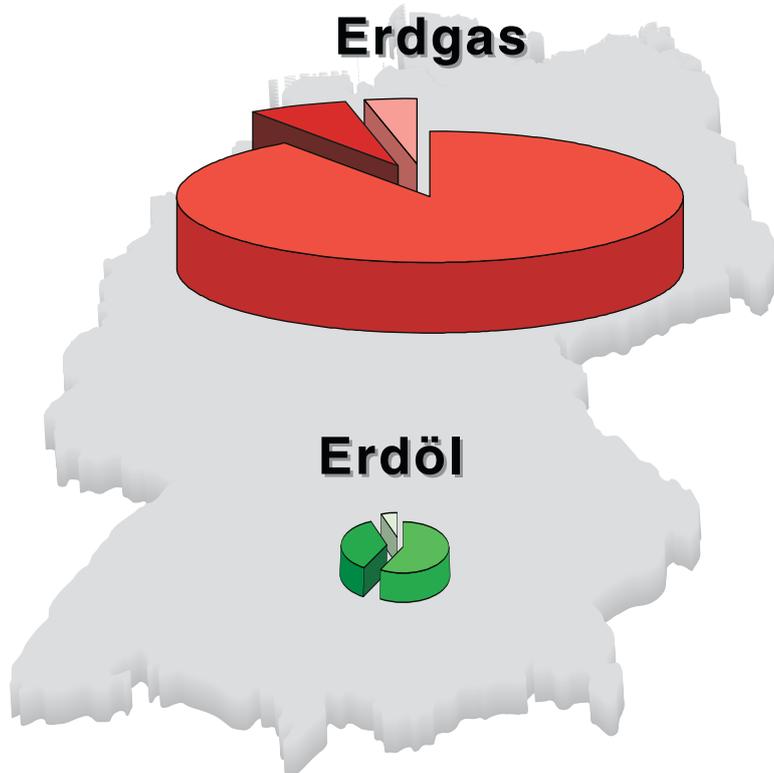


Erdöl- und Erdgasreserven in der Bundesrepublik Deutschland am 1. Januar 2002





Niedersächsisches Landesamt für Bodenforschung

Hannover

Erdöl- und Erdgasreserven in der Bundesrepublik Deutschland am 01.01.2002

Erdölreserven am 1. Januar 2002

Die inländischen Erdölreserven zum 1. Januar 2002 liegen mit rd. 46,8 Mio. t um ca. 3 Mio. t niedriger als im Vorjahr. Die Jahresproduktion von 3,4 Mio. t konnte also nur zu einem geringen Teildurch Reservenzugewinne ausgeglichen werden. Die statische Reichweite der deutschen Erdölreserven (Quotient aus letzter Jahresförderung und derzeitigen Reserven) liegt zurzeit bei noch knapp 14 Jahren (Vorjahreswert: 16 Jahre).

Die Tabellen 1 und 2 zeigen die Aufteilung der verbleibenden sicheren und wahrscheinlichen Erdölreserven per 1. Januar 2002, getrennt nach Fördergebieten und Bundesländern.

Tab. 1: Erdölreserven nach Gebieten per 1. Jan. 2002 (in Millionen Tonnen)

Gebiete	1. Jan. 2001			2001 Prod.	1. Jan. 2002		
	sicher	wahrsch.	gesamt		sicher	wahrsch.	gesamt
Deutsche Nordsee	0,563	0,080	0,643	0,153	0,349	0,030	0,379
Nördlich der Elbe	26,921	2,400	29,321	1,653	24,961	3,422	28,383
Oder/Neiße-Elbe	0,286	0	0,286	0,031	0,093	0,137	0,230
Elbe-Weser (West)	2,021	0,213	2,234	0,248	1,796	0,126	1,922
Weser-Ems	3,187	1,390	4,577	0,465	2,841	1,400	4,241
Westlich der Ems	8,889	2,272	11,161	0,788	8,330	1,896	10,226
Niederrhein-Münsterland	0	0	0	0,002	0	0	0
Oberrheintal	0,886	0,055	0,941	0,066	0,822	0,055	0,877
Alpenvorland	0,467	0,075	0,542	0,038	0,431	0,061	0,492
Summe	43,220	6,485	49,705	3,444	39,623	7,127	46,750

Tab. 2: Erdölreserven nach Bundesländern per 1. Jan. 2002 (in Millionen Tonnen)

Bundesländer	1. Jan. 2001			2001 Prod.	1. Jan. 2002		
	sicher	wahrsch.	gesamt		sicher	wahrsch.	gesamt
'Deutsche Nordsee'	0,563	0,080	0,643	0,153	0,349	0,030	0,379
Schleswig-Holstein	26,800	2,100	28,900	1,633	24,862	3,102	27,964
Hamburg	0,163	0,300	0,463	0,030	0,140	0,341	0,481
Niedersachsen	14,055	3,875	17,930	1,491	12,927	3,401	16,328
Nordrhein-Westfalen	0	0	0	0,002	0	0	0
Rheinland-Pfalz	0,886	0,055	0,941	0,066	0,822	0,055	0,877
Baden-Württemberg	0	0	0	0,001	0	0	0
Bayern	0,467	0,075	0,542	0,037	0,431	0,061	0,492
Mecklenburg-Vorpommern	0,042	0	0,042	0,010	0,031	0	0,031
Brandenburg	0,244	0	0,244	0,021	0,061	0,037	0,198
Summe	43,220	6,485	49,705	3,444	39,623	7,127	46,750

Die Hauptanteile der Erdölreserven liegen mit 60 % in Schleswig-Holstein und 35 % in Niedersachsen.

Die Entwicklung der Erdölreserven in der Bundesrepublik Deutschland wird in den nächsten Jahren erlösabhängig von einem weiteren Rückbau der Erdölfelder infolge natürlicher Erschöpfung beeinflusst sein. Lediglich im Ölfeld Mittelplate ist bei positiver Ausbeute - Entwicklung eine weitere Steigerung der Reserven nicht auszuschließen.

Erdgasreserven am 1. Januar 2002

Bezogen auf den natürlichen Brennwert (Rohgas) betragen die Erdgasreserven am Stichtag 342,9 Mrd. $m^3(V_n)$ und lagen damit 34,4 Mrd. $m^3(V_n)$ oder rd. 9 % niedriger als im Vorjahr (Tab. 3 & 4). Unter Berücksichtigung der Jahresproduktion in Höhe von 21,5 Mrd. $m^3(V_n)$ ergibt sich also insgesamt eine Abnahme der initialen Rohgasreserven, die auf Neubewertungen von Lagerstätten zurückgeht. Die statische Reichweite der deutschen Erdgasreserven beträgt zurzeit noch rund 16 Jahre (Vorjahr: 17 Jahre).

Tabellen 3 und 4 zeigen die Rohgasreserven aufgeteilt nach Fördergebieten und Ländern im Vergleich zum letzten Jahr. Niedersachsen besitzt rd. 95 % der gesamten Rohgasreserven der Bundesrepublik Deutschland und ist mit einem Produktionsanteil von rd. 85 % auch weiterhin das führende Bundesland bei der Deckung der inländischen Erdgasversorgung.

Tab. 3: Erdgasreserven nach Gebieten per 1. Jan. 2002 (in Mrd. m³(V_n) Rohgas)

Gebiete	1. Jan. 2001			2001 Prod.	1. Jan. 2002		
	sicher	wahrsch.	gesamt		sicher	wahrsch.	gesamt
Deutsche Nordsee	8,169	3,400	11,569	1,221	6,948	3,400	10,348
Elbe-Weser (O. u. W.)	119,916	66,314	186,230	9,555	113,842	45,089	158,931
Weser-Ems	133,618	42,976	176,596	10,287	131,473	38,847	170,320
Westlich der Ems	1,284	0,525	1,809	0,364	1,357	0,956	2,313
Thüringer Becken	0,231	0,066	0,297	0,052	0,210	0,031	0,241
Niederrhein-Münsterland	0,434	0,116	0,550	0,055	0,379	0,116	0,495
Alpenvorland	0,276	0	0,276	0,011	0,265	0	0,265
Summe	263,928	113,399	377,327	21,545	254,474	88,439	342,913

Tab. 4: Erdgasreserven nach Bundesländern per 1. Jan. 2002 (in Mrd. m³(V_n) Rohgas)

Bundesländer	1. Jan. 2001			2001 Prod.	1. Jan. 2002		
	sicher	wahrsch.	gesamt		sicher	wahrsch.	gesamt
'Deutsche Nordsee'	8,169	3,400	11,569	1,221	6,948	3,400	10,348
Niedersachsen	243,311	97,167	340,478	18,427	240,171	84,750	324,921
Nordrhein-Westfalen	0,434	0,116	0,550	0,055	0,379	0,116	0,495
Bayern	0,276	0	0,276	0,011	0,265	0	0,265
Sachsen-Anhalt	11,507	12,650	24,157	1,779	6,501	0,142	6,643
Thüringen	0,231	0,066	0,297	0,052	0,210	0,031	0,241
Summe	263,928	113,399	377,327	21,545	254,474	88,439	342,913

Die Tabellen 5 und 6 zeigen die Reingasreserven aufgeteilt nach Gebieten und Ländern. Die auf den Energieinhalt von 9,77 kWh/m³(V_n) normierten Reserven beliefen sich am 1. Januar 2002 auf eine Größenordnung von 319 Mrd. m³(V_n). Die Reserven lagen damit um 24,2 Mrd. m³(V_n) oder rd. 7 % niedriger als im Vorjahr.

Tab. 5: Erdgasreserven nach Gebieten per 1. Jan. 2002 (in Mrd. m³(V_n) Reingas (9,77 kWh/m³(V_n))

Gebiete	1. Jan. 2001			2001 Prod.	1. Jan. 2002		
	sicher	wahrsch.	gesamt		sicher	wahrsch.	gesamt
Deutsche Nordsee	9,947	4,140	14,086	1,477	8,459	4,160	12,599
Elbe-Weser (O. u. W.)*	115,241	59,069	174,310	8,549	113,144	46,444	159,588
Weser-Ems	116,488	35,550	152,038	9,607	112,402	31,207	143,609
Westlich der Ems	1,331	0,516	1,846	0,383	1,420	0,970	2,390
Thüringer Becken	0,151	0,043	0,194	0,032	0,119	0,021	0,140
Niederrhein-Münsterland	0,506	0,135	0,641	0,064	0,442	0,135	0,577
Alpenvorland	0,311	0	0,311	0,012	0,299	0	0,299
Summe*	243,974	99,452	343,426	20,124	236,285	82,917	319,202

* korrigierte Zahlen für 01.01.2001

Tab. 6: Erdgasreserven nach Bundesländern per 1. Jan. 2002 (in Mrd. m³(V_n) Reingas (9,77 kWh/m³(V_n))

Bundesländer	1. Jan. 2001			2001 Prod.	1. Jan. 2002		
	sicher	wahrsch.	gesamt		sicher	wahrsch.	gesamt
'Deutsche Nordsee'	9,947	4,140	14,086	1,477	8,459	4,140	12,599
Niedersachsen*	228,842	90,454	319,296	17,898	224,560	78,559	303,119
Nordrhein-Westfalen	0,506	0,135	0,641	0,064	0,442	0,135	0,577
Bayern	0,311	0	0,311	0,012	0,299	0	0,299
Sachsen-Anhalt	4,218	4,680	8,898	0,641	2,405	0,062	2,467
Thüringen	0,151	0,043	0,194	0,032	0,119	0,021	0,140
Summe*	243,974	99,452	343,426	20,124	236,285	82,917	319,202

* korrigierte Zahlen für 01.01.2001

Die zukünftige Entwicklung der Erdgasreserven in der Bundesrepublik Deutschland wird weiterhin in erheblichem Umfang von den Erfolgen beim Einsatz neuer Technologien zur Optimierung von Bohrprozessen und Förderung geprägt sein.

Inwieweit die Liberalisierung des Erdgasmarktes auch eine Auswirkung auf Exploration und Produktion haben wird, bleibt abzuwarten.

Die gemeinsam mit dem WEG erarbeitete Menge für „unentdeckte Ressourcen und potenzielle Ressourcen in dichten Formationen“ von 50 bis 150 Mrd. m³(V_n) wird fortgeschrieben.

Niedersächsisches Landesamt für Bodenforschung

Im Auftrag

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'J. Messner', written in a cursive style.

J. Messner