

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

	Apr 20	Jan 20 - Apr 20	Jan 19 - Apr 19	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	286.935	941.671	1.332.330	-29,3%
Nördlich der Elbe	1.730.652	11.880.250	22.967.376	-48,3%
Zwischen Elbe und Weser	207.065.496	816.246.624	927.735.416	-12,0%
Zwischen Weser und Ems	242.394.824	998.246.224	1.114.096.988	-10,4%
Westlich der Ems	11.199.991	49.426.111	54.107.288	-8,7%
Thüringer Becken	352.055	2.934.846	4.201.262	-30,1%
Oberrheintal	166.385	633.617	483.042	31,2%
Alpenvorland	163.189	645.994	764.748	-15,5%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>463.359.527</b>	<b>1.880.955.338</b>	<b>2.125.688.449</b>	<b>-11,5%</b>

\* darin enthaltenes Erdölglas

	5.927.745	24.062.022	26.904.075
--	-----------	------------	------------

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Apr 20	Jan 20 - Apr 20	Jan 19 - Apr 19	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	926,992	3.209,123	3.278,579	-2,1%
Nördlich der Elbe	80.808,468	330.575,630	346.116,711	-4,5%
Zwischen Elbe und Weser	7.214,625	27.798,112	34.351,420	-19,1%
Zwischen Weser und Ems	10.581,811	46.534,381	53.717,169	-13,4%
Westlich der Ems	32.603,967	132.960,224	146.550,091	-9,3%
Oberrheintal	15.652,574	58.059,695	43.947,975	32,1%
Alpenvorland	3.205,292	12.891,871	15.012,781	-14,1%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>150.993,729</b>	<b>612.029,036</b>	<b>642.974,726</b>	<b>-4,8%</b>

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

	Apr 20	Jan 20 - Apr 20	Jan 19 - Apr 19
Bayern	163.189	645.994	764.748
Brandenburg	112.883	427.160	1.094.968
Hamburg	14.005	60.460	71.248
Mecklenburg-Vorpommern	174.052	514.511	237.362
Niedersachsen	450.542.761	1.826.104.846	2.051.372.849
Rheinland-Pfalz	166.385	633.617	483.042
Sachsen-Anhalt	10.117.550	37.814.114	44.566.843
Schleswig-Holstein	1.716.648	11.819.790	22.896.128
Thüringen	352.055	2.934.846	4.201.262
	<b>463.359.527</b>	<b>1.880.955.338</b>	<b>2.125.688.449</b>

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

	Apr 20	Jan 20 - Apr 20	Jan 19 - Apr 19
Bayern	0,04	0,03	0,04
Brandenburg	0,02	0,02	0,05
Hamburg	-	-	-
Mecklenburg-Vorpommern	0,04	0,03	0,01
Niedersachsen	97,23	97,08	96,50
Rheinland-Pfalz	0,04	0,03	0,02
Sachsen-Anhalt	2,18	2,01	2,10
Schleswig-Holstein	0,37	0,63	1,08
Thüringen	0,08	0,16	0,20
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Apr 20	Jan 20 - Apr 20	Jan 19 - Apr 19
Bayern	3.205,292	12.891,871	15.012,781
Brandenburg	228,285	897,988	1.911,730
Hamburg	1.015,596	3.747,397	4.673,406
Mecklenburg-Vorpommern	698,707	2.311,135	1.366,849
Niedersachsen	49.985,446	205.728,568	232.935,305
Rheinland-Pfalz	15.652,574	58.059,695	43.947,975
Schleswig-Holstein	80.207,829	328.392,382	343.126,680
	<b>150.993,729</b>	<b>612.029,036</b>	<b>642.974,726</b>

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

	Apr 20	Jan 20 - Apr 20	Jan 19 - Apr 19
Bayern	2,12	2,11	2,33
Brandenburg	0,15	0,15	0,30
Hamburg	0,67	0,61	0,73
Mecklenburg-Vorpommern	0,46	0,38	0,21
Niedersachsen	33,10	33,61	36,23
Rheinland-Pfalz	10,37	9,49	6,84
Schleswig-Holstein	53,12	53,66	53,37
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Apr 20	Jan 20 – Apr 20	Jan 19 - Apr 19
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	-
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	-	887,00	8.878,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	-	6.083,20
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	744,00
B 2 Produktionsbohrungen	-	3.262,60	5.452,40
B 3 Hilfsbohrungen	-	-	455,00
	<b>0</b>	<b>4.149,60</b>	<b>21.612,60</b>
Bohrzeiten in Tagen	0	195	371

## VIII. Bohranlagen am 30. April 2020

insgesamt verfügbar	<b>27</b>
davon aktiv	17
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	1
Aufwältigungen	6
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	1
Geothermiebohrungen	-
sonstige Einsätze	9