

**Veröffentlichungen des Brennwertes gemäß §40 Gas NZV  
und Gasbeschaffheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Februar 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	Heiz-wert**	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]
Feb 16	9,781	8,8159	1,4	0,796	12.271.380	120.026.368
Mrz 16	9,785	8,8198	1,49	0,796	11.629.186	113.791.585
Apr 16	9,751	8,7887	1,47	0,798	7.041.089	68.657.659
Mai 16	9,756	8,7933	1,15	0,798	3.653.637	35.644.883
Jun 16	9,760	8,7973	1,19	0,799	2.250.926	21.969.038
Jul 16	9,617	8,6696	0,86	0,807	2.034.859	19.569.239
Aug 16	9,637	8,6873	1,03	0,805	2.248.839	21.672.061
Sep 16	9,729	**	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	**	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	**	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	**	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	**	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323

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

Monatseinspeisebrennwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]											Mengengewichtete Abrechnungsbrennwerte für	
Feb 16	Mrz 16	Apr 16	Mai 16	Jun 16	Jul 16	Aug 16	Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	
											9,829	9,829
										9,823	9,829	9,826
									9,816	9,823	9,829	9,823
								9,776	9,816	9,823	9,829	9,816
							9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,812
						9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,805
					9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,798
				9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,797
			9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,794
		9,751	9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,790
	9,785	9,751	9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,789
9,781	9,785	9,751	9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,788

\* 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

\*\* Heizwert ist ein informatorischer Wert und kann vom vorgelagerten Netzbetreiber nach einer Systemumstellung nicht mehr zur Verfügung gestellt werden

"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 März 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	Heiz-wert**	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]
Mrz 16	9,785	8,8198	1,49	0,796	11.629.186	113.791.585
Apr 16	9,751	8,7887	1,47	0,798	7.041.089	68.657.659
Mai 16	9,756	8,7933	1,15	0,798	3.653.637	35.644.883
Jun 16	9,760	8,7973	1,19	0,799	2.250.926	21.969.038
Jul 16	9,617	8,6696	0,86	0,807	2.034.859	19.569.239
Aug 16	9,637	8,6873	1,03	0,805	2.248.839	21.672.061
Sep 16	9,729	**	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	**	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	**	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	**	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	**	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	**	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349

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 für
Mrz 16	Apr 16	Mai 16	Jun 16	Jul 16	Aug 16	Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	
											9,804	9,804
										9,829	9,804	9,818
									9,823	9,829	9,804	9,820
								9,816	9,823	9,829	9,804	9,819
							9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,814
						9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,811
					9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,805
				9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,799
			9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,798
		9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,796
	9,751	9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,792
9,785	9,751	9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791

\* 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

\*\* Heizwert ist ein informatorischer Wert und kann vom vorgelagerten Netzbetreiber nach einer Systemumstellung nicht mehr zur Verfügung gestellt werden

"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 April 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	Heiz-wert**	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 16	9,751	8,7887	1,47	0,798	7.041.089	68.657.659
Mai 16	9,756	8,7933	1,15	0,798	3.653.637	35.644.883
Jun 16	9,760	8,7973	1,19	0,799	2.250.926	21.969.038
Jul 16	9,617	8,6696	0,86	0,807	2.034.859	19.569.239
Aug 16	9,637	8,6873	1,03	0,805	2.248.839	21.672.061
Sep 16	9,729	**	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	**	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	**	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	**	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	**	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	**	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	**	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063

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

Monatseinspeisebrennwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete Abrechnungsbrennwerte für
Apr 16	Mai 16	Jun 16	Jul 16	Aug 16	Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	
											9,791	9,791
										9,804	9,791	9,799
									9,829	9,804	9,791	9,812
								9,823	9,829	9,804	9,791	9,815
							9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,815
						9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,811
					9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,808
				9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,803
			9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,798
		9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,797
	9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,795
9,751	9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,792

\* 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

\*\* Heizwert ist ein informatorischer Wert und kann vom vorgelagerten Netzbetreiber nach einer Systemumstellung nicht mehr zur Verfügung gestellt werden

"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 Mai 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	Heiz-wert**	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 16	9,756	8,7933	1,15	0,798	3.653.637	35.644.883
Jun 16	9,760	8,7973	1,19	0,799	2.250.926	21.969.038
Jul 16	9,617	8,6696	0,86	0,807	2.034.859	19.569.239
Aug 16	9,637	8,6873	1,03	0,805	2.248.839	21.672.061
Sep 16	9,729	**	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	**	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	**	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	**	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	**	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	**	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	**	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	**	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838

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

Monatseinspeisebrennwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]											Mengengewichtete Abrechnungsbrennwerte für	
Mai 16	Jun 16	Jul 16	Aug 16	Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	
											9,783	9,783
										9,791	9,783	9,787
									9,804	9,791	9,783	9,795
								9,829	9,804	9,791	9,783	9,807
							9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,811
						9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,812
					9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,808
				9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,806
			9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,801
		9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,797
	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,796
9,756	9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,794

\* Im Ausspeisetz 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

\*\* Heizwert ist ein informatorischer Wert und kann vom vorgelagerten Netzbetreiber nach einer Systemumstellung nicht mehr zur Verfügung gestellt werden

"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 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	Heiz-wert** [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	CO <sub>2</sub> [mol%]	Norm- dichte [kg/m <sup>3</sup> ]	Gas-Einspeisemengen	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Jun 16	9,760	8,7973	1,19	0,799	2.250.926	21.969.038
Jul 16	9,617	8,6696	0,86	0,807	2.034.859	19.569.239
Aug 16	9,637	8,6873	1,03	0,805	2.248.839	21.672.061
Sep 16	9,729	**	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	**	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	**	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	**	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	**	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	**	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	**	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	**	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	**	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074

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

Monatseinspeisebrennwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]											Mengengewichtete	
Jun 16	Jul 16	Aug 16	Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Abrechnungsbrennwerte für
											9,724	9,724
										9,783	9,724	9,762
									9,791	9,783	9,724	9,775
								9,804	9,791	9,783	9,724	9,786
							9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,800
						9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,805
				9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,804
			9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,802
		9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,798
	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,794
9,76	9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	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

\*\* Heizwert ist ein informatorischer Wert und kann vom vorgelagerten Netzbetreiber nach einer Systemumstellung  
nicht mehr zur Verfügung gestellt werden

"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 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	Heiz-wert** [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	CO <sub>2</sub> [mol%]	Norm- dichte [kg/m <sup>3</sup> ]	Gas-Einspeisemengen	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Jul 16	9,617	8,6696	0,86	0,807	2.034.859	19.569.239
Aug 16	9,637	8,6873	1,03	0,805	2.248.839	21.672.061
Sep 16	9,729	**	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	**	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	**	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	**	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	**	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	**	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	**	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	**	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	**	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074
Jun 17	9,713	**	1,112	0,803	2.175.780	21.133.351

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

Monatseinspeisebrennwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Jul 16	Aug 16	Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Jun 17	Abrechnungsbrennwerte für
											9,713	9,713
										9,724	9,713	9,720
									9,783	9,724	9,713	9,754
								9,791	9,783	9,724	9,713	9,769
							9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,781
						9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,797
					9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,802
				9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,804
			9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,802
		9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,800
	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,796
9,617	9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,792

\* 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

\*\* Heizwert ist ein informatorischer Wert und kann vom vorgelagerten Netzbetreiber nach einer Systemumstellung  
nicht mehr zur Verfügung gestellt werden

"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 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	Heiz-wert** [kWh/Nm <sup>3</sup> ]	CO <sub>2</sub> [mol%]	Norm- dichte [kg/m <sup>3</sup> ]	Gas-Einspeisemengen	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Aug 16	9,637	8,6873	1,03	0,805	2.248.839	21.672.061
Sep 16	9,729	**	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	**	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	**	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	**	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	**	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	**	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	**	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	**	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	**	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074
Jun 17	9,713	**	1,112	0,803	2.175.780	21.133.351
Jul 17	9,736	**	1,375	0,803	2.097.558	20.421.825

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

Monatseinspeisebrennwerte [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete
Aug 16	Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Jun 17	Jul 17	Abrechnungsbrennwerte für
											9,736	9,736
										9,713	9,736	9,724
									9,724	9,713	9,736	9,724
								9,783	9,724	9,713	9,736	9,752
							9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,766
						9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,779
				9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,794	9,794
			9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,800	9,800
		9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,802	9,802
		9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,800
	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,798
9,637	9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,794

\* 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

\*\* Heizwert ist ein informatorischer Wert und kann vom vorgelagerten Netzbetreiber nach einer Systemumstellung nicht mehr zur Verfügung gestellt werden

"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 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)					
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	
				Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
	[kWh/Nm <sup>3</sup> ]	[mol%]	[kg/m <sup>3</sup> ]		
Sep 16	9,729	1,57	0,802	2.261.158	21.998.806
Okt 16	9,776	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074
Jun 17	9,713	1,112	0,803	2.175.780	21.133.351
Jul 17	9,736	1,375	0,803	2.097.558	20.421.825
Aug 17	9,764	1,116	0,798	2.273.008	22.193.650

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 Abrechnungsbrennwert für
Sep 16	Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Jun 17	Jul 17	Aug 17	
											9,764	9,764
										9,736	9,764	9,751
									9,713	9,736	9,764	9,738
								9,724	9,713	9,736	9,764	9,733
							9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,753
						9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,766
					9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,778
				9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,793
			9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,799
		9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,801
	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,799
9,729	9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,797

\* 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 Gasbeschaffenheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Oktober 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)					
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [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]
Okt 16	9,776	1,291	0,798	7.511.176	73.429.257
Nov 16	9,816	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074
Jun 17	9,713	1,112	0,803	2.175.780	21.133.351
Jul 17	9,736	1,375	0,803	2.097.558	20.421.825
Aug 17	9,764	1,116	0,798	2.273.008	22.193.650
Sep 17	9,795	1,275	0,797	3.750.709	36.738.195

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 Abrechnungsbrennwert für
Okt 16	Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Jun 17	Jul 17	Aug 17	Sep 17	
											9,795	9,795
										9,764	9,795	9,783
									9,736	9,764	9,795	9,771
								9,713	9,736	9,764	9,795	9,759
							9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,749
						9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,760
					9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,769
				9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,779
			9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,793
		9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,799
	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,801
9,776	9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,799

\* Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenheitsdaten 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 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)					
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [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]
Nov 16	9,816	1,166	0,794	11.642.699	114.284.733
Dez 16	9,823	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074
Jun 17	9,713	1,112	0,803	2.175.780	21.133.351
Jul 17	9,736	1,375	0,803	2.097.558	20.421.825
Aug 17	9,764	1,116	0,798	2.273.008	22.193.650
Sep 17	9,795	1,275	0,797	3.750.709	36.738.195
Okt 17	9,820	1,164	0,795	5.666.167	55.641.760

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 Abrechnungsbrennwert für
Nov 16	Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Jun 17	Jul 17	Aug 17	Sep 17	Okt 17	
											9,820	9,820
										9,795	9,820	9,810
									9,764	9,795	9,820	9,801
								9,736	9,764	9,795	9,820	9,791
							9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,781
						9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,769
					9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,773
				9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,777
			9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,784
		9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,795
	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,800
9,816	9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,802

\* Im Auspeisenetz 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 2017**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)					
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte [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]
Dez 16	9,823	1,42	0,796	13.214.454	129.805.582
Jan 17	9,829	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074
Jun 17	9,713	1,112	0,803	2.175.780	21.133.351
Jul 17	9,736	1,375	0,803	2.097.558	20.421.825
Aug 17	9,764	1,116	0,798	2.273.008	22.193.650
Sep 17	9,795	1,275	0,797	3.750.709	36.738.195
Okt 17	9,820	1,164	0,795	5.666.167	55.641.760
Nov 17	9,806	1,245	0,797	10.503.190	102.994.281

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 Abrechnungsbrennwert für
Dez 16	Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Jun 17	Jul 17	Aug 17	Sep 17	Okt 17	Nov 17	
											9,806	9,806
										9,820	9,806	9,811
									9,795	9,820	9,806	9,808
								9,764	9,795	9,820	9,806	9,803
							9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,798
						9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,791
					9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,782
				9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,782
			9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,784
		9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,788
	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,797
9,823	9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	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 Gasbeschaffenheitsdaten für den CO<sub>2</sub>- Emissionshandel\*  
für Januar 2018**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)					
Monat / Jahr	Monatseinspeise- brennwertwerte	CO <sub>2</sub>	Norm- dichte	Gas-Einspeisemengen	
				Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Jan 17	9,829	1,292	0,795	16.956.590	166.666.323
Feb 17	9,804	1,419	0,796	12.569.191	123.228.349
Mrz 17	9,791	1,444	0,797	9.160.562	89.691.063
Apr 17	9,783	1,294	0,797	7.552.268	73.883.838
Mai 17	9,724	1,355	0,802	4.203.936	40.879.074
Jun 17	9,713	1,112	0,803	2.175.780	21.133.351
Jul 17	9,736	1,375	0,803	2.097.558	20.421.825
Aug 17	9,764	1,116	0,798	2.273.008	22.193.650
Sep 17	9,795	1,275	0,797	3.750.709	36.738.195
Okt 17	9,820	1,164	0,795	5.666.167	55.641.760
Nov 17	9,806	1,245	0,797	10.503.190	102.994.281
Dez 17	9,823	1,321	0,798	13.234.181	129.999.355

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 Abrechnungsbrennwert für
Jan 17	Feb 17	Mrz 17	Apr 17	Mai 17	Jun 17	Jul 17	Aug 17	Sep 17	Okt 17	Nov 17	Dez 17	
											9,823	9,823
										9,806	9,823	9,815
									9,820	9,806	9,823	9,816
								9,795	9,820	9,806	9,823	9,814
							9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,811
						9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,807
					9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,801
				9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,794
			9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,792
		9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,792
	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,794
9,829	9,804	9,791	9,783	9,724	9,713	9,736	9,764	9,795	9,820	9,806	9,823	9,801

\* Im Ausspeisenetz der EVI kommt das Mittelwertverfahren nach DVGW-RegelwerkG 685 "Gasabrechnung" zur Anwendung.  
Die Bereitstellung von Gasbeschaffenheitsdaten 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.