

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

	Jun 19	Jan 19 - Jun 19	Jan 18 - Jun 18	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	168.674	1.619.640	1.338.154	21,0%
Nördlich der Elbe	5.005.893	33.660.859	31.937.778	5,4%
Zwischen Elbe und Weser	206.416.309	1.350.876.948	1.493.542.363	-9,6%
Zwischen Weser und Ems	266.070.914	1.657.672.317	1.483.482.692	11,7%
Westlich der Ems	13.837.156	82.165.471	84.757.706	-3,1%
Thüringer Becken	898.098	6.356.270	5.967.237	6,5%
Oberrheintal	122.956	730.250	872.586	-16,3%
Alpenvorland	172.839	1.120.284	7.508.764	-85,1%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>492.692.840</b>	<b>3.134.202.039</b>	<b>3.109.407.281</b>	<b>0,8%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas

	6.144.208	39.408.301	39.620.749	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Jun 19	Jan 19 - Jun 19	Jan 18 - Jun 18	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	502,434	4.228,472	4.327,496	-2,3%
Nördlich der Elbe	82.804,507	517.074,389	569.701,733	-9,2%
Zwischen Elbe und Weser	7.794,178	51.134,138	52.966,177	-3,5%
Zwischen Weser und Ems	12.866,859	79.856,273	83.357,870	-4,2%
Westlich der Ems	36.163,529	220.162,146	240.632,241	-8,5%
Oberrheintal	11.640,866	66.467,533	76.145,248	-12,7%
Alpenvorland	3.651,890	22.504,044	23.985,616	-6,2%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>155.424,263</b>	<b>961.426,995</b>	<b>1.051.116,381</b>	<b>-8,5%</b>

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

	Jun 19	Jan 19 - Jun 19	Jan 18 - Jun 18
Bayern	172.839	1.120.284	7.508.764
Brandenburg	119.299	1.277.300	1.102.577
Hamburg	5.058	88.223	142.954
Mecklenburg-Vorpommern	49.376	342.339	235.577
Niedersachsen	480.512.215	3.029.424.816	2.990.313.864
Rheinland-Pfalz	122.956	730.250	872.586
Sachsen-Anhalt	5.812.164	61.289.920	71.468.897
Schleswig-Holstein	5.000.835	33.572.636	31.794.824
Thüringen	898.098	6.356.270	5.967.237
	<b>492.692.840</b>	<b>3.134.202.039</b>	<b>3.109.407.281</b>

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

	Jun 19	Jan 19 - Jun 19	Jan 18 - Jun 18
Bayern	0,04	0,04	0,24
Brandenburg	0,02	0,04	0,04
Hamburg	0,00	0,00	0,00
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	97,53	96,66	96,17
Rheinland-Pfalz	0,02	0,02	0,03
Sachsen-Anhalt	1,18	1,96	2,30
Schleswig-Holstein	1,02	1,07	1,02
Thüringen	0,18	0,20	0,19
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Jun 19	Jan 19 - Jun 19	Jan 18 - Jun 18
Bayern	3.651,890	22.504,044	23.985,616
Brandenburg	249,495	2.272,147	2.432,002
Hamburg	1.288,976	7.217,977	6.297,468
Mecklenburg-Vorpommern	252,939	1.956,325	1.895,494
Niedersachsen	56.391,376	348.601,356	374.483,000
Rheinland-Pfalz	11.640,866	66.467,533	76.145,248
Schleswig-Holstein	81.948,721	512.407,613	565.877,553
	<b>155.424,263</b>	<b>961.426,995</b>	<b>1.051.116,381</b>

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

	Jun 19	Jan 19 - Jun 19	Jan 18 - Jun 18
Bayern	2,35	2,34	2,28
Brandenburg	0,16	0,24	0,23
Hamburg	0,83	0,75	0,60
Mecklenburg-Vorpommern	0,16	0,20	0,18
Niedersachsen	36,28	36,26	35,63
Rheinland-Pfalz	7,49	6,91	7,24
Schleswig-Holstein	52,73	53,30	53,84
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Jun 19	Jan 19 - Jun 19	Jan 18 - Jun 18
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	503,00	1.020,00	-
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	-	10.159,80	1.980,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	6.105,20	305,50
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	744,00	-
B 2 Produktionsbohrungen	1.561,90	8.753,40	5.007,24
B 3 Hilfsbohrungen	-	455,00	-
	<b>2.064,90</b>	<b>27.237,40</b>	<b>7.292,74</b>
Bohrzeiten in Tagen	66	508	345

## VIII. Bohranlagen am 30. Juni 2019

insgesamt verfügbar	<b>32</b>
davon aktiv	22
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	5
Aufwältigungen	6
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	1
Geothermiebohrungen	2
sonstige Einsätze	8