

# FAKTEN UND TRENDS



## Statistischer Monatsbericht Juni 2011

Wirtschaftsverband Erdöl- und  
Erdgasgewinnung e.V.

22. Juli 2011  
FI/Sch - 3.1

### I. Erdgasförderung nach Gebieten in m<sup>3</sup> – 9,7692 kWh/ m<sup>3</sup>

	Jun 11	Jan 11 - Jun 11	Jan 10 - Jun 10	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	617.149	3.757.123	3.733.951	0,6%
Nördlich der Elbe	26.802.413	199.974.248	218.353.856	-8,4%
Zwischen Elbe und Weser	377.706.842	2.657.738.848	3.133.640.030	-15,2%
Zwischen Weser und Ems	504.563.571	3.129.950.335	3.200.309.234	-2,2%
Westlich der Ems	24.685.116	137.664.167	137.806.617	-0,1%
Thüringer Becken	1.394.199	8.772.523	8.292.055	5,8%
Oberrheintal	272.629	1.244.502	1.086.945	14,5%
Alpenvorland	150.680	4.199.927	3.164.871	32,7%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>936.192.598</b>	<b>6.143.301.675</b>	<b>6.706.387.558</b>	<b>-8,4%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas                      8.474.615                      52.302.217                      52.503.928

### II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Jun 11	Jan 11 - Jun 11	Jan 10 - Jun 10	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	1.682,065	10.219,055	10.355,200	-1,3%
Nördlich der Elbe	121.685,297	772.632,013	688.149,878	12,3%
Zwischen Elbe und Weser	11.567,410	69.628,123	71.202,734	-2,2%
Zwischen Weser und Ems	20.119,248	121.685,164	127.268,628	-4,4%
Westlich der Ems	49.789,426	291.613,768	298.030,474	-2,2%
Oberrheintal	15.566,497	68.455,452	52.707,890	29,9%
Alpenvorland	2.804,046	18.122,050	14.465,748	25,3%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>223.213,989</b>	<b>1.352.355,625</b>	<b>1.262.180,552</b>	<b>7,1%</b>

Brühlstraße 9  
30169 Hannover  
Telefon: (05 11) 1 21 72-0  
Telefax: (0511) 1 21 72-10  
Email: [info@erdoel-erdgas.de](mailto:info@erdoel-erdgas.de)  
Homepage: [www.erdoel-erdgas.de](http://www.erdoel-erdgas.de)

Bankverbindung:  
Dresdner Bank AG, Hannover  
Konto-Nr.: 1 223 592 800  
BLZ: 250 800 20

### III. Erdgasförderung in m<sup>3</sup> nach Bundesländern

	Jun 11	Jan 11 - Jun 11	Jan 10 - Jun 10
Bayern	150.680	4.199.927	3.164.871
Brandenburg	537.788	3.223.514	3.091.459
Hamburg	29.023	238.260	275.837
Mecklenburg-Vorpommern	79.362	533.609	642.492
Niedersachsen	894.513.045	5.832.837.640	6.374.850.426
Rheinland-Pfalz	272.629	1.244.502	1.086.945
Sachsen-Anhalt	12.442.484	92.515.710	96.905.454
Schleswig-Holstein	26.773.390	199.735.988	218.078.018
Thüringen	1.394.199	8.772.523	8.292.055
	<b>936.192.598</b>	<b>6.143.301.675</b>	<b>6.706.387.558</b>

### IV. Anteile der Bundesländer an der Erdgasförderung in Prozent

	Jun 11	Jan 11 - Jun 11	Jan 10 - Jun 10
Bayern	0,02	0,07	0,05
Brandenburg	0,06	0,05	0,05
Hamburg	0,00	0,00	0,00
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	95,55	94,95	95,06
Rheinland-Pfalz	0,03	0,02	0,02
Sachsen-Anhalt	1,33	1,51	1,44
Schleswig-Holstein	2,86	3,25	3,25
Thüringen	0,15	0,14	0,12
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Jun 11	Jan 11 - Jun 11	Jan 10 - Jun 10
Baden-Württemberg	179,820	1.395,020	496,840
Bayern	2.624,226	16.727,030	13.968,908
Brandenburg	1.398,295	8.249,569	8.190,749
Hamburg	1.544,027	10.850,029	9.657,688
Mecklenburg-Vorpommern	283,770	1.969,486	2.164,451
Niedersachsen	81.058,857	480.755,026	495.476,348
Rheinland-Pfalz	15.566,497	68.455,452	52.707,890
Schleswig-Holstein	120.558,497	763.954,013	679.517,678
	<b>223.213,989</b>	<b>1.352.355,625</b>	<b>1.262.180,552</b>

**VI. Anteile der Bundesländer an der Erdölförderung in Prozent**

	Jun 11	Jan 11 - Jun 11	Jan 10 - Jun 10
Baden-Württemberg	0,08	0,10	0,04
Bayern	1,18	1,24	1,11
Brandenburg	0,63	0,61	0,65
Hamburg	0,69	0,80	0,77
Mecklenburg-Vorpommern	0,13	0,15	0,17
Niedersachsen	36,31	35,55	39,26
Rheinland-Pfalz	6,97	5,06	4,18
Schleswig-Holstein	54,01	56,49	53,84
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

**VII. Bohrleistung in m**

	Juni 11	Jan 11 - Juni 11	Jan 10 - Juni 10
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 1 Untersuchungsbohrungen	0,00	253,00	0,00
A 3 Aufschlussbohrungen	479,00	7.009,00	12.012,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	0,00	1.825,00	5.306,00
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 2 Produktionsbohrungen	6.371,09	29.578,79	12.097,45
B 3 Hilfsbohrungen	1.293,00	2.375,00	0,00
	<b>8.143,09</b>	<b>41.040,79</b>	<b>29.415,45</b>
Bohrzeiten in Tagen	222	1.014	707

**VIII. Bohranlagen am 30. Juni 2011**

insgesamt verfügbar	<b>27</b>
davon aktiv	22
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	6
Aufwältigungen	5
Speicher-/einschl. Kavernenbohrungen	3
Geothermiebohrungen	4
sonstige Einsätze	4