

Preisblatt der Gastransport Nord GmbH (GTG) gültig ab 1. Januar 2019

Inhaltsverzeichnis

| | |
|--|---|
| Einleitung | 3 |
| 1. BEATE-Multiplikatoren | 3 |
| 2. Wälzung der Biogaskosten | 3 |
| 3. Wälzung der Marktraumumstellungskosten | 3 |
| 4. Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb | 4 |
| 5. Vertragsstrafen für Überschreitungen von Kapazitätsbuchungen bzw. Kapazitätsbestellungen (Interne Bestellungen)..... | 4 |
| 6. Rechnungsstellung gemäß § 26 AGB-EAV der GTG..... | 5 |
| 6.1 Rundungsregel..... | 5 |
| 6.2 Verzugszinsen..... | 5 |
| 6.3 Letzte Einzelrate | 5 |
| 7. Liste der Einspeisepunkte / -zonen , Ausspeisepunkte / -zonen und Einspeise- / Ausspeiseentgelte .. | 6 |

Einleitung

Es gelten die „Allgemeine(n) Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System) (AGB-EAV)“ und die „Ergänzende(n) Geschäftsbedingungen (EGB-EAV)“ der Gastransport Nord GmbH (GTG) in der jeweils gültigen Fassung. Die Geschäftsbedingungen sind unter www.gtg-nord.de veröffentlicht.

Die nachfolgenden Bestimmungen enthalten sowohl Regelungen für Kapazitätsverträge von Transportkunden als auch für Kapazitätsbestellungen (Interne Bestellung) nachgelagerter Netzbetreiber.

1. BEATE-Multiplikatoren

Bei Kapazitätsverträgen an Ein- und Ausspeisepunkten / -zonen werden gemäß Kapitel VI, Abs. 4 des Beschlusses BK9-14/608 der Bundesnetzagentur vom 24.03.2015, „Bepreisung von Ein- und Ausspeisekapazitäten“ (BEATE), folgende Multiplikatoren (BEATE-Multiplikatoren) in Abhängigkeit zur Laufzeit auf das jeweilige Kapazitätsentgelt angewendet:

| Produkt | Vertragslaufzeit [Tag] | Multiplikator |
|-----------------|---------------------------|---------------|
| Tagesprodukt * | 1 - 27 | 1,4 |
| Monatsprodukt | 28 - 89 | 1,25 |
| Quartalsprodukt | 90 - 364 | 1,1 |
| Jahresprodukt | >= 365 | 1,0 |

* Untertägige Kapazitätsprodukte werden wie Tagesprodukte bepreist.

2. Wälzung der Biogaskosten

Die Umlage zur Wälzung der Biogaskosten (Biogas-Wälzungsbetrag) wird zusätzlich zu den genannten Entgelten für buchbare und bestellbare Ausspeisekapazitäten an Ausspeisepunkten gemäß KoV X Teil 2 § 7 erhoben. An Ausspeisepunkten zu Speichern sowie Grenzübergangspunkten wird der Biogas-Wälzungsbetrag nicht erhoben.

Der Biogas-Wälzungsbetrag beträgt für den Zeitraum 01.01.2019, 06:00 Uhr bis 01.01.2020, 06:00 Uhr bundesweit einheitlich 0,66193 €/kWh/h/a.

Die BEATE-Multiplikatoren gemäß Punkt 1 dieses Preisblattes kommen bei der Abrechnung des Biogas-Wälzungsbetrages nicht zur Anwendung.

3. Wälzung der Marktraumumstellungskosten

Die Marktraumumstellungsumlage (MRU-Umlage) wird ebenfalls zusätzlich zu den genannten Entgelten für alle buchbaren und bestellbaren Ausspeisekapazitäten an Ausspeisepunkten gemäß KoV X Teil 2 § 10 Ziffer 6 erhoben.

Die bundesweite MRU-Umlage beträgt für den Zeitraum 01.01.2019, 06:00 Uhr bis 01.01.2020, 06:00 Uhr 0,3181 €/kWh/h/a.

Die BEATE-Multiplikatoren gemäß Punkt 1 dieses Preisblattes kommen bei der Abrechnung der MRU-Umlage nicht zur Anwendung.

4. Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb

Sofern GTG der Messstellenbetreiber und Messdienstleister ist, werden an Ausspeisepunkten Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb erhoben. Das Entgelt für den Messstellenbetrieb beinhaltet die Bereitstellung der Zähler und sonstiger messtechnischer Einrichtungen, sowie die Fernauslesung der Zählerstände.

GTG erhebt für nachfolgende Zählertypen mit Zählerfernauslesung folgende Entgelte:

| Zählertyp | Messung | | Messstellenbetrieb | |
|---------------|----------|---------|--------------------|---------|
| | EUR/a | EUR/d | EUR/a | EUR/d |
| G160 - G250 | | | 257,12 | 0,70444 |
| G400 - G1000 | 1.243,85 | 3,40781 | 514,24 | 1,40888 |
| G1600 - G4000 | | | 1.285,59 | 3,52216 |

5. Vertragsstrafen für Überschreitungen von Kapazitätsbuchungen bzw. Kapazitätsbestellungen (Interne Bestellungen)

Die Vertragsstrafen für die Überschreitungen der gebuchten bzw. bestellten Kapazität (Interne Bestellung) werden wie folgt ermittelt:

$$V_T = (K_{Max} - K_{Buch}) \times \frac{KE}{T_J} \times F_B \times F_{Ü}$$

Die Kapazitätsüberschreitungen werden pro Gastag ermittelt, wobei die maximale Überschreitung der gebuchten bzw. bestellten Kapazität (Interne Bestellung) des Gastages zur Berechnung der Vertragsstrafe (V_T) herangezogen wird.

Dabei bedeuten:

- V_T Vertragsstrafe pro Gastag in Euro
- K_{Max} Maximale tatsächlich in Anspruch genommene Transportkapazität einer Stunde pro Gastag in kWh/h.
- K_{Buch} Kapazitätsbuchung bzw. Kapazitätsbestellung (Interne Bestellung) am Ein- / Ausspeisepunkt in kWh/h

- KE Überschreitungsrelevantes Kapazitätsentgelt für die Kapazitätsbuchung bzw. Kapazitätsbestellung (Interne Bestellung) gemäß Punkt 8 dieses Preisblattes in €/kWh/h/a
Überschreitungsrelevant ist das am jeweiligen Netzpunkt und der jeweiligen Richtung höchste Kapazitätsentgelt.
- T_J Anzahl der Tage des Jahres
- F_B BEATE-Multiplikator gemäß Punkt 1 dieses Preisblattes
- $F_{Ü}$ Überschreitungsfaktor in Höhe von 3

6. Rechnungsstellung gemäß § 26 AGB-EAV der GTG

GTG stellt dem Transportkunden bzw. dem nachgelagerten Netzbetreiber die Entgelte gemäß dieses Preisblattes zuzüglich der in § 25 AGB-EAV bzw. § 18 KoV X genannten sonstigen Entgelte in Rechnung. Die Rechnungsstellung der Netzentgelte erfolgt gemäß den „Ergänzende(n) Geschäftsbedingungen (EGB-EAV)“ der GTG. Der Anspruch auf Zahlung eines Netzentgeltes entsteht mit Beginn des Starttages des jeweiligen Kapazitätsvertrages des Transportkunden bzw. der Kapazitätsbestellung des nachgelagerten Netzbetreibers. Nicht enthalten in den Entgelten ist die gesetzliche Umsatzsteuer in Höhe von derzeit 19 Prozent, die zusätzlich erhoben wird.

6.1 Rundungsregel

Entsprechend der gängigen kaufmännischen Praxis wird bei der Rechnungsstellung mit einer Genauigkeit von zwei Dezimalstellen auf- oder abgerundet. Die Rundung erfolgt am Ende der Kalkulation.

6.2 Verzugszinsen

Wird ein Zahlungstermin nicht eingehalten, ist GTG berechtigt, unbeschadet weiterer Forderungen Zinsen zu verlangen. Die Zinsberechnung erfolgt nach einem jährlichen Satz von neun Prozentpunkten sowie einer Pauschale in Höhe von 40,- Euro gemäß § 288 BGB. Hinzugerechnet hierzu wird der Basiszinssatz gemäß § 247 BGB.

6.3 Letzte Einzelrate

Bei Verträgen, die sich über mehrere Abrechnungsintervalle erstrecken, rundet GTG die Einzelraten kaufmännisch auf bzw. ab. Die dabei unter Umständen entstehende Differenz zwischen der Summe der gerundeten Raten und dem Gesamtbetrag der Vertragsposition wird mit der letzten Rate ausgeglichen. Dadurch kann es zu unterschiedlichen Beträgen für gleiche Leistungen kommen, je nachdem ob die Position die letzte Einzelrate des jeweiligen Vertrages und somit vom Ausgleichsmechanismus betroffen ist oder nicht.

7. Liste der Einspeisepunkte / -zonen , Ausspeisepunkte / -zonen und Einspeise- / Ausspeiseentgelte

Zur Veranschaulichung der verschiedenen Entgelte dient nachstehende Berechnungslogik und Liste der Punkte mit den jeweiligen Entgelten.

Erläuterungen:

- VLZ_m: Vertragslaufzeit im Monat in ganzen Gastagen ¹
 F_B: BEATE-Multiplikator gemäß Punkt 1
 VV: Vertragsvolumen

Beispiel für die Monatsabrechnung:

$$\text{Monatsbetrag}_m = \text{Kapazitätsentgelt}_m + \text{Biogas-Wälzungsbetrag}_m + \text{MRU-Umlage}_m + \text{Messstellenbetrieb}_m + \text{Messentgelt}_m$$

| Berechnung der einzelnen Entgelte | Erläuterung in diesem Preisblatt |
|---|----------------------------------|
| $\text{Kapazitätsentgelt}_m = \frac{\text{Referenzpreis}}{365} \times \text{VLZ}_m \times F_B \times \text{VV}$ | Punkt 1 und 7 |
| $\text{Biogas - Wälzungsbetrag} = \frac{\text{Jahreswälzungsbetrag}}{365} \times \text{VLZ}_m \times \text{VV}$ | Punkt 2 |
| $\text{MRU Umlage}_m = \frac{\text{Jahresumlage}}{365} \times \text{VLZ}_m \times \text{VV}$ | Punkt 3 |
| $\text{Messstellenbetrieb}_m = \frac{\text{Jahresmessstellenbetriebsentgelt}}{365} \times \text{VLZ}_m$ | Punkt 4 |
| $\text{Messentgelt}_m = \frac{\text{Jahresmessentgelt}}{365} \times \text{VLZ}_m$ | Punkt 4 |

¹ Untertägige Verträge werden folglich tagesscharf abgerechnet

| Netzpunkt | Externe ID | Richtung | Kapazitätsart | Referenzpreis [EUR/kWh/h/a] | MRU-Umlage [EUR/kWh/h/a] | Biogas-Wälzungsbeitrag [EUR/kWh/h/a] | Messung/ Messstellenbetrieb [EUR/d] |
|-----------|------------|----------|---------------|--------------------------------|-----------------------------|---|---|
|-----------|------------|----------|---------------|--------------------------------|-----------------------------|---|---|

Grenzübergangspunkt:

| | | | | | | | |
|-----------------|------------------|-------|------|----------|--------|---|---|
| Oude Statenzijl | 21Z000000000079G | Entry | bFZK | 1,158326 | - | - | - |
| Oude Statenzijl | 21Z000000000079G | Entry | DZK | 1,100410 | - | - | - |
| Oude Statenzijl | 21Z000000000079G | Entry | UK | 1,007744 | - | - | - |
| Oude Statenzijl | 21Z000000000079G | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | - | - |
| Oude Statenzijl | 21Z000000000079G | Exit | UK | 1,030910 | 0,3181 | - | - |

Speicher:

| | | | | | | | |
|--------------------|------------------|-------|------|----------|--------|---|---|
| Zone UGS EWE L-Gas | 21W0000000000176 | Entry | bFZK | 0,579163 | - | - | - |
| Zone UGS EWE L-Gas | 21W0000000000176 | Entry | DZK | 0,550205 | - | - | - |
| Zone UGS EWE L-Gas | 21W0000000000176 | Entry | UK | 0,515455 | - | - | - |
| Zone UGS EWE L-Gas | 21W0000000000176 | Exit | FZK | 0,579163 | 0,3181 | - | - |
| Zone UGS EWE L-Gas | 21W0000000000176 | Exit | UK | 0,521247 | 0,3181 | - | - |

| Netzpunkt | Externe ID | Richtung | Kapazitätsart | Referenzpreis [EUR/kWh/h/a] | MRU-Umlage [EUR/kWh/h/a] | Biogas-Wälzungsbeitrag [EUR/kWh/h/a] | Messung/ Messstellenbetrieb [EUR/d] |
|-----------|------------|----------|---------------|--------------------------------|-----------------------------|---|---|
|-----------|------------|----------|---------------|--------------------------------|-----------------------------|---|---|

Endverbraucher:

| | | | | | | | |
|--|----------------------------------|------|-----|----------|--------|---------|----------------------|
| 27988 Hude, Kirchkimmen 34 | DE700087277980000000000070940917 | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 0,70444 |
| 27988 Hude, Kirchkimmen 34 | DE700087277980000000000070940917 | Exit | UK | 1,042494 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 0,70444 |
| 49632 Addrup/Essen; Kartoffelweg 1 | DE700087496320000000000070948008 | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 1,40888 |
| 49632 Addrup/Essen; Kartoffelweg 1 | DE700087496320000000000070948008 | Exit | UK | 1,042494 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 1,40888 |
| Eigenverbrauch UGS Huntorf | DE700087269310000000000070986944 | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 3,52216 |
| Eigenverbrauch UGS Huntorf | DE700087269310000000000070986944 | Exit | UK | 1,042494 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 3,52216 |
| Eigenverbrauch UGS Nüttermoor | DE700087267890000000000070977946 | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 3,52216 |
| Eigenverbrauch UGS Nüttermoor | DE700087267890000000000070977946 | Exit | UK | 1,042494 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 3,52216 |
| EVZ GTG NORD | DE701164261330000000000000000025 | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 0,70444 |
| EVZ GTG NORD | DE701164261330000000000000000025 | Exit | UK | 1,042494 | 0,3181 | 0,66193 | 3,40781 / 0,70444 |

| Netzpunkt | Externe ID | Richtung | Kapazitätsart | Referenzpreis [EUR/kWh/h/a] | MRU-Umlage [EUR/kWh/h/a] | Biogas-Wälzungsbeitrag [EUR/kWh/h/a] | Messung/ Messstellenbetrieb [EUR/d] |
|-----------|------------|----------|---------------|--------------------------------|-----------------------------|---|---|
|-----------|------------|----------|---------------|--------------------------------|-----------------------------|---|---|

Nachgelagerte Netzbetreiber:

| | | | | | | | |
|-------------------------|------------------|------|-----|----------|--------|---------|---|
| ZONE 1 Emsland OVN | 37Y000000000394R | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| ZONE 2 Sulingen OVN | 37Y000000000395P | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| ZONE 3 Steinfeld OVN | 37Y000000000396N | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| ZONE 4 Norden OVN | 37Y000000000397L | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| ZONE 1 Emsland RVN | 37Y000000000394R | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| ZONE 2 Sulingen RVN | 37Y000000000395P | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| ZONE 3 Steinfeld RVN | 37Y000000000396N | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| ZONE 4 Norden RVN | 37Y000000000397L | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |
| Zone GTG-Westnetz | 37Y000000000277V | Exit | FZK | 1,158326 | 0,3181 | 0,66193 | - |