



## **Preisblatt der NEL Gastransport GmbH für die Nutzung des überregionalen Gasfernleitungsnetzes**

für Transportkunden und Netzbetreiber  
gültig ab 1. Januar 2023

### **Fernleitungsdienstleistungen**

<b>I.</b>	<b>Netzentgelte .....</b>	<b>2</b>
I.1.	Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten .....	2
I.2.	Netzentgelt am Netzknoten Baltic Energy Gate (Port) .....	3
I.3.	Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten.....	3
I.4.	Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten .....	3
I.5.	Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten .....	4
I.6.	Unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung.....	4
I.7.	Überschreitung der gebuchten Kapazität .....	5
I.8.	Überschreitung der internen Bestellung .....	5

### **Systemdienstleistungen**

<b>II.</b>	<b>Biogas-Umlagebetrag.....</b>	<b>5</b>
<b>III.</b>	<b>L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag .....</b>	<b>5</b>

Es gelten die Definitionen der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag der NGT in der jeweils gültigen Fassung (nachfolgend AGB genannt).

## I. Netzentgelte

### I.1. Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten

Das

- spezifische Netzentgelt für die Vorhaltung von festen frei zuordenbaren Kapazitäten an Ein- und Ausspeisepunkten gemäß § 9 Ziffer 1 lit. a bis d AGB mit einem Buchungszeitraum von 365 zusammenhängenden Tagen bzw. im Schaltjahr 366 zusammenhängenden Tagen und
- Netzentgelt für die aktuelle interne Bestellung gemäß § 18 Ziffer 1 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen in der jeweils gültigen Änderungsfassung (nachfolgend KoV genannt)

ergeben sich aus der nachfolgenden Tabelle:

<b>Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten</b>				
<b>(feste, frei zuordenbare Kapazitäten mit einem Buchungszeitraum von einem zusammenhängenden Jahr)</b>				
<b>Netzpunkt</b>	<b>Netzpunkt-ID</b>	<b>Fließrichtung</b>	<b>Netzpunkt-Typ</b>	<b>Entgelt (EUR/(kWh/h)/a)</b>
Greifswald	93200	Entry	NKP, internat.	6,03
Greifswald IKG	92070	Exit	NAP	6,03
Baltic Energy Gate (Port)	93AAA	Entry	LNG	6,03
Boizenburg	93DRA	Exit	NKP, nachgel. NB	6,03
NAP		Netzanschlusspunkt		
NKP, nachgel. NB		Netzkopplungspunkt zum nachgelagerten Netzbetreiber		
NKP, internat.		Grenzübergangspunkt		
LNG		Einspeisepunkt aus LNG-Anlagen		

Zusätzlich zu den Netzentgelten werden der spezifische Biogas-Umlagebetrag gemäß Ziffer II. sowie der spezifische L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag gemäß Ziffer III. erhoben.

## **I.2. Netzentgelt für feste, frei zuordenbare Kapazitäten am Netzknoten Baltic Energy Gate (Port)**

Das Netzentgelt am Netzknoten Baltic Energy Gate (Port) für feste, frei zuordenbare Kapazitätsprodukte „Jahr“ und „Quartal“ beträgt 60% des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Das Netzentgelt am Netzknoten Baltic Energy Gate (Port) für feste, frei zuordenbare Kapazitätsprodukte „Monat“, „Tag“ und „untertägiges Produkt“ beträgt 100% des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Die Regelungen der Ziffer I.5. bleiben davon unberührt.

## **I.3. Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten**

Das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 1 AGB beträgt 80 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Dies gilt auch für unterbrechbare interne Bestellungen gemäß § 11 Ziffer 8 KoV.

Abweichend von Satz 1 beträgt am Netzknoten Greifswald das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitätsprodukte „Tag“ und „untertägiges Produkt“ 79% des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1.

Abweichend von Satz 1 beträgt am Netzknoten Baltic Energy Gate (Port) das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitätsprodukte „Jahr“ und „Quartal“ 80% des um den Faktor 0,6 adjustierten Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Für unterbrechbare Kapazitätsprodukte „Monat“, „Tag“ und „untertägiges Produkt“ am Netzknoten Baltic Energy Gate (Port) gilt Satz 1.

## **I.4. Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten**

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten gemäß § 1 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der NGT (Anlage 2 AGB) beträgt 80 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1.

Abweichend von Satz 1 beträgt am Netzknoten Greifswald das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten „Tag“ und „untertägiges Produkt“ 79% des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1.



Abweichend von Satz 1 beträgt am Netzpunkt Baltic Energy Gate (Port) das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitätsprodukte „Jahr“ und „Quartal“ 80% des um den Faktor 0,6 adjustierten Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Für dynamisch zuordenbare Kapazitätsprodukte „Monat“, „Tag“ und „untertägiges Produkt“ am Netzpunkt Baltic Energy Gate (Port) gilt Satz 1.

### I.5. Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten

Das Netzentgelt für gebuchte Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. – I.4 mit unterjährigen Laufzeiten errechnet sich aus der Multiplikation der jeweiligen Netzentgelte gemäß Ziffer I.1. – I.4. mit einem Anteilswert von  $\frac{1}{365}$  für jeden gebuchten Tag bzw.  $\frac{1}{366}$  für jeden gebuchten Tag in einem Schaltjahr.

Das Netzentgelt für untertägige Kapazitäten wird aus der Multiplikation der jeweiligen Netzentgelte gemäß Ziffer I.1. - I.4. mit einem Anteilswert von 1/8.760 für jede gebuchte Stunde bzw. 1/8.784 für jede gebuchte Stunde in einem Schaltjahr berechnet.

Abhängig von der Laufzeit der gebuchten Kapazität ist der Anteilswert, der gemäß Satz 1 und Satz 2 ermittelt wurde, zusätzlich entsprechend den Vorgaben der Festlegungen der Bundesnetzagentur MARGIT 2023 (BK9-21/612) und BEATE 2.0 (BK9-18/608) mit den folgenden Multiplikatoren zu multiplizieren:

Laufzeit in Tagen	Produktklassifizierung gemäß MARGIT 2023 und BEATE 2.0	Multiplikator
0 bis 1	untertägiges Produkt	2,0
1 bis 27	Tagesprodukt	1,4
28 bis 89	Monatsprodukt	1,25
90 bis 364	Quartalsprodukt	1,1

Das Netzentgelt im Fall einer internen Bestellung mit einer unterjährigen Laufzeit, insbesondere bei Anpassungen gemäß § 15 KoV, berechnet sich analog.

### I.6. Unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung

Für unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung finden die jeweiligen Stundentarife für unterbrechbare Kapazität Anwendung. Unterbrechbare untertägige Kapazität aus Übernominierung kommt mit einer Vorlaufzeit von zwei Stunden zur gebuchten Stunde zustande. Die



Laufzeit der unterbrechbaren untertägigen Kapazität aus Übernominierung endet mit Ende des Liefertages.

### **I.7. Überschreitung der gebuchten Kapazität**

Wenn ein Transportkunde in einer Stunde eines Tages die gebuchte Kapazität überschreitet, wird eine Vertragsstrafe gemäß § 30 Ziffer 4 AGB fällig. Die Vertragsstrafe beträgt das Vierfache des an dem betroffenen Netzpunkt gemäß dieses Preisblatts zu zahlenden Netzentgeltes für den jeweiligen Tag.

### **I.8. Überschreitung der internen Bestellung**

Wenn ein Netzbetreiber in einer Stunde eines Tages die bestellte Kapazität überschreitet, wird diese gemäß § 18 Ziffer 6 KoV abgerechnet. Die Vorschriften des § 18 Ziffer 7 KoV bleiben unberührt. Die Vertragsstrafe gemäß § 18 Ziffer 7 KoV beträgt das Vierfache des an dem betroffenen Netzpunkt gemäß dieses Preisblatts zu zahlenden Netzentgeltes für den jeweiligen Tag.

## **II. Biogas-Umlagebetrag**

Der zusätzlich zu den Netzentgelten zu zahlende spezifische Biogas-Umlagebetrag beträgt 0,6983 EUR/(kWh/h)/a in 2023. Er wird an allen Ausspeisepunkten auf das Netzentgelt aufgeschlagen. Hiervon ausgenommen sind Ausspeisepunkte zu anderen Marktgebieten und zu Speicherpunkten.

## **III. L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag**

Die bundesweite Marktraumumstellungs-Umlage beträgt 0,7547 EUR/(kW/h)/a in 2023. Sie wird an allen Ausspeisepunkten auf das Netzentgelt aufgeschlagen. Hiervon ausgenommen sind Ausspeisepunkte zu anderen Marktgebieten und zu Speicherpunkten.