutschland GmbH	613 077 708	14,73	644 762 736	14,89	748 132 584	15,45
Sonstige	1 027 615	0,02	1 599 175	0,04	694 297	0,01
Gesamt	4 163 046 629	100	4 328 932 543	100	4 842 060 375	100

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2024		2023		2022	
	m³	%	m³	%	m³	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	1 952 273 081	46,90	2 031 663 534	46,93	2 385 555 640	49,26
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	790 880 167	19,00	817 986 783	18,90	954 820 547	19,72
Neptune Energy Deutschland GmbH	604 362 829	14,52	620 695 572	14,34	547 201 768	11,30
ONEO GmbH & Co. KG	1 877 254	0,05	1 870 352	0,04	1 722 776	0,04
Rhein Petroleum GmbH	58 875	–	21 987	–	20 095	–
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	60 323 043	1,45	58 096 602	1,34	59 023 960	1,22
Wintershall Dea Deutschland GmbH	753 271 381	18,09	798 597 713	18,45	893 715 589	18,46
Gesamt	4 163 046 629	100	4 328 932 543	100	4 842 060 375	100

Verbleib der Erdgasförderung

Rohgas in Feldesqualität in m³	2024	2023	2022
Produzierte Rohgasmenge	4 434 125 959	4 601 465 479	5 257 926 806
prozesstechnischer Eigenverbrauch	407 684 915	378 799 653	497 692 255
Verwertete Reingasförderung	4 026 441 044	4 222 665 826	4 760 234 551
Verwertete Förderung in kWh	40 905 934 727	41 538 558 677	46 993 617 934

Schätzung der Erdgasreserven

	31.12.2024			31.12.2023			31.12.2022		
Mrd. m³	sicher	wahrsch einlich	gesamt	sicher	wahrsch einlich	gesamt	sicher	wahrsch einlich	gesamt
nördlich der Elbe	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3
Elbe- Weser	9,3	4,9	14,2	8,0	7,6	15,7	8,1	8,1	16,2
Weser- Ems	10,5	3,5	14,0	6,5	6,8	13,3	7,9	7,4	15,3
Westlich der Ems	2,6	1,0	3,5	3,2	1,8	5,0	3,1	1,4	4,5
Thüringer Becken	–	0,1	0,1	–	–	–	–	–	–
Alpenvorl and	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1
Gesamt	22,5	9,6	32,1	17,9	16,4	34,3	19,2	17,1	36,4