

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

	Mrz 22	Jan 22 - Mrz 22	Jan 21 - Mrz 21	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	193.186	665.799	560.462	18,8%
Nördlich der Elbe	1.607.737	4.732.864	5.811.623	-18,6%
Zwischen Elbe und Weser	180.387.343	524.102.058	553.231.496	-5,3%
Zwischen Weser und Ems	219.254.135	657.723.728	676.199.201	-2,7%
Westlich der Ems	32.472.628	86.960.175	55.022.199	58,0%
Thüringer Becken	1.272.123	3.662.071	3.506.689	4,4%
Oberrheintal	131.629	438.133	516.564	-15,2%
Alpenvorland	120.500	343.127	387.957	-11,6%
<b>Naturgas insgesamt</b>	<b>435.439.282</b>	<b>1.278.627.956</b>	<b>1.295.236.190</b>	<b>-1,3%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas

	4.736.160	13.642.789	16.599.168	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Mrz 22	Jan 22 - Mrz 22	Jan 21 - Mrz 21	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	658,380	2.055,949	2.318,727	-11,3%
Nördlich der Elbe	82.558,968	240.965,452	283.775,092	-15,1%
Zwischen Elbe und Weser	7.734,788	20.472,508	19.443,453	5,3%
Zwischen Weser und Ems	10.411,687	29.714,879	31.238,517	-4,9%
Westlich der Ems	30.413,026	88.844,677	93.610,578	-5,1%
Oberrheintal	11.274,551	34.231,718	41.479,460	-17,5%
Alpenvorland	3.057,849	8.770,926	9.176,921	-4,4%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>146.109,249</b>	<b>425.056,109</b>	<b>481.042,748</b>	<b>-11,6%</b>

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

	Mrz 22	Jan 22 - Mrz 22	Jan 21 - Mrz 21
Bayern	120.500	343.127	387.957
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	4.134	25.768	56.959
Mecklenburg-Vorpommern	193.186	665.799	560.462
Niedersachsen	423.420.512	1.241.997.853	1.256.551.664
Rheinland-Pfalz	131.629	438.133	516.564
Sachsen-Anhalt	8.693.595	26.788.108	27.901.232
Schleswig-Holstein	1.603.604	4.707.096	5.754.664
Thüringen	1.272.123	3.662.071	3.506.689
	<b>435.439.282</b>	<b>1.278.627.956</b>	<b>1.295.236.190</b>

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

	Mrz 22	Jan 22 - Mrz 22	Jan 21 - Mrz 21
Bayern	0,03	0,03	0,03
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	-	-	-
Mecklenburg-Vorpommern	0,04	0,05	0,04
Niedersachsen	97,24	97,14	97,01
Rheinland-Pfalz	0,03	0,03	0,04
Sachsen-Anhalt	2,00	2,10	2,15
Schleswig-Holstein	0,37	0,37	0,44
Thüringen	0,29	0,29	0,27
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Mrz 22	Jan 22 - Mrz 22	Jan 21 - Mrz 21
Bayern	3.057,849	8.770,926	9.176,921
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	835,170	2.307,162	2.064,664
Mecklenburg-Vorpommern	658,380	2.055,949	2.318,727
Niedersachsen	48.094,373	137.767,114	143.458,041
Rheinland-Pfalz	11.274,551	34.231,718	41.479,460
Schleswig-Holstein	82.188,926	239.923,240	282.544,935
	<b>146.109,249</b>	<b>425.056,109</b>	<b>481.042,748</b>

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

	Mrz 22	Jan 22 - Mrz 22	Jan 21 - Mrz 21
Bayern	2,09	2,06	1,91
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	0,57	0,54	0,43
Mecklenburg-Vorpommern	0,45	0,48	0,48
Niedersachsen	32,92	32,41	29,82
Rheinland-Pfalz	7,72	8,05	8,62
Schleswig-Holstein	56,25	56,45	58,74
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Mrz 22	Jan 22 - Mrz 22	Jan 21 - Mrz 21
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	-
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	-	-	-
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	-	-
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	-
B 2 Produktionsbohrungen	193,50	2.466,00	-
B 3 Hilfsbohrungen	-	716,00	-
	<b>193,50</b>	<b>3.182,00</b>	-
Bohrzeiten in Tagen	31	123	-

## VIII. Bohranlagen am 31. März 2022

insgesamt verfügbar	<b>33</b>
davon aktiv	20
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	1
Aufwältigungen	8
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	-
Geothermiebohrungen	-
sonstige Einsätze	11