

FAKTEN UND TRENDS



Statistischer Monatsbericht März 2011

Wirtschaftsverband Erdöl-
und Erdgasgewinnung e.V.

04. Mai 2011
FI/Sch - 3.1

I. Erdgasförderung nach Gebieten in m³ – 9,7692 kWh/ m³

| | Mrz 11 | Jan 11 - Mrz 11 | Jan 10 - Mrz 10 | Veränderung % |
|------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|---------------|
| Zwischen Oder/Neiße und Elbe | 696.953 | 2.022.904 | 2.052.583 | -1,4% |
| Nördlich der Elbe | 35.861.528 | 105.440.356 | 123.644.819 | -14,7% |
| Zwischen Elbe und Weser | 485.466.989 | 1.424.079.435 | 1.675.331.367 | -15,0% |
| Zwischen Weser und Ems | 540.656.380 | 1.584.660.913 | 1.629.767.839 | -2,8% |
| Westlich der Ems | 25.508.598 | 72.187.700 | 76.921.286 | -6,2% |
| Thüringer Becken | 1.453.237 | 4.510.603 | 3.976.104 | 13,4% |
| Oberrheintal | 177.742 | 503.311 | 533.346 | -5,6% |
| Alpenvorland | 807.253 | 3.768.221 | 2.780.303 | 35,5% |
| Naturgas insgesamt * | 1.090.628.681 | 3.197.173.443 | 3.515.007.645 | -9,0% |

II. Erdölförderung nach Gebieten in t

| | Mrz 11 | Jan 11 - Mrz 11 | Jan 10 - Mrz 10 | Veränderung % |
|------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------|
| Zwischen Oder/Neiße und Elbe | 1.890,549 | 5.453,287 | 5.662,180 | -3,7% |
| Nördlich der Elbe | 134.994,483 | 393.932,478 | 354.239,601 | 11,2% |
| Zwischen Elbe und Weser | 12.093,953 | 35.013,677 | 36.062,196 | -2,9% |
| Zwischen Weser und Ems | 20.598,498 | 60.743,542 | 62.589,504 | -2,9% |
| Westlich der Ems | 49.700,279 | 141.455,222 | 148.471,375 | -4,7% |
| Oberrheintal | 9.781,046 | 24.963,415 | 26.656,766 | -6,4% |
| Alpenvorland | 2.979,385 | 8.840,680 | 7.333,320 | 20,6% |
| Erdöl insgesamt | 232.038,193 | 670.402,301 | 641.014,942 | 4,6% |

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 m³ nach Bundesländern

| | Mrz 11 | Jan 11 - Mrz 11 | Jan 10 - Mrz 10 |
|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Bayern | 807.253 | 3.768.221 | 2.780.303 |
| Brandenburg | 596.940 | 1.753.417 | 1.738.050 |
| Hamburg | 53.877 | 131.716 | 140.630 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 100.014 | 269.488 | 314.533 |
| Niedersachsen | 1.035.261.530 | 3.030.363.116 | 3.330.435.643 |
| Rheinland-Pfalz | 177.742 | 503.311 | 533.346 |
| Sachsen-Anhalt | 16.370.437 | 50.564.932 | 51.584.848 |
| Schleswig-Holstein | 35.807.651 | 105.308.640 | 123.504.188 |
| Thüringen | 1.453.237 | 4.510.603 | 3.976.104 |
| | 1.090.628.681 | 3.197.173.443 | 3.515.007.645 |

IV. Anteile der Bundesländer an der Erdgasförderung in Prozent

| | Mrz 11 | Jan 11 - Mrz 11 | Jan 10 - Mrz 10 |
|------------------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Bayern | 0,07 | 0,12 | 0,08 |
| Brandenburg | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Hamburg | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Niedersachsen | 94,92 | 94,78 | 94,75 |
| Rheinland-Pfalz | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Sachsen-Anhalt | 1,50 | 1,58 | 1,47 |
| Schleswig-Holstein | 3,28 | 3,29 | 3,51 |
| Thüringen | 0,13 | 0,14 | 0,11 |
| | 100,00 | 100,00 | 100,00 |

V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

| | Mrz 11 | Jan 11 - Mrz 11 | Jan 10 - Mrz 10 |
|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Baden-Württemberg | 49,760 | 229,780 | 471,320 |
| Bayern | 2.929,625 | 8.610,900 | 6.862,000 |
| Brandenburg | 1.516,899 | 4.437,273 | 4.636,564 |
| Hamburg | 2.254,827 | 5.865,786 | 5.008,078 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 373,650 | 1.016,014 | 1.025,616 |
| Niedersachsen | 82.034,703 | 236.141,355 | 246.531,497 |
| Rheinland-Pfalz | 9.781,046 | 24.963,415 | 26.656,766 |
| Schleswig-Holstein | 133.097,683 | 389.137,778 | 349.823,101 |
| | 232.038,193 | 670.402,301 | 641.014,942 |

VI. Anteile der Bundesländer an der Erdölförderung in Prozent

| | Mrz 11 | Jan 11 - Mrz 11 | Jan 10 - Mrz 10 |
|------------------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Baden-Württemberg | 0,02 | 0,03 | 0,07 |
| Bayern | 1,26 | 1,28 | 1,07 |
| Brandenburg | 0,65 | 0,66 | 0,72 |
| Hamburg | 0,97 | 0,87 | 0,78 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 0,16 | 0,15 | 0,16 |
| Niedersachsen | 35,35 | 35,22 | 38,46 |
| Rheinland-Pfalz | 4,22 | 3,72 | 4,16 |
| Schleswig-Holstein | 57,36 | 58,05 | 54,57 |
| | 100,00 | 100,00 | 100,00 |

VII. Bohrleistung in m

| | Mrz 11 | Jan – Mrz 11 | Jan – Mrz 10 |
|--------------------------------------|-----------------|------------------|------------------|
| A Explorationsbohrungen | | | |
| A 3 Aufschlussbohrungen | 1.517,00 | 3.690,00 | 8.419,00 |
| A 4 Teilfeldsuchbohrungen | 45,50 | 1.825,60 | 694,00 |
| B Feldesentwicklungsbohrungen | | | |
| B 2 Produktionsbohrungen | 6.427,50 | 14.507,70 | 8.717,55 |
| | 7.990,00 | 20.023,30 | 17.830,55 |
| Bohrzeiten in Tagen | 179 | 405 | 424 |

VIII. Bohranlagen am 31. März 2011

| | |
|--------------------------------------|-----------|
| insgesamt verfügbar | 28 |
| davon aktiv | 23 |
| Bohrungen auf Erdöl und Erdgas | 7 |
| Aufwältigungen | 7 |
| Speicher-/einschl. Kavernenbohrungen | 3 |
| Geothermiebohrungen | 5 |
| sonstige Einsätze | 1 |