

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

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]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,41	0,801	13.753.745	134.896.731

Zustandszahl		
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
Feb 14	Mrz 14	Apr 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Abrechnungsbrennwert
											9,808	9,808
										9,845	9,808	9,826
									9,831	9,845	9,808	9,827
								9,824	9,831	9,845	9,808	9,827
							9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,831
						10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,840
					9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,841
				9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,839
			9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,834
		9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,836
	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,834
9,801	9,824	9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,830

\*Im Ausspeisernetz 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 2015**

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]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,41	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,55	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15						

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 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	
										9,786		
									9,808	9,786		
								9,845	9,808	9,786		
							9,831	9,845	9,808	9,786		
						9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		
					9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		
				10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		
			9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		
		9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		
	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		
9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		

\*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 April 2015**

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]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,41	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,55	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,98	0,803	10.627.980	103.899.132

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 14	Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	
												9,776
										9,786		9,776
									9,808	9,786		9,776
								9,845	9,808	9,786		9,776
							9,831	9,845	9,808	9,786		9,776
						9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		9,776
					9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		9,776
				10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		9,776
			9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		9,776
		9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		9,776
	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		9,776
9,852	9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786		9,776

\*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 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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 Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Gas-Einspeisemengen Qn [kWh]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,41	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,55	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,98	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	2,87	0,803	6.737.789	65.747.345

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
Mai 14	Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	
											9,758	9,758
										9,776	9,758	9,769
									9,786	9,776	9,758	9,776
								9,808	9,786	9,776	9,758	9,786
							9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,800
						9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,804
					9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,805
				9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,808
			10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,814
		9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,816
	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,815
9,78	9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,813

\*Im Ausspeisernetz 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 Juni 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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 Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Gas-Einspeisemengen Qn [kWh]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,41	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,55	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,98	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	2,87	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	2,46	0,806	4.113.507	39.970.948

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

Monatseinspeisebrennwert [kWh/Nm <sup>3</sup> ]											Mengengewichtete Abrechnungsbrennwert für	
Jun 14	Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	
											9,717	9,717
										9,758	9,717	9,742
									9,776	9,758	9,717	9,759
								9,786	9,776	9,758	9,717	9,769
							9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,780
						9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,794
					9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,799
				9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,800
			9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,803
		10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,809
	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,811
9,79	9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,810

\*Im Ausspeisernetz 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 Juli 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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 Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Gas-Einspeisemengen Qn [kWh]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,03	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,23	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,07	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	1,92	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	1,8	0,806	4.113.507	39.970.948
Jun 15	9,746	8,7854	1,94	0,805	2.788.595	27.177.647

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

Monatseinspeisebrennwert [kWh/Nm <sup>3</sup> ]												Mengengewichtete Abrechnungsbrennwert für
Jul 14	Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	Jun 15	
											9,746	9,746
										9,717	9,746	9,729
									9,758	9,717	9,746	9,743
								9,776	9,758	9,717	9,746	9,758
							9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,767
						9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,778
					9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,792
				9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,797
			9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,798
		9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,801
	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,807
9,871	10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,809

\*Im Ausspeisernetz 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 August 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,03	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,23	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,07	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	1,92	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	1,8	0,806	4.113.507	39.970.948
Jun 15	9,746	8,7854	1,94	0,805	2.788.595	27.177.647
Jul 15	9,676	8,7227	1,08	0,804	2.221.727	21.497.430

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
Aug 14	Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	Jun 15	Jul 15	Abrechnungsbrennwert für
											9,676	9,676
										9,746	9,676	9,715
									9,717	9,746	9,676	9,716
								9,758	9,717	9,746	9,676	9,734
						9,776	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,751
						9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,762
					9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,774
				9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,788
			9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,793
		9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,795
	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,798
10,016	9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,804

\*Im Ausspeisernetz 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 September 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,03	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,23	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,07	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	1,92	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	1,8	0,806	4.113.507	39.970.948
Jun 15	9,746	8,7854	1,94	0,805	2.788.595	27.177.647
Jul 15	9,676	8,7227	1,08	0,804	2.221.727	21.497.430
Aug 15	9,611	8,6643	0,89	0,807	1.960.905	18.846.258

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
Sep 14	Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	Jun 15	Jul 15	Aug 15	Abrechnungsbrennwerte für
											9,611	9,611
										9,676	9,611	9,646
									9,746	9,676	9,611	9,686
								9,717	9,746	9,676	9,611	9,697
							9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	9,720
						9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	9,741
					9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	9,755
				9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	9,768
			9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	9,783
		9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	9,788
	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	9,790
9,887	9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,611	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

"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 Oktober 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,03	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,23	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,07	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	1,92	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	1,8	0,806	4.113.507	39.970.948
Jun 15	9,746	8,7854	1,94	0,805	2.788.595	27.177.647
Jul 15	9,676	8,7227	1,08	0,804	2.221.727	21.497.430
Aug 15	9,612	8,6643	0,89	0,807	1.960.905	18.848.219
Sep 15	9,769	8,8061	2,02	0,805	3.419.200	33.402.165

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
Okt 14	Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	Jun 15	Jul 15	Aug 15	Sep 15	Abrechnungsbrennwerte für
											9,769	9,769
										9,612	9,769	9,712
									9,676	9,612	9,769	9,701
								9,746	9,676	9,612	9,769	9,713
							9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,714
						9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,728
					9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,744
				9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,756
			9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,768
		9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,782
	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,788
9,824	9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,790

\*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 November 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
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
Jan 15	9,808	8,8408	2,03	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,23	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,07	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	1,92	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	1,8	0,806	4.113.507	39.970.948
Jun 15	9,746	8,7854	1,94	0,805	2.788.595	27.177.647
Jul 15	9,676	8,7227	1,08	0,804	2.221.727	21.497.430
Aug 15	9,612	8,6643	0,89	0,807	1.960.905	18.848.219
Sep 15	9,769	8,8061	2,02	0,805	3.419.200	33.402.165
Okt 15	9,722	8,763	1,95	0,803	7.704.041	74.898.687

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
Nov 14	Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	Jun 15	Jul 15	Aug 15	Sep 15	Okt 15	Abrechnungsbrennwerte für
											9,722	9,722
										9,769	9,722	9,736
									9,612	9,769	9,722	9,718
								9,676	9,612	9,769	9,722	9,712
							9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,717
						9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,717
					9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,727
				9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,740
			9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,751
		9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,763
	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,777
9,831	9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	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 Dezember 2015**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Dez 14	9,845	8,8747	1,88	0,799	13.155.824	129.519.087
Jan 15	9,808	8,8408	2,03	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,23	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,07	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	1,92	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	1,8	0,806	4.113.507	39.970.948
Jun 15	9,746	8,7854	1,94	0,805	2.788.595	27.177.647
Jul 15	9,676	8,7227	1,08	0,804	2.221.727	21.497.430
Aug 15	9,612	8,6643	0,89	0,807	1.960.905	18.848.219
Sep 15	9,769	8,8061	2,02	0,805	3.419.200	33.402.165
Okt 15	9,722	8,763	1,95	0,803	7.704.041	74.898.687
Nov 15	9,753	8,7905	1,79	0,800	8.514.862	83.045.449

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	
Dez 14	Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	Jun 15	Jul 15	Aug 15	Sep 15	Okt 15	Nov 15	Abrechnungsbrennwerte für	
											9,753	9,753	
										9,722	9,753	9,738	
									9,769	9,722	9,753	9,744	
								9,612	9,769	9,722	9,753	9,732	
							9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,726	
						9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,729	
					9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,727	
					9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,733
			9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,742	
		9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,751	
	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,762	
9,845	9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	

\*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 Januar 2016**

Gasübergabe Nord (GUE Nord)						
Monat / Jahr	Monatseinspeise- 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	
					Vn [Nm <sup>3</sup> ]	Qn [kWh]
Jan 15	9,808	8,8408	2,03	0,801	13.753.745	134.896.731
Feb 15	9,786	8,8212	2,23	0,803	12.523.975	122.559.619
Mrz 15	9,776	8,8123	2,07	0,803	10.627.980	103.899.132
Apr 15	9,758	8,7956	1,92	0,803	6.737.789	65.747.345
Mai 15	9,717	8,7595	1,8	0,806	4.113.507	39.970.948
Jun 15	9,746	8,7854	1,94	0,805	2.788.595	27.177.647
Jul 15	9,676	8,7227	1,08	0,804	2.221.727	21.497.430
Aug 15	9,612	8,6643	0,89	0,807	1.960.905	18.848.219
Sep 15	9,769	8,8061	2,02	0,805	3.419.200	33.402.165
Okt 15	9,722	8,763	1,95	0,803	7.704.041	74.898.687
Nov 15	9,753	8,7905	1,79	0,800	8.514.862	83.045.449
Dez 15	9,774	8,8097	1,58	0,797	9.523.124	93.079.014

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
Jan 15	Feb 15	Mrz 15	Apr 15	Mai 15	Jun 15	Jul 15	Aug 15	Sep 15	Okt 15	Nov 15	Dez 15	Abrechnungsbrennwerte für
											9,774	9,774
										9,753	9,774	9,764
									9,722	9,753	9,774	9,751
								9,769	9,722	9,753	9,774	9,754
							9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,745
						9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,740
					9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,741
				9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,738
			9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,741
		9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,747
	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,754
9,808	9,786	9,776	9,758	9,717	9,746	9,676	9,612	9,769	9,722	9,753	9,774	9,763

\*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.