

Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	In t
1960	5 529 892
1965	7 883 893
1970	7 535 221
1975	5 741 386
1980	4 631 343
1985	4 105 150
1990	3 605 667
1995	2 958 721
2000	3 122 554
2005	3 572 873
2010	2 516 025
2015	2 413 837
2020	1 906 861
2023	1 636 108
2024	1 626 555

Erdölförderung nach Gebieten

	2024		2023		2022	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	6 725	0,41	8 573	0,52	9 206	0,54
Nördlich der Elbe	903 387	55,54	897 769	54,87	954 272	55,95
Elbe-Weser	104 186	6,41	107 866	6,59	97 485	5,72
Weser-Ems	95 027	5,84	111 378	6,81	119 003	6,98
Westlich der Ems	343 181	21,10	354 221	21,65	374 152	21,94
Oberrheintal	137 568	8,46	118 731	7,26	116 850	6,85
Alpenvorland	36 481	2,24	37 570	2,30	34 394	2,02
Gesamt	1 626 555	100	1 636 108	100	1 705 362	100

Erdölförderung nach Feldern

in t	2024	2023	2022
Zwischen Oder/Neiße und Elbe			
Lütow	962	617	2 240
Mesekenhagen	5 763	7 956	6 965
Gesamt	6 725	8 573	9 206
Nördlich der Elbe			
<i>Küstengewässer</i>			
Dieksand	177 455	192 011	199 553
Mittelplate	718 926	697 760	746 441
<i>Festland</i>			
Reitbrook-West	3 635	4 589	4 804
angefallenes Kondensat	3 371	3 408	3 474
Gesamt	903 387	897 769	954 272
Zwischen Elbe und Weser			
Bodenteich	1 100	1 280	525
Eddesse-Nord	-	900	877
Eldingen	3 389	3 935	3 916
Hankensbüttel Süd	18 834	27 607	27 399
Höver	-	562	1 013
Lüben	8 189	8 739	5 361
Nienhagen-Feld	3 121	3 079	3 119
Ölheim-Süd	3 591	3 668	5 065
Rühme	9 427	10 696	11 863
Sinstorf	2 576	3 803	5 514
Suderbruch	-	-	-
Vorhop	23 194	22 952	14 477
Vorhop-Knesebeck	26 976	17 409	15 023
angefallenes Kondensat	3 178	3 237	3 333
Gesamt	103 576	107 866	97 485

Erdölförderung nach Feldern

in t	2024	2023	2022
Zwischen Weser und Ems			
Aldorf	1 292	1 163	1 181
Barenburg Öl	15 659	23 910	21 392
Bockstedt	5 430	10 929	10 698
Bramberge Öl	45 214	49 121	57 329
Düste-Valendis	2 212	1 255	1 232
Groß Lessen	6 036	5 621	5 438
Lastrup Ost	2 385	1 777	3 362
Lastrup West	8 909	8 399	8 292
Siedenburg	2 594	2 964	2 315
Wehrbleck	5 231	6 034	7 543
angefallenes Kondensat	65	203	221
Gesamt	95 027	111 378	119 003
Westlich der Ems			
Annaveen	2 941	3 120	4 822
Emlichheim Öl	126 348	126 120	128 476
Georgsdorf	54 975	57 608	60 059
Meppen-Schwefingen	10 167	10 072	10 824
Ringe Öl	22 146	18 293	22 276
Rühlermoor-Malm	4 266	5 223	6 099
Rühlermoor-Valendis	91 735	97 298	99 064
Rühlertwist	14 318	15 317	15 255
Scheerhorn/Adorf Öl	15 601	20 498	26 591
angefallenes Kondensat	684	672	685
Gesamt	343 181	354 220	374 152
Oberrheintal			
Eich	-	-	-
Landau	11 505	12 674	14 379
Römerberg	124 105	105 159	101 685
Schwarzbach	1 957	899	786
Gesamt	137 568	118 731	116 850

Erdölförderung nach Feldern

in t	2024	2023	2022
Alpenvorland			
Aitingen Öl	28 888	29 243	26 258
Hebertshausen	2 719	2 871	2 494
Lauben	1 846	1 750	1 706
Schwabmünchen	3 029	3 705	3 936
angefallenes Kondensat	-	-	-
Gesamt	36 481	37 570	34 394
Insgesamt	1 625 946	1 636 108	1 705 362

Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2024

Feld	t
Mittelplate	718 926
Dieksand	177 455
Emlichheim Öl	126 348
Römerberg	124 105
Rühlermoor-Valendis	91 735
Georgsdorf	54 975
Bramberge Öl	45 214
Aitingen Öl	28 888
Vorhop-Knesebeck	26 976
Vorhop	23 194

Verbleib der Erdölförderung 2024

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	543 841
Erdölwerk Holstein, Heide	455 736
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	446 285
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG	62 062
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	3 391
Total Raffinerie Mitteldeutschland, Leuna	6 739
Sonstige	923
Gesamt	1 518 977
Bestandsveränderungen	14 718
Insgesamt	1 533 695

Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2024		2023		2022	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	137 883	8,48	148 609	9,08	150 792	8,84
Deutz Erdgas GmbH	807	0,05	776	0,05	820	0,05
Neptune Energy Deutschland GmbH	254 477	15,60	259 326	15,85	280 334	16,44
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr / ITAG	-	-	-	-	10	-
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	30 351	1,90	37 719	2,30	37 520	2,20
ONEO GmbH & Co. KG	27 805	1,71	29 874	1,83	30 415	1,78
Rheinpetroleum GmbH	2 880	0,18	1 774	0,11	1 639	0,10
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	82 603	5,08	83 447	5,10	72 845	4,27
Wintershall Dea Deutschland GmbH	1 025 835	63,07	1 020 426	62,37	1 078 620	63,00
Sonstige	63 914	3,93	54 157	3,31	52 368	3,07
Gesamt	1 626 555	100	1 636 108	100	1 705 362	100

Erdölförderung nach betrieblicher Beteiligung

	2024		2023		2022	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	218 912	13,46	239 412	14,63	242 951	14,25
Neptune Energy Deutschland GmbH	234 988	14,45	225 997	13,81	243 331	14,27
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	14 051	0,86	13 361	0,82	14 123	0,83
ONEO GmbH & Co. KG	47 986	2,95	50 244	3,07	48 773	2,86
Rheinpetroleum GmbH	1 957	0,12	899	0,06	786	0,05
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	73 210	4,50	73 110	4,47	63 858	3,74
Wintershall Dea Deutschland GmbH	1 035 451	63,66	1 033 086	63,14	1 091 541	64,00
Gesamt	1 626 555	100	1 636 108	100	1 705 362	100

Schätzung der Erdölreserven 2024

in Mio. t	31.12.24			31.12.23			31.12.22		
	sicher	wahrsch einlich	gesamt	sicher	wahrsch einlich	gesamt	sicher	wahrsch einlich	gesamt
Oder/Neiße- Elbe	0,0	0,1	0,1	0,6	0,4	1,0	0,6	0,4	1,0
Nördlich der Elbe	8,0	4,3	12,3	8,5	4,8	13,3	8,5	4,6	13,1
Elbe-Weser	0,7	0,6	1,3	0,8	0,6	1,4	1,0	0,6	1,7
Weser-Ems	0,7	0,5	1,2	0,6	0,5	1,0	2,3	0,7	3,0
Westlich der Ems	2,3	0,6	2,9	4,1	1,6	5,7	2,9	1,7	4,6
Oberrrheintal	1,9	1,4	3,3	-	0,2	0,2	0,1	0,2	0,3
Alpenvorland	-	-	-	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1
Gesamt	13,6	7,5	21,1	14,7	8,1	22,8	15,5	8,2	23,7