

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

	Apr 22	Jan 22 - Apr 22	Jan 21 - Apr 21	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	198.583	864.382	750.225	15,2%
Nördlich der Elbe	1.640.678	6.373.542	7.697.740	-17,2%
Zwischen Elbe und Weser	167.286.909	691.388.967	735.401.848	-6,0%
Zwischen Weser und Ems	214.493.221	872.216.950	902.037.255	-3,3%
Westlich der Ems	32.735.021	119.695.196	74.462.655	60,7%
Thüringer Becken	1.045.711	4.707.783	4.762.673	-1,2%
Oberrheintal	141.972	580.105	682.905	-15,1%
Alpenvorland	108.935	452.062	512.653	-11,8%

<b>Naturgas insgesamt</b>	<b>417.651.031</b>	<b>1.696.278.986</b>	<b>1.726.307.954</b>	<b>-1,7%</b>
---------------------------	--------------------	----------------------	----------------------	--------------

\* darin enthaltenes Erdölgas                      4.713.525                      18.356.314                      21.728.783

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Apr 22	Jan 22 - Apr 22	Jan 21 - Apr 21	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	661,905	2.717,854	3.072,576	-11,5%
Nördlich der Elbe	80.479,890	321.445,342	375.400,885	-14,4%
Zwischen Elbe und Weser	7.341,972	27.814,480	25.743,534	8,0%
Zwischen Weser und Ems	9.959,414	39.674,293	41.524,809	-4,5%
Westlich der Ems	31.608,296	120.452,973	124.347,083	-3,1%
Oberrheintal	11.004,558	45.236,275	53.099,591	-14,8%
Alpenvorland	2.795,477	11.566,403	12.066,309	-4,1%

<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>143.851,512</b>	<b>568.907,620</b>	<b>635.254,787</b>	<b>-10,4%</b>
------------------------	--------------------	--------------------	--------------------	---------------

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

	Apr 22	Jan 22 - Apr 22	Jan 21 - Apr 21
Bayern	108.935	452.062	512.653
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	6.130	31.898	70.964
Mecklenburg-Vorpommern	198.583	864.382	750.225
Niedersachsen	409.472.585	1.651.470.438	1.678.168.288
Rheinland-Pfalz	141.972	580.105	682.905
Sachsen-Anhalt	5.042.567	31.830.675	33.733.469
Schleswig-Holstein	1.634.548	6.341.644	7.626.776
Thüringen	1.045.711	4.707.783	4.762.673
	<b>417.651.031</b>	<b>1.696.278.986</b>	<b>1.726.307.954</b>

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

	Apr 22	Jan 22 - Apr 22	Jan 21 - Apr 21
Bayern	0,03	0,03	0,03
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	-	-	-
Mecklenburg-Vorpommern	0,05	0,05	0,04
Niedersachsen	98,04	97,36	97,21
Rheinland-Pfalz	0,03	0,03	0,04
Sachsen-Anhalt	1,21	1,88	1,95
Schleswig-Holstein	0,39	0,37	0,44
Thüringen	0,25	0,28	0,28
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Apr 22	Jan 22 - Apr 22	Jan 21 - Apr 21
Bayern	2.795,477	11.566,403	12.066,309
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	850,737	3.157,899	2.593,587
Mecklenburg-Vorpommern	661,905	2.717,854	3.072,576
Niedersachsen	48.432,559	186.199,673	190.560,742
Rheinland-Pfalz	11.004,558	45.236,275	53.099,591
Schleswig-Holstein	80.106,276	320.029,516	373.861,982
	<b>143.851,512</b>	<b>568.907,620</b>	<b>635.254,787</b>

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

	Apr 22	Jan 22 - Apr 22	Jan 21 - Apr 21
Bayern	1,94	2,03	1,90
Brandenburg	-	-	-
Hamburg	0,59	0,56	0,41
Mecklenburg-Vorpommern	0,46	0,48	0,48
Niedersachsen	33,67	32,73	30,00
Rheinland-Pfalz	7,65	7,95	8,36
Schleswig-Holstein	55,69	56,25	58,85
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Apr 22	Jan 22 - Apr 22	Jan 21 - Apr 21
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	-
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	-	-	-
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	-	-
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	1.700,00
B 2 Produktionsbohrungen	216,00	2.682,00	-
B 3 Hilfsbohrungen	-	716,00	-
	<b>216,00</b>	<b>3.398,00</b>	<b>1.700,00</b>
Bohrzeiten in Tagen	30	153	14-

## VIII. Bohranlagen am 30. April 2022

insgesamt verfügbar	<b>33</b>
davon aktiv	20
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	1
Aufwältigungen	9
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	-
Geothermiebohrungen	-
sonstige Einsätze	10