



Preisblatt der GASCADE Gastransport GmbH für die Nutzung des überregionalen Gasfernleitungsnetzes

für Transportkunden und Netzbetreiber
gültig ab 1. Oktober 2015

I.	Netzentgelte	2
I.1.	Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten.....	2
I.2.	Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten	4
I.3.	Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten.....	5
I.4.	Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazität für Kraftwerke.....	5
I.5.	Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten	5
I.6.	Überschreitung der gebuchten Kapazität.....	5
I.7.	Überschreitung der internen Bestellung.....	6
II.	Entgelte für Abrechnung, Messung und Messstellenbetrieb	6
III.	Biogas-Umlagebetrag.....	6
IV.	L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag	6
V.	Entgelt für Nominierungsersatzverfahren.....	7
V.1.	Einrichtungsentgelt.....	7
V.2.	Monatsentgelt.....	7

Die in diesem Preisblatt ausgewiesenen Entgelte für die Nutzung des überregionalen Gasfernleitungsnetzes (nachfolgend Netzentgelte genannt) der GASCADE Gastransport GmbH (nachfolgend GASCADE genannt) beinhalten eine Umlage für die Kosten für die Errichtung und den Betrieb einer Kapazitätsplattform.

Es gelten die Definitionen der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag der GASCADE vom 31. Juli 2015 (nachfolgend AGB genannt).

I. Netzentgelte

I.1. Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten

Das

- spezifische Netzentgelt für feste frei zuordenbare 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
- das Netzentgelt für die aktuelle interne Bestellung gemäß § 18 Ziffer 1 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen in der Änderungsfassung vom 30. Juni 2015 (nachfolgend KoV genannt)

ergeben sich aus der nachfolgenden Tabelle:

Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten im Marktgebiet GASPOOL				
(feste, frei zuordenbare Kapazitäten mit einem Buchungszeitraum von einem zusammenhängenden Jahr)				
Netzpunkt	Netzpunkt-ID	Fließrichtung	Netzpunkt-Typ	EUR/(kWh/h)/a
Bunde	1632	Einspeisung	NKP, internat.	3,29
Jemgum I	1BMA	Einspeisung	Speicher	3,29
Jemgum III	1BRA	Einspeisung	Speicher	3,29
Nüttermoor	1BQA	Einspeisung	Speicher	3,29
Rehden_EGM	1ELA	Einspeisung	NKP	3,29
Reckrod I	1NLC	Einspeisung	NKP/MüT	3,29
Gernsheim	1ULA	Einspeisung	NKP/MüT	3,29
Frankenthal Nord	1VCA	Einspeisung	NKP	3,29
Brandov-STE GAL	2731	Einspeisung	NKP, internat.	3,29
Sp. Rehden	3070	Einspeisung	Speicher	3,29
Mallnow	6800	Einspeisung	NKP, internat.	3,29
Nonnendorf	6BUA	Einspeisung	Biogas	0,00
Bobbau	6CZA	Einspeisung	Speicher	3,29
Fuchswinkel	7DHA	Einspeisung	Biogas	0,00
Eynatten	8950	Einspeisung	NKP, internat.	3,29

Netzpunkt	Netzpunkt-ID	Fließrichtung	Netzpunkt-Typ	EUR/(kWh/h)/a
Ostpfalz	01A+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
TW Ludwigshafen	0AAA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Wörth	0CFA	Ausspeisung	NAP	3,07
Karlsruhe-Maxau	0CFC	Ausspeisung	NAP	3,07
RMN	11A+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
Hameln	11B+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
Bunde	1632	Ausspeisung	NKP, internat.	3,07
Jemgum I	1BMA	Ausspeisung	Speicher	3,07
Jemgum III	1BRA	Ausspeisung	Speicher	3,07
Jemgum IV	1BMB	Ausspeisung	NAP	3,07
Nüttermoor	1BQA	Ausspeisung	Speicher	3,07
Rehden_EGM	1ELA	Ausspeisung	NKP	3,07

Netzkpunkt	Netzkpunkt-ID	Fließrichtung	Netzkpunkt-Typ	EUR/(kWh/h)/a
SW Bünde	1FZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
SW Lemgo	1GZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Warburg I	1IMA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Großenritte	1LLA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Baunatal	1LMA	Ausspeisung	NAP	3,07
Malsfeld-Ostheim	1LZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
SW Hünfeld	1NFA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Reckrod II	1NLA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Reckrod I	1NLC	Ausspeisung	NKP/MüT	3,07
Wirtheim	1RZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Jügesheim II	1SEA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Gernsheim	1ULA	Ausspeisung	NKP/MüT	3,07
GGEW Bensheim	1UXB	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
SW Weinheim	1UZB	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Worms Süd	1VCD	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Mörsch-West	1VCF	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Lampertheim IV	1VLA	Ausspeisung	NKP/MüT	3,07
Lampertheim I	1VMB	Ausspeisung	NKP/MüT	3,07
SW Lampertheim	1VNA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Mannheim I	1VTA	Ausspeisung	NAP	3,07
Mannheim II	1VTB	Ausspeisung	NAP	3,07
Ludwigshafen	1VZA	Ausspeisung	NAP	3,07
Suedsachsen	22A+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
Olbernhau II	2730	Ausspeisung	NKP, internat.	3,07
SW Marienberg	2BZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
SW Crimmitschau	2EEA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
SW Werdau	2EFA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Ronneburg	2ERA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Gera-Gorlitzschberg	2EZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Stadtroda II	2FZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Wölfershausen	2LXA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Sp. Rehden	3070	Ausspeisung	Speicher	3,07
Glauchau	52A+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
Altenburg	55A+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
SW Meerane	5AKA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Mallnow	6800	Ausspeisung	NKP, internat.	3,07
Kienbaum	6AQA	Ausspeisung	NKP/MüT	3,07
Bobbau	6CZA	Ausspeisung	Speicher	3,07
Rehden	7005	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Rotenburg-Boetersen	7CZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Heidenau SH	7FRA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Heidenau HH	7GZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Lippstadt	88A+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
Monheim	88B+	Ausspeisung	Ausspeisezone nachgel. NB	3,07
Eynatten	8950	Ausspeisung	NKP, internat.	3,07
Hillegossen	8AFA	Ausspeisung	NAP	3,07
Bielefeld (KOWI)	8AFC	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Gütersloh-Verl	8AZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
SW Soest	8CLA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Hagen-Kabel	8ERA	Ausspeisung	NAP	3,07
Hagen-Boele	8ERB	Ausspeisung	NAP	3,07
Herdecke	8EUA	Ausspeisung	NAP	3,07
Wuppertal-Hohenhagen	8FZA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07



Netzpunkt	Netzpunkt-ID	Fließrichtung	Netzpunkt-Typ	EUR/(kWh/h)/a
Rath	8GWA	Ausspeisung	NAP	3,07
Ratingen	8GWB	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Uerdingen	8GZA	Ausspeisung	NAP	3,07
Köln-Merkenich	8IRA	Ausspeisung	NAP	3,07
Leverkusen	8IRB	Ausspeisung	NAP	3,07
Neuss	8IZB	Ausspeisung	NAP	3,07
Dormagen Chempark H	88I+	Ausspeisung	Ausspeisezone, nachgel. NB	3,07
Frechen	8KLA	Ausspeisung	NAP	3,07
Kalscheuren	8KLC	Ausspeisung	NAP	3,07
Wesseling I	8KLD	Ausspeisung	NAP	3,07
Hürth	8KLE	Ausspeisung	NAP	3,07
Wesseling II	8KLF	Ausspeisung	NAP	3,07
Frechen-Rhein-Erft	8KLG	Ausspeisung	NAP	3,07
Godorf	8KLH	Ausspeisung	NAP	3,07
Weisweiler	8MLA	Ausspeisung	NAP	3,07
Dürwiß	8MTA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
Broichweiden Süd	8MVA	Ausspeisung	NKP/MüT	3,07
Aachen (Debyestr.)	8MXA	Ausspeisung	NKP, nachgel. NB	3,07
NAP	Netzanschlusspunkt			
NKP, nachgel. NB	Netzkopplungspunkt zum nachgelagerten Netzbetreiber			
Ausspeisezone nachgel. NB	Ausspeisezone zum nachgelagerten Netzbetreiber			
NKP/MüT	Marktgebietsübergang			
Speicher	Speicher			
NKP, internat.	Grenzübergangspunkt			

Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten im Marktgebiet NCG				
(feste, frei zuordenbare Kapazitäten mit einem Buchungszeitraum von einem zusammenhängenden Jahr)				
Netzpunkt	Netzpunkt-ID	Fließrichtung	Netzpunkt-Typ	EUR/(kWh/h)/a
Neuenheimer Feld II	1UZE	Ausspeisung	NAP	3,07

Zusätzlich zu den Netzentgelten werden an einigen Netzpunkten Entgelte für Messung, Abrechnung und Messstellenbetrieb gemäß Ziffer II, der spezifische Biogas-Umlagebetrag gemäß Ziffer III sowie der spezifische L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag gemäß Ziffer IV erhoben.

I.2. Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 1 AGB beträgt 60 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Dies gilt auch für unterbrechbare interne Bestellungen gemäß § 11 Ziffer 8 KoV. An folgenden Netzpunkten sind unterbrechbare Kapazitäten im Gegenstrom gemäß § 9 Ziffer 4 AGB buchbar:

Netzpunkt	Netzpunkt-ID	Fließrichtung	Netzpunkt-Typ	EUR/(kWh/h)/a
Lampertheim IV	1VLA	Einspeisung	NKP/MüT	3,29
Lampertheim I	1VMB	Einspeisung	NKP/MüT	3,29
Kienbaum	6AQA	Einspeisung	NKP/MüT	3,29
Broichweiden Süd	8MVA	Einspeisung	NKP/MüT	3,29

Das Netzentgelt für Kapazitäten im Gegenstrom beträgt 60 % des in der Tabelle genannten Entgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten, die an diesen Punkten nicht angeboten wird.

I.3. Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten gemäß § 1 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der GASCADE (Anlage 3 AGB) beträgt 60 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Dynamisch zuordenbare Kapazitäten werden gesondert ausgewiesen.

I.4. Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazität für Kraftwerke

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten gemäß § 2 Anlage 3 AGB für Kraftwerke beträgt 60 % des Netzentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer I.1. Dynamisch zuordenbare Kapazitäten für Kraftwerke werden gesondert ausgewiesen.

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. Für feste untertägige Kapazitäten gemäß § 9 Ziffer 2 AGB finden ab dem 1. November 2015 die jeweiligen Tagesstarife für feste Kapazitäten Anwendung. Für unterbrechbare untertägige Kapazitäten aus Übernominierung finden ab dem 1. November 2015 gemäß § 13d Ziffer 4 AGB die jeweiligen Tagesstarife für unterbrechbare Kapazitäten Anwendung.

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

I.6. 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.7. 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. Entgelte für Abrechnung, Messung und Messstellenbetrieb

Zusätzlich zu den Netzentgelten aus Ziffer I wird an jedem Ausspeisepunkt ein Entgelt für Abrechnung gemäß § 15 Abs. 7 GasNEV in Höhe von 25 Euro/Vorgang erhoben.

Zudem fallen an den nachfolgend genannten Ausspeisepunkten Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb gemäß § 15 Abs. 7 GasNEV an:

Netzpunkt	Netzpunkt-ID	Fließrichtung	Entgelt für Messung EUR/(kWh/h)/a	Entgelt für Messstellenbetrieb EUR/(kWh/h)/a
Wörth	0CFA	Ausspeisung	0,02821	0,02363
RMN	11A+	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Bunde	1632	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Rehden/EGM	1ELA	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Reckrod I	1NLC	Ausspeisung	0,02821	0,02363
SW Weinheim	1UZB	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Neuenheimer Feld II	1UZE	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Worms Süd	1VCC	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Lampertheim I	1VMB	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Mannheim I	1VTA	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Olbernhau II	2730	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Ronneburg	2ERA	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Hillegossen	8AFA	Ausspeisung	0,02821	0,02363
Broichweiden Süd	8MVA	Ausspeisung	0,02821	0,02363

III. Biogas-Umlagebetrag

Der zusätzlich zu den Netzentgelten zu zahlende spezifische Biogas-Umlagebetrag beträgt in 2015 0,60 EUR/(kWh/h)/a. Er wird für Netzanschlusspunkte zu Letztverbrauchenden sowie Netzkopplungspunkte zu nachgelagerten Netzbetreibern berechnet.

IV. L/H-Gas Marktraumumstellungs-Umlagebetrag

Der zusätzlich zu den Netzentgelten zu zahlende spezifische Marktraumumstellungs-Umlagebetrag im Marktgebiet GASPOOL beträgt in 2015 0,0282 EUR/(kWh/h)/a. Er wird an allen Ausspeisepunkten berechnet. Abweichend davon wird am Ausspeisepunkt Neuenheimer

Feld II (ID: NHF2, Marktgebiet NCG) in 2015 der zusätzlich zu den Netzentgelten zu zahlende spezifische Marktraumumstellungs-Umlagebetrag in Höhe von 0,00402 €/kWh/h/a berechnet.

V. Entgelt für Nominierungsersatzverfahren

GASCADE rechnet für das Nominierungsersatzverfahren gemäß § 6 Anlage 3 AGB ab 01.01.2015 nachfolgende Entgelte ab.

V.1. Einrichtungsentgelt

Das Einrichtungsentgelt für das Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 6 Anlage 3 AGB beträgt unabhängig von der Nutzung **2.000,00 Euro** je Bilanzkreis (oder Subbilanzkreis), in den die Kapazität zur Abwicklung des Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 2 Anlage 3 AGB eingebracht wird. GASCADE stellt das Einrichtungsentgelt für das erste Gaswirtschaftsjahr zusammen mit dem ersten Monatsentgelt gemäß V.2 einmalig in Rechnung.

V.2. Monatsentgelt

Das Monatsentgelt für das Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 6 Anlage 3 AGB beträgt unabhängig von der Nutzung **2.500,00 Euro** je Netzknoten pro Monat im Bilanzkreis (oder Subbilanzkreis), ausgenommen der Netzknoten für die flexibel steuerbare Quelle gemäß § 6 Ziffer 4 Anlage 3 AGB, in den die Kapazität zur Abwicklung des Nominierungsersatzverfahrens gemäß § 6 Ziffer 2 Anlage 3 AGB eingebracht wird. GASCADE rechnet das Monatsentgelt jeweils zum 1. des Monats ab.