

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Februar 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [kWh/Nm³]	Heizwert [kWh/Nm³]	CO <sub>2</sub> [mol%]	Norm- dichte [kg/m³]	Gas-Einspeisemengen	
					Vn [Nm³]	Qn [kWh]
Feb 13	9,751	8,7893	2,82	0,809	14.133.036	137.811.234
Mrz 13	9,694	8,7381	2,87	0,815	15.252.863	147.861.254
Apr 13	9,716	8,7580	2,43	0,81	7.624.216	74.076.883
Mai 13	9,780	8,8162	2,01	0,805	4.467.074	43.687.984
Jun 13	9,770	8,8060	2,32	0,806	2.741.283	26.782.335
Jul 13	9,791	8,8261	2,66	0,807	1.646.300	16.118.923
Aug 13	9,823	8,8548	2,63	0,804	2.003.245	19.677.876
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monatseinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm³]												Mengengewichtete
Feb 13	Mrz 13	Apr 13	Mai 13	Jun 13	Jul 13	Aug 13	Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Abrechnungsbrennwert
											9,766	9,766
										9,769	9,766	9,767
									9,775	9,769	9,766	9,770
								9,827	9,775	9,769	9,766	9,778
							9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,780
						9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,782
				9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,766	9,782
				9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,781
			9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,781
		9,716	9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,773
	9,694	9,716	9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,758
9,751	9,694	9,716	9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,757

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für März 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [kWh/Nm³]	Heizwert [kWh/Nm³]	CO <sub>2</sub> [mol%]	Norm- dichte [kg/m³]	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
					Vn [Nm³]	Qn [kWh]
Mrz 13	9,694	8,7381	2,87	0,815	15.252.863	147.861.254
Apr 13	9,716	8,7580	2,43	0,81	7.624.216	74.076.883
Mai 13	9,780	8,8162	2,01	0,805	4.467.074	43.687.984
Jun 13	9,770	8,8060	2,32	0,806	2.741.283	26.782.335
Jul 13	9,791	8,8261	2,66	0,807	1.646.300	16.118.923
Aug 13	9,823	8,8548	2,63	0,804	2.003.245	19.677.876
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monatseinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm³]												Mengengewichtete
Mrz 13	Apr 13	Mai 13	Jun 13	Jul 13	Aug 13	Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Abrechnungsbrennwert
											9,801	9,801
										9,766	9,801	9,781
									9,769	9,766	9,801	9,777
								9,775	9,769	9,766	9,801	9,776
							9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,782
						9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,784
					9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,785
				9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,785
			9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,785
		9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,784
	9,716	9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,777
9,694	9,716	9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,763

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für April 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monateinspeise- brennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]	Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Apr 13	9,716	8,7580	2,43	0,81	7.624.216	74.076.883
Mai 13	9,780	8,8162	2,01	0,805	4.467.074	43.687.984
Jun 13	9,770	8,8060	2,32	0,806	2.741.283	26.782.335
Jul 13	9,791	8,8261	2,66	0,807	1.646.300	16.118.923
Aug 13	9,823	8,8548	2,63	0,804	2.003.245	19.677.876
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monateinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Apr 13	Mai 13	Jun 13	Jul 13	Aug 13	Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Abrechnungsbrennwert
											9,824	9,824
										9,801	9,824	9,811
									9,766	9,801	9,824	9,792
								9,769	9,766	9,801	9,824	9,786
							9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,784
						9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,788
					9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,789
				9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,790
			9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,790
		9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,789
	9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,789
9,716	9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,782

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Mai 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monateinspeise- brennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]	Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Mai 13	9,780	8,8162	2,01	0,805	4.467.074	43.687.984
Jun 13	9,770	8,8060	2,32	0,806	2.741.283	26.782.335
Jul 13	9,791	8,8261	2,66	0,807	1.646.300	16.118.923
Aug 13	9,823	8,8548	2,63	0,804	2.003.245	19.677.876
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,792	4.911.443	48.387.536

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monateinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Mai 13	Jun 13	Jul 13	Aug 13	Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Abrechnungsbrennwert
											9,852	9,852
										9,824	9,852	9,834
									9,801	9,824	9,852	9,820
								9,766	9,801	9,824	9,852	9,800
							9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,793
						9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,789
					9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,793
				9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,794
			9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,794
		9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,794
	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,793
9,780	9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,793

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Juni 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monateinspeise- brennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	Heizwert [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	CO <sub>2</sub> [mol%]	Norm- dichte [kg/m <sup>3</sup> ]	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Jun 13	9,770	8,8060	2,32	0,806	2.741.283	26.782.335
Jul 13	9,791	8,8261	2,66	0,807	1.646.300	16.118.923
Aug 13	9,823	8,8548	2,63	0,804	2.003.245	19.677.876
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monateinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Jun 13	Jul 13	Aug 13	Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Abrechnungsbrennwert
											9,78	9,780
										9,852	9,78	9,819
									9,824	9,852	9,78	9,821
								9,801	9,824	9,852	9,78	9,814
							9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,798
						9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,792
					9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,789
				9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,792
			9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,793
		9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,794
	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,794
9,770	9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,793

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Juli 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monateinspeise- brennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]	Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Jul 13	9,791	8,8261	2,66	0,807	1.646.300	16.118.923
Aug 13	9,823	8,8548	2,63	0,804	2.003.245	19.677.876
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404
Jun 14	9,790	8,8247	1,71	0,8	2.426.729	23.757.677

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monateinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Jul 13	Aug 13	Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Abrechnungsbrennwert
											9,79	9,790
										9,78	9,79	9,784
									9,852	9,78	9,79	9,813
								9,824	9,852	9,78	9,79	9,818
							9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,812
						9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,798
					9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,791
				9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,789
			9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,792
		9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,793
	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,793
9,791	9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,793

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für August 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monateinspeise- brennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]	Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Aug 13	9,823	8,8548	2,63	0,804	2.003.245	19.677.876
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404
Jun 14	9,790	8,8247	1,71	0,8	2.426.729	23.757.677
Jul 14	9,871	8,8247	1,63	0,799	1.959.252	19.339.776

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monateinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Aug 13	Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Abrechnungsbrennwert
											9,871	9,871
										9,79	9,871	9,826
									9,78	9,79	9,871	9,804
								9,852	9,78	9,79	9,871	9,821
							9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,822
						9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,816
					9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,801
				9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,794
			9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,791
		9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,794
	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,795
9,823	9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	9,795

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für September 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monateinspeise- brennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]	Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Sep 13	9,806	8,8384	2,55	0,805	3.506.240	34.382.189
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404
Jun 14	9,790	8,8247	1,71	0,8	2.426.729	23.757.677
Jul 14	9,871	8,8247	1,63	0,799	1.959.252	19.339.776
Aug 14	10,016	8,8247	1,04	0,793	2.212.755	22.162.954

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monateinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Sep 13	Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Abrechnungsbrennwert
											10,016	10,016
										9,871	10,016	9,948
									9,79	9,871	10,016	9,890
								9,78	9,79	9,871	10,016	9,847
							9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,849
						9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,840
					9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,829
				9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,811
			9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,803
		9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,798
	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,801
9,806	9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,801

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.



**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Oktober 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monateinspeise- brennwertwerte [kWh/Nm³]	Heizwert [kWh/Nm³]	CO <sub>2</sub> [mol%]	Norm- dichte [kg/m³]	Gas-Einspeisemengen	
					Vn [Nm³]	Qn [kWh]
Okt 13	9,827	8,8583	1,93	0,8	5.806.557	57.061.036
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404
Jun 14	9,790	8,8247	1,71	0,8	2.426.729	23.757.677
Jul 14	9,871	8,8247	1,63	0,799	1.959.252	19.339.776
Aug 14	10,016	8,8247	1,04	0,793	2.212.755	22.162.954
Sep 14	9,887	8,9121	1,85	0,796	2.716.427	26.857.314

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monateinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm³]												Mengengewichtete
Okt 13	Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Abrechnungsbrennwert
											9,887	9,887
										10,016	9,887	9,945
									9,871	10,016	9,887	9,924
								9,79	9,871	10,016	9,887	9,889
							9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,855
						9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,854
					9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,845
				9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,833
			9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,815
		9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,806
	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,802
9,827	9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,804

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung. Die Bereitstellung von Gasbeschaffheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten" beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für November 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]	Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Nov 13	9,775	8,8114	1,59	0,802	10.260.375	100.295.166
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404
Jun 14	9,790	8,8247	1,71	0,8	2.426.729	23.757.677
Jul 14	9,871	8,8247	1,63	0,799	1.959.252	19.339.776
Aug 14	10,016	8,8247	1,04	0,793	2.212.755	22.162.954
Sep 14	9,887	8,9121	1,85	0,796	2.716.427	26.857.314
Okt 14	9,824	8,8557	1,89	0,8	4.490.707	44.116.706

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monatseinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete Abrechnungsbrennwertwerte
Nov 13	Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	
											9,824	9,824
										9,887	9,824	9,848
									10,016	9,887	9,824	9,887
								9,871	10,016	9,887	9,824	9,884
							9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,868
						9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,848
					9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,848
				9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,842
			9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,832
		9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,816
	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,807
9,775	9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,803

\*Im Ausspeisetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung. Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten" beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Dezember 2014**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeisebrennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Normdichte	Gas-Einspeisemengen	Gas-Einspeisemengen
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]	Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Dez 13	9,769	8,8062	1,51	0,802	11.596.154	113.282.828
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404
Jun 14	9,790	8,8247	1,71	0,8	2.426.729	23.757.677
Jul 14	9,871	8,8247	1,63	0,799	1.959.252	19.339.776
Aug 14	10,016	8,8247	1,04	0,793	2.212.755	22.162.954
Sep 14	9,887	8,9121	1,85	0,796	2.716.427	26.857.314
Okt 14	9,824	8,8557	1,89	0,8	4.490.707	44.116.706
Nov 14	9,831	8,8618	1,86	0,799	8.479.932	83.366.211

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Ach tum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monatseinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]											Mengengewichtete	
Dez 13	Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Abrechnungsbrennwert
											9,831	9,831
										9,824	9,831	9,829
									9,887	9,824	9,831	9,839
								10,016	9,887	9,824	9,831	9,861
							9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,862
						9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,854
					9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,842
				9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,844
			9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,840
		9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,832
	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,818
9,769	9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,810

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung. Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten" beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffenhheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Januar 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	Heizwert	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]		
Jan 14	9,766	8,8029	1,75	0,802	13.620.414	133.016.963
Feb 14	9,801	8,8342	1,98	0,801	9.980.361	97.817.518
Mrz 14	9,824	8,8553	1,87	0,8	8.214.914	80.703.315
Apr 14	9,852	8,8792	1,37	0,796	4.911.443	48.387.536
Mai 14	9,780	8,8156	1,75	0,8	4.154.847	40.634.404
Jun 14	9,790	8,8247	1,71	0,8	2.426.729	23.757.677
Jul 14	9,871	8,8247	1,63	0,799	1.959.252	19.339.776
Aug 14	10,016	8,8247	1,04	0,793	2.212.755	22.162.954
Sep 14	9,887	8,9121	1,85	0,796	2.716.427	26.857.314
Okt 14	9,824	8,8557	1,89	0,8	4.490.707	44.116.706
Nov 14	9,831	8,8618	1,86	0,799	8.479.932	83.366.211
Dez 14	9,845	8,8747	1,88	0,799	13.155.824	129.519.087

Zustandszahlen für Höhenzonen im Netzgebiet		
Höhenzone 1	Hi-Stadtgebiet	0,9613
Höhenzone 2	Einum	0,9602
Höhenzone 3	Sorsum	0,9591
Höhenzone 4	Achtum	0,9583
Höhenzone 5	Neuhof	0,9566
Höhenzone 6	Uppen	0,9552
Höhenzone 7	Marienrode	0,9550
Höhenzone 8	Hild. Wald	0,9520
Höhenzone 9	Trockener Kamp	0,9517

Monatseinspeisebrennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Jan 14	Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Abrechnungsbrennwert
											9,845	9,845
										9,831	9,845	9,840
									9,824	9,831	9,845	9,837
								9,887	9,824	9,831	9,845	9,842
							10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,854
						9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,855
					9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,851
				9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,843
			9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,844
		9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,841
	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,835
9,766	9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,822

\*Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenhheitsdaten wird von Seiten der DEHSt mit der FAQ Nr. MVO 002

"Bestimmung der Stoffmenge und der Berechnungsfaktoren von Erdgas auf Basis von Lieferantendaten"  
beschrieben und ist auf der Homepage der DEHST unter [www.dehst.de](http://www.dehst.de) zu finden.