

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

	Dez 18	Jan 18 - Dez 18	Jan 17 - Dez 17	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	316.461	3.090.834	3.302.713	-6,4%
Nördlich der Elbe	6.748.774	67.188.537	88.482.291	-24,1%
Zwischen Elbe und Weser	247.818.899	2.922.545.786	3.190.532.752	-8,4%
Zwischen Weser und Ems	303.836.849	3.114.819.503	3.776.975.828	-17,5%
Westlich der Ems	14.873.797	170.085.635	165.480.511	2,8%
Thüringer Becken	1.232.170	13.003.776	11.907.243	9,2%
Oberrheintal	123.517	1.643.493	1.342.213	22,4%
Alpenvorland	1.427.847	10.741.576	14.354.359	-25,2%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>576.378.313</b>	<b>6.303.119.141</b>	<b>7.252.377.910</b>	<b>-13,1%</b>

\* darin enthaltenes Erdölglas

	7.215.773	81.811.440	79.734.294	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Dez 18	Jan 18 - Dez 18	Jan 17 - Dez 17	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	846,350	9.123,420	9.785,472	-6,8%
Nördlich der Elbe	89.560,448	1.127.649,092	1.244.736,302	-9,4%
Zwischen Elbe und Weser	7.854,499	103.467,078	107.395,516	-3,7%
Zwischen Weser und Ems	13.566,043	163.381,152	184.462,064	-11,4%
Westlich der Ems	38.762,518	471.518,285	499.023,540	-5,5%
Oberrheintal	11.599,055	148.482,542	126.635,096	17,3%
Alpenvorland	3.977,363	46.454,433	45.236,116	2,7%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>166.166,276</b>	<b>2.070.076,002</b>	<b>2.217.274,106</b>	<b>-6,6%</b>

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

	Dez 18	Jan 18 - Dez 18	Jan 17 - Dez 17
Bayern	1.427.847	10.741.576	14.354.359
Brandenburg	281.820	2.563.866	2.609.402
Hamburg	16.070	349.133	327.034
Mecklenburg-Vorpommern	34.641	526.969	693.311
Niedersachsen	554.401.582	6.071.902.891	7.001.819.039
Rheinland-Pfalz	123.517	1.643.493	1.342.213
Sachsen-Anhalt	12.127.963	135.548.033	131.170.052
Schleswig-Holstein	6.732.704	66.839.404	88.155.257
Thüringen	1.232.170	13.003.776	11.907.243
	<b>576.378.313</b>	<b>6.303.119.141</b>	<b>7.252.377.910</b>

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

	Dez 18	Jan 18 - Dez 18	Jan 17 - Dez 17
Bayern	0,25	0,17	0,20
Brandenburg	0,05	0,04	0,04
Hamburg	-	0,01	-
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	96,19	96,33	96,55
Rheinland-Pfalz	0,02	0,03	0,02
Sachsen-Anhalt	2,10	2,15	1,81
Schleswig-Holstein	1,17	1,06	1,22
Thüringen	0,21	0,21	0,16
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Dez 18	Jan 18 - Dez 18	Jan 17 - Dez 17
Bayern	3.977,363	46.454,433	45.236,116
Brandenburg	519,401	5.471,639	5.418,811
Hamburg	1.149,212	12.330,267	15.184,115
Mecklenburg-Vorpommern	326,949	3.651,781	4.366,661
Niedersachsen	59.751,839	733.545,098	785.567,900
Rheinland-Pfalz	11.599,055	148.482,542	126.635,096
Schleswig-Holstein	88.842,457	1.120.140,242	1.234.865,407
	<b>166.166,276</b>	<b>2.070.076,002</b>	<b>2.217.274,106</b>

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

	Dez 18	Jan 18 - Dez 18	Jan 17 - Dez 17
Bayern	2,39	2,24	2,04
Brandenburg	0,31	0,26	0,24
Hamburg	0,69	0,60	0,68
Mecklenburg-Vorpommern	0,20	0,18	0,20
Niedersachsen	35,96	35,44	35,43
Rheinland-Pfalz	6,98	7,17	5,71
Schleswig-Holstein	53,47	54,11	55,69
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Dez 18	Jan 18 - Dez 18	Jan 17 - Dez 17
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	2.031,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	663,00	5.507,00	5.249,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	456,50	-
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	1.236,00	1.236,00	-
B 2 Produktionsbohrungen	771,00	16.666,45	22.156,48
B 3 Hilfsbohrungen	1.955,00	2.095,07	2.864,50
	<b>4.625,00</b>	<b>25.961,02</b>	<b>32.300,98</b>
Bohrzeiten in Tagen	133	884	692

## VIII. Bohranlagen am 31. Dezember 2018

insgesamt verfügbar	<b>33</b>
davon aktiv	27
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	6
Aufwältigungen	8
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	1
Geothermiebohrungen	3
sonstige Einsätze	9