

# FAKTEN UND TRENDS



## Statistischer Monatsbericht Dezember 2010

Wirtschaftsverband Erdöl- und  
Erdgasgewinnung e.V.

11. Februar 2011  
FI/Sch - 3.1

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

	Dez 10	Jan 10 - Dez 10	Jan 09 - Dez 09	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	680.665	7.488.792	8.307.996	-9,9%
Nördlich der Elbe	37.750.353	419.006.855	516.372.514	-18,9%
Zwischen Elbe und Weser	499.031.106	5.809.613.999	6.645.794.301	-12,6%
Zwischen Weser und Ems	526.358.209	6.112.476.849	7.051.075.698	-13,3%
Westlich der Ems	25.066.102	276.958.194	245.750.947	12,7%
Thüringer Becken	1.589.430	17.007.405	16.755.255	1,5%
Oberrheintal	160.263	2.172.315	2.165.909	0,3%
Alpenvorland	2.509.242	7.088.805	11.017.098	-35,7%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>1.093.145.370</b>	<b>12.651.813.215</b>	<b>14.497.239.718</b>	<b>-12,7%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas                      8.843.107                      105.061.063                      117.180.897

### II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Dez 10	Jan 10 - Dez 10	Jan 09 - Dez 09	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	1.784,400	20.535,852	22.186,379	-7,4%
Nördlich der Elbe	124.183,125	1.373.910,670	1.612.121,540	-14,8%
Zwischen Elbe und Weser	11.705,401	140.009,764	160.196,285	-12,6%
Zwischen Weser und Ems	21.200,078	255.627,585	265.269,349	-3,6%
Westlich der Ems	49.079,873	592.663,518	614.245,684	-3,5%
Oberrheintal	7.968,469	102.744,321	93.642,711	9,7%
Alpenvorland	2.808,507	30.533,101	32.371,816	-5,7%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>218.729,853</b>	<b>2.516.024,811</b>	<b>2.800.033,764</b>	<b>-10,1%</b>

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

	Dez 10	Jan 10 - Dez 10	Jan 09 - Dez 09
Bayern	2.509.242	7.088.805	11.017.098
Brandenburg	604.754	6.386.213	6.791.037
Hamburg	52.732	418.819	492.951
Mecklenburg-Vorpommern	75.911	1.102.579	1.516.959
Niedersachsen	1.032.463.788	11.975.961.255	13.758.747.945
Rheinland-Pfalz	160.263	2.172.315	2.165.909
Sachsen-Anhalt	17.991.629	192.109.685	183.873.001
Schleswig-Holstein	37.697.620	418.588.036	515.879.563
Thüringen	1.589.430	17.007.405	16.755.255
	<b>1.093.145.370</b>	<b>12.620.835.113</b>	<b>14.497.239.718</b>

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

	Dez 10	Jan 10 - Dez 10	Jan 09 - Dez 09
Bayern	0,23	0,06	0,08
Brandenburg	0,06	0,05	0,05
Hamburg	0,00	0,00	0,00
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	94,45	94,90	94,91
Rheinland-Pfalz	0,01	0,02	0,01
Sachsen-Anhalt	1,65	1,52	1,27
Schleswig-Holstein	3,45	3,31	3,56
Thüringen	0,15	0,13	0,12
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Dez 10	Jan 10 - Dez 10	Jan 09 - Dez 09
Baden-Württemberg	0,000	496,840	630,140
Bayern	2.808,507	30.036,261	31.741,676
Brandenburg	1.489,649	16.565,165	17.735,166
Hamburg	2.348,087	16.512,835	20.471,674
Mecklenburg-Vorpommern	294,751	3.970,687	4.451,213
Niedersachsen	81.687,334	986.056,501	1.035.603,447
Rheinland-Pfalz	7.968,469	102.744,321	93.642,711
Schleswig-Holstein	122.133,056	1.359.642,201	1.595.757,737
	<b>218.729,853</b>	<b>2.516.024,811</b>	<b>2.800.033,764</b>

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

	Dez 10	Jan 10 - Dez 10	Jan 09 - Dez 09
Baden-Württemberg	0,00	0,02	0,02
Bayern	1,28	1,19	1,13
Brandenburg	0,68	0,66	0,63
Hamburg	1,07	0,66	0,73
Mecklenburg-Vorpommern	0,13	0,16	0,16
Niedersachsen	37,35	39,19	36,99
Rheinland-Pfalz	3,64	4,08	3,34
Schleswig-Holstein	55,84	54,04	56,99
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Dez 10	Jan – Dez 10	Jan – Nov 09
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	1.339,00	18.279,00	15.285,50
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	900,00	9.254,00	9.632,00
A 5 Wiedererschließungsbohrung			1.525,00
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	0,00	0,00	4.504,70
B 2 Produktionsbohrungen	3.138,50	23.673,05	35.253,95
B 3 Hilfsbohrungen	0,00	204,70	0,00
	<b>5.377,50</b>	<b>51.410,75</b>	<b>66.201,15</b>
Bohrzeiten in Tagen	102	1.327	1.630

## VIII. Bohranlagen am 31. Dezember 2010

insgesamt verfügbar	<b>27</b>
davon aktiv	19
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	4
Aufwältigungen	8
Speicher-/einschl. Kavernenbohrungen	2
Geothermiebohrungen	1
sonstige Einsätze	4