

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

	Dez 20	Jan 20 - Dez 20	Jan 19 - Dez 19	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	208.756	3.258.932	3.211.507	1,5%
Nördlich der Elbe	2.087.600	32.207.806	57.124.334	-43,6%
Zwischen Elbe und Weser	204.434.867	2.378.009.443	2.595.909.731	-8,4%
Zwischen Weser und Ems	243.585.168	2.576.678.926	3.231.316.952	-20,3%
Westlich der Ems	20.844.687	152.446.871	159.215.462	-4,3%
Thüringer Becken	1.085.522	8.932.453	12.511.235	-28,6%
Oberrheintal	186.182	1.966.521	1.677.945	17,2%
Alpenvorland	133.276	1.889.720	2.013.992	-6,2%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>472.566.058</b>	<b>5.155.390.671</b>	<b>6.062.981.157</b>	<b>-15,0%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas

	5.842.616	70.394.277	75.434.173	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Dez 20	Jan 20 - Dez 20	Jan 19 - Dez 19	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	888,524	10.832,679	8.656,352	25,1%
Nördlich der Elbe	101.561,663	1.092.825,941	1.046.419,182	4,4%
Zwischen Elbe und Weser	6.942,360	83.181,757	92.520,687	-10,1%
Zwischen Weser und Ems	11.341,095	130.511,733	151.183,253	-13,7%
Westlich der Ems	31.703,129	385.435,964	437.697,493	-11,9%
Oberrheintal	14.723,518	165.501,116	148.605,124	11,4%
Alpenvorland	3.185,386	38.391,473	41.544,580	-7,6%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>170.345,675</b>	<b>1.906.680,663</b>	<b>1.926.626,671</b>	<b>-1,0%</b>

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

	Dez 20	Jan 20 - Dez 20	Jan 19 - Dez 19
Bayern	133.276	1.889.720	2.013.992
Brandenburg	-	987.320	2.156.161
Hamburg	8.959	118.382	182.314
Mecklenburg-Vorpommern	208.756	2.271.612	1.055.346
Niedersachsen	459.569.230	4.996.455.219	5.870.855.345
Rheinland-Pfalz	186.182	1.966.521	1.677.945
Sachsen-Anhalt	9.295.492	110.680.020	115.586.799
Schleswig-Holstein	2.078.641	32.089.424	56.942.020
Thüringen	1.085.522	8.932.453	12.511.235
	<b>472.566.058</b>	<b>5.155.390.671</b>	<b>6.062.981.157</b>

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

	Dez 20	Jan 20 - Dez 20	Jan 19 - Dez 19
Bayern	0,03	0,04	0,03
Brandenburg	0,00	0,02	0,04
Hamburg	-	-	-
Mecklenburg-Vorpommern	0,04	0,04	0,02
Niedersachsen	97,25	96,92	96,83
Rheinland-Pfalz	0,04	0,04	0,03
Sachsen-Anhalt	1,97	2,15	1,91
Schleswig-Holstein	0,44	0,62	0,94
Thüringen	0,23	0,17	0,21
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Dez 20	Jan 20 - Dez 20	Jan 19 - Dez 19
Bayern	3.185,386	38.391,473	41.544,580
Brandenburg	0,000	1.909,840	3.898,316
Hamburg	799,992	11.256,257	13.628,812
Mecklenburg-Vorpommern	888,524	8.922,839	4.758,036
Niedersachsen	49.573,624	594.263,197	676.385,028
Rheinland-Pfalz	14.723,518	165.501,116	148.605,124
Schleswig-Holstein	101.174,631	1.086.435,941	1.037.806,775
	<b>170.345,675</b>	<b>1.906.680,663</b>	<b>1.926.626,671</b>

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

	Dez 20	Jan 20 - Dez 20	Jan 19 - Dez 19
Bayern	1,87	2,01	2,16
Brandenburg	0,00	0,10	0,20
Hamburg	0,47	0,59	0,71
Mecklenburg-Vorpommern	0,52	0,47	0,25
Niedersachsen	29,10	31,17	35,11
Rheinland-Pfalz	8,64	8,68	7,71
Schleswig-Holstein	59,39	56,98	53,87
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Dez 20	Jan 20 – Dez 20	Jan 19 - Dez 19
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	3.435,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	-	887,00	13.619,80
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	-	6.105,20
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	744,00
B 2 Produktionsbohrungen	-	3.262,60	18.168,10
B 3 Hilfsbohrungen	-	2.070,00	1.344,00
	-	<b>6.219,60</b>	<b>43.416,10</b>
Bohrzeiten in Tagen	-	241	937

## VIII. Bohranlagen am 31. Dezember 2020

insgesamt verfügbar	<b>30</b>
davon aktiv	14
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	-
Aufwältigungen	4
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	-
Geothermiebohrungen	1
sonstige Einsätze	9