

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

	Nov 18	Jan 18 - Nov 18	Jan 17 - Nov 17	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	297.063	2.774.374	3.267.187	-15,1%
Nördlich der Elbe	5.437.370	60.439.763	78.263.629	-22,8%
Zwischen Elbe und Weser	236.978.538	2.674.726.887	2.919.566.270	-8,4%
Zwischen Weser und Ems	289.516.253	2.810.982.654	3.463.687.622	-18,8%
Westlich der Ems	13.912.051	155.211.839	150.031.449	3,5%
Thüringer Becken	1.236.909	11.771.607	10.929.203	7,7%
Oberrheintal	118.485	1.519.976	1.176.199	29,2%
Alpenvorland	1.090.930	9.313.729	12.742.147	-26,9%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>548.587.599</b>	<b>5.726.740.828</b>	<b>6.639.663.705</b>	<b>-13,7%</b>

\* darin enthaltenes Erdölglas

	6.780.161	74.595.667	73.261.343	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Nov 18	Jan 18 - Nov 18	Jan 17 - Nov 17	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	768,757	8.277,070	9.412,924	-12,1%
Nördlich der Elbe	89.399,475	1.038.088,644	1.140.443,749	-9,0%
Zwischen Elbe und Weser	7.921,578	95.612,579	97.701,281	-2,1%
Zwischen Weser und Ems	13.065,131	149.815,109	168.943,489	-11,3%
Westlich der Ems	35.044,800	432.755,767	457.321,723	-5,4%
Oberrheintal	10.845,608	136.883,487	113.894,031	20,2%
Alpenvorland	3.028,200	42.477,070	40.819,477	4,1%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>160.073,549</b>	<b>1.903.909,726</b>	<b>2.028.536,674</b>	<b>-6,1%</b>

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

	Nov 18	Jan 18 - Nov 18	Jan 17 - Nov 17
Bayern	1.090.930	9.313.729	12.742.147
Brandenburg	248.038	2.282.046	2.609.402
Hamburg	44.745	333.063	297.016
Mecklenburg-Vorpommern	49.025	492.328	657.785
Niedersachsen	530.379.168	5.517.501.309	6.415.156.721
Rheinland-Pfalz	118.485	1.519.976	1.176.199
Sachsen-Anhalt	10.027.674	123.420.070	118.128.620
Schleswig-Holstein	5.392.625	60.106.700	77.966.613
Thüringen	1.236.909	11.771.607	10.929.203
	<b>548.587.599</b>	<b>5.726.740.828</b>	<b>6.639.663.705</b>

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

	Nov 18	Jan 18 - Nov 18	Jan 17 - Nov 17
Bayern	0,20	0,16	0,19
Brandenburg	0,05	0,04	0,04
Hamburg	0,01	0,01	0,00
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	96,68	96,35	96,62
Rheinland-Pfalz	0,02	0,03	0,02
Sachsen-Anhalt	1,83	2,16	1,78
Schleswig-Holstein	0,98	1,05	1,17
Thüringen	0,23	0,21	0,16
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Nov 18	Jan 18 - Nov 18	Jan 17 - Nov 17
Bayern	3.028,200	42.477,070	40.819,477
Brandenburg	497,282	4.952,238	5.418,811
Hamburg	1.030,133	11.181,056	13.976,962
Mecklenburg-Vorpommern	271,475	3.324,832	3.994,113
Niedersachsen	55.633,891	673.793,258	719.105,319
Rheinland-Pfalz	10.845,608	136.883,487	113.894,031
Schleswig-Holstein	88.766,960	1.031.297,785	1.131.327,961
	<b>160.073,549</b>	<b>1.903.909,726</b>	<b>2.028.536,674</b>

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

	Nov 18	Jan 18 - Nov 18	Jan 17 - Nov 17
Bayern	1,89	2,23	2,01
Brandenburg	0,31	0,26	0,27
Hamburg	0,64	0,59	0,69
Mecklenburg-Vorpommern	0,17	0,17	0,20
Niedersachsen	34,76	35,39	35,45
Rheinland-Pfalz	6,78	7,19	5,61
Schleswig-Holstein	55,45	54,17	55,77
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Nov 18	Jan 18 - Nov 18	Jan 17 - Nov 17
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	2.031,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	1.849,00	4.844,00	2.942,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	151,00	1.571,50	-
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	-
B 2 Produktionsbohrungen	4.484,96	15.895,45	21.212,98
B 3 Hilfsbohrungen	-	140,07	2.864,50
	<b>6.484,96</b>	<b>22.451,02</b>	<b>29.050,48</b>
Bohrzeiten in Tagen	116	684	619

## VIII. Bohranlagen am 30. November 2018

insgesamt verfügbar	<b>33</b>
davon aktiv	25
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	7
Aufwältigungen	8
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	-
Geothermiebohrungen	3
sonstige Einsätze	7