

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

	Feb 26	Jan 26 - Feb 26	Jan 25 - Feb 25	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	278.947	543.716	395.029	37,6%
Nordsee	15.897.550	33.234.094	-	100,0%
Nördlich der Elbe	1.402.533	2.857.573	3.045.352	-6,2%
Zwischen Elbe und Weser	122.619.610	257.870.564	256.405.671	0,6%
Zwischen Weser und Ems	157.595.096	329.213.264	354.703.865	-7,2%
Westlich der Ems	44.152.153	86.244.095	71.840.189	20,0%
Thüringer Becken	753.461	1.617.919	1.851.863	-12,6%
Oberrheintal	118.830	239.547	411.378	-41,8%
Alpenvorland	129.587	272.060	263.410	3,3%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>342.947.766</b>	<b>712.092.832</b>	<b>688.916.757</b>	<b>-1,5%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas                      4.306.818                      8.755.080                      9.095.348

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Feb 26	Jan 26 - Feb 26	Jan 25 - Feb 25	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	792,244	1.558,485	1.098,241	41,9%
Nordsee	0,400	0,678	-	100,0%
Nördlich der Elbe	71.141,697	144.393,139	148.991,498	-3,1%
Zwischen Elbe und Weser	6.817,228	14.749,333	14.707,777	0,3%
Zwischen Weser und Ems	6.921,680	14.639,416	13.880,155	5,5%
Westlich der Ems	24.655,154	51.494,434	54.631,639	-5,7%
Oberrheintal	12.803,247	23.267,752	25.191,344	-7,6%
Alpenvorland	2.948,644	6.201,049	6.621,113	-6,3%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>126.080,294</b>	<b>256.304,286</b>	<b>265.121,767</b>	<b>-3,3%</b>

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

	Feb 26	Jan 26 - Feb 26	Jan 25 - Feb 25
Bayern	129.587	272.060	263.410
Hamburg	27.900	56.052	74.459
Mecklenburg-Vorpommern	278.947	543.716	395.029
Niedersachsen	338.233.383	702.285.946	678.509.496
Rheinland-Pfalz	118.830	239.547	411.378
Sachsen-Anhalt	2.031.026	4.276.070	4.440.229
Schleswig-Holstein	1.374.633	2.801.521	2.970.894
Thüringen	753.461	1.617.919	1.851.863
	<b>342.947.766</b>	<b>712.092.832</b>	<b>688.916.757</b>

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

	Feb 26	Jan 26 - Feb 26	Jan 25 - Feb 25
Bayern	0,04	0,04	0,04
Hamburg	0,01	0,01	0,01
Mecklenburg-Vorpommern	0,08	0,08	0,06
Niedersachsen	98,63	98,62	98,49
Rheinland-Pfalz	0,03	0,03	0,06
Sachsen-Anhalt	0,59	0,60	0,64
Schleswig-Holstein	0,40	0,39	0,43
Thüringen	0,22	0,23	0,27
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Feb 26	Jan 26 - Feb 26	Jan 25 - Feb 25
Bayern	2.948,644	6.201,049	6.621,113
Hamburg	126,775	252,439	909,217
Mecklenburg-Vorpommern	792,244	1.558,485	1.098,241
Niedersachsen	38.394,462	80.883,861	82.712,818
Rheinland-Pfalz	12.803,247	23.267,752	25.191,344
Schleswig-Holstein	71.014,922	144.140,700	148.589,034
	<b>126.080,294</b>	<b>256.304,286</b>	<b>265.121,767</b>

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

	Feb 26	Jan 26 - Feb 26	Jan 25 - Feb 25
Bayern	2,34	2,42	2,50
Hamburg	0,10	0,10	0,34
Mecklenburg-Vorpommern	0,63	0,61	0,41
Niedersachsen	30,45	31,56	31,20
Rheinland-Pfalz	10,15	9,08	9,50
Schleswig-Holstein	56,33	56,24	56,05
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Feb 26	Jan 26 - Feb 26	Jan 25 - Feb 25
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	-
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	-	-	80,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen			
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	78,00	78,00	
B 2 Produktionsbohrungen	-	-	4.988,00
B 3 Hilfsbohrungen	-	-	1.436,00
	<b>78,00</b>	<b>78,00</b>	<b>6.504,00</b>
Bohrzeiten in Tagen	2	2	113

## VIII. Bohranlagen am 28. Februar 2026

insgesamt verfügbar	<b>30</b>
davon aktiv	27
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	1
Aufwältigungen	8
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	-
Geothermiebohrungen	4
sonstige Einsätze	14