

Preisblatt
der terranets bw GmbH
- nachstehend terranets bw -

Gültig ab: 1. Januar 2013

Stuttgart, 21. Dezember 2012

Einleitung

Das vorliegende Preisblatt ist Bestandteil der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System) der terranets bw GmbH sowie der internen Bestellung gemäß § 8 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen (KoV V) vom 29. Juni 2012.

I. Netzentgelte

1. Liste der Ein- und Ausspeisepunkte sowie der Ein- und Ausspeiseentgelte für fest zur Verfügung stehende Ein- oder Ausspeisekapazität

1.1 Einspeisepunkte und Einspeiseentgelte

Einspeisepunkt	Netzbetreiber	Tageskapazitätsentgelt (fest) €/ (kWh/h)/d*	Jahreskapazitätsentgelt (fest) €/ (kWh/h)/a*
Lampertheim IV	GASCADE	0,00536986	1,96
Sandhausen 1	Speicher	0,00145205	0,53
Fronhofen 1	Speicher	0,00145205	0,53
Hahnennest	Biogaseinspeisung	0	0

* inklusive Entgelte für Systemdienstleistungen / zuzüglich Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb und Abrechnung

1.2. Ausspeisepunkte und Ausspeiseentgelte

Ausspeisezone/ Regionales Cluster	Nachgelagerter Netzbetreiber	Tageskapazitätsentgelt (fest) €/ (kWh/h)/d*	Jahreskapazitätsentgelt (fest) €/ (kWh/h)/a*
RC Aalen	Stadtwerke Aalen GmbH	0,01027397	3,75
RC Baden-Baden	Stadtwerke Baden-Baden	0,01027397	3,75
RC Badenova	badenova Netz GmbH	0,01027397	3,75
RC Biberach	e.wa riss Netze GmbH	0,01027397	3,75
RC 24/7	Netrion GmbH	0,01027397	3,75
RC Rippberg	Netrion GmbH	0,00249315	0,91
RC Rhein-Neckar	Netrion GmbH	0,01027397	3,75
RC Bruchsal	Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH	0,01027397	3,75
RC Crailsheim	Stadtwerke Crailsheim GmbH	0,01027397	3,75
RC Ellwangen	Stadtwerke Ellwangen GmbH	0,01027397	3,75
RC EnBW Nord	EnBW Regional AG	0,01027397	3,75
RC EnBW-ODR	Netzgesellschaft Ostwürttemberg GmbH	0,01027397	3,75
RC EnBW-Stuttgart	EnBW Regional AG	0,01027397	3,75
RC Erligheim	Stadtwerke Bietigheim-Bissingen GmbH	0,01027397	3,75
RC Essingen - Oberkochen	Gasversorgung Essingen-Oberkochen GmbH	0,01027397	3,75
RC ESW-Nordbaden	Erdgas Südwest Netz GmbH	0,01027397	3,75

RC ESW-Ost	Erdgas Südwest Netz GmbH	0,01027397	3,75
RC Ettlingen	SWE Netz GmbH	0,01027397	3,75
RC Filstal	Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	0,01027397	3,75
RC GVO	TWS Netz GmbH	0,01027397	3,75
RC Gaggenau	Stadtwerke Gaggenau	0,01027397	3,75
RC Heidelberg	Stadtwerke Heidelberg Netze GmbH	0,01027397	3,75
RC Giengen	Stadtwerke Giengen GmbH	0,01027397	3,75
RC Heidenheim	Hellenstein-Energie Logistik GmbH	0,01027397	3,75
RC Heilbronn	Heilbronner Versorgungs GmbH	0,01027397	3,75
RC Königsbronn	Stadtwerke Heidenheim regio GmbH	0,01027397	3,75
RC Konstanz	Stadtwerke Konstanz GmbH	0,01027397	3,75
RC Neckarsulm	Stadtwerke Neckarsulm	0,01027397	3,75
RC Oberschwaben	Thüga Energienetze GmbH	0,01027397	3,75
RC Singen	Thüga Energienetze GmbH	0,01027397	3,75
RC Bretten	Stadtwerke Bretten GmbH	0,01027397	3,75
RC Kuppenheim	eneregio GmbH	0,01027397	3,75
RC Pforzheim	Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG	0,01027397	3,75
RC Mühlacker	Stadtwerke Mühlacker GmbH	0,01027397	3,75
RC Radolfzell	Stadtwerke Radolfzell GmbH	0,01027397	3,75
RC Rastatt	star.Energiewerke GmbH & Co. KG	0,01027397	3,75
RC Reutlingen	FairEnergie GmbH	0,01027397	3,75
RC Stetten	Albstadtwerke GmbH	0,01027397	3,75
RC Rottweil	ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG	0,01027397	3,75
RC Schramberg	Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG	0,01027397	3,75
RC Schwäbisch-Gmünd	Stadtwerke Schwäbisch-Gmünd GmbH	0,01027397	3,75
RC Schwäbisch-Hall	Stadtwerke Schwäbisch-Hall GmbH	0,01027397	3,75
RC Stockach	Stadtwerke Stockach GmbH	0,01027397	3,75
RC Gaildorf	Netzgesellschaft Heilbronn-Franken GmbH	0,01027397	3,75
RC Tauberfranken	Stadtwerk Tauberfranken GmbH	0,01027397	3,75
RC Triberg	EGT Energie GmbH	0,01027397	3,75
RC Tübingen	Stadtwerke Tübingen GmbH	0,01027397	3,75
RC Ulm	SWU Netze GmbH	0,01027397	3,75
RC Villingen-Schwenningen	Stadtwerke Villingen-Schwenningen GmbH	0,01027397	3,75
RC Walldorf	Stadtwerke Walldorf GmbH	0,01027397	3,75
RC Karlsruhe	Stadtwerke Karlsruhe Netze GmbH	0,01027397	3,75
RC Gaspool (Lampertheim IV – reverse flow) siehe V	GASCADE Gastransport GmbH	0,00536986	1,96

RC Basel	Gasverbund Mittelland AG	0,01027397	3,75
RC Thayngen-Fallentor	Erdgas Osterschweiz AG	0,01027397	3,75
RC Lindau/Leiblach	Voralberger Erdgas GmbH	0,01027397	3,75
RC Dossenheim	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Hornberg	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Audi	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Östringen	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Willstätt-Ost	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Wössingen	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Eduard Merkle	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Deutsche Terrazzo Verkaufsstelle	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Eheleute Merkle	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Wasserkraftwerke Pulvermühle	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Pflanzenöl-Strom	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Naturenergie Lauter	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Rosengarten-Tullau	Letztverbraucher	0,01027397	3,75
RC Speicher Sandhausen	Speicheranbindung	0,00145205	0,53
RC Speicher Fronhofen	Speicheranbindung	0,00145205	0,53

* inklusive Entgelte für Systemdienstleistungen / zuzüglich Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Abrechnung und Biogaskostenwälzung

2. Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Abrechnung, Biogaskostenwälzung

	Tageskapazitätsentgelt €/ (kWh/h)/d	Jahreskapazitätsentgelt €/ (kWh/h)/a
Messung	0,00000822	0,003
Messstellenbetrieb	0,00007397	0,027
Abrechnung	0,00002740	0,01
Biogaskostenwälzung	0,00071233	0,26

Im Sinne von § 20b GasNEV und § 7 KoV V werden gemeldete Biogaskosten innerhalb des Marktgebiets NetConnect Germany auf alle relevanten Ausspeisepunkte (Letztverbraucher, nachgelagerte Netze) der marktgebietsaufspannenden Netzbetreiber gewälzt.

II. Netzentgelte für unterjährige Ein- und/oder Ausspeisekapazität

Die Entgelte der Tagesstarife für Einspeise- und/oder Ausspeisekapazität sind in der Tabelle unter Ziffer I.1.1 und Ziffer I.1.2 des Preisblattes aufgeführt.

Der Wochen- bzw. Monatstarif ergibt sich aus der Summe der im Monat geltenden Tagesstarife.

III. Transportzeit

Transportbeginn und Transportende ist jeweils um 6:00 Uhr des maßgeblichen Tages bzw. des Folgetages (MEZ/MESZ).

IV. Ein- und Ausspeiseentgelte für unterbrechbar zur Verfügung stehende Ein- und Ausspeisekapazitäten

terraneTS bw bietet entsprechend den gesetzlichen Regelungen zur Verfügung stehende Ein- und Ausspeisekapazitäten auch unterbrechbar an.

terraneTS bw verpflichtet sich, die unterbrechbar gebuchte Kapazität an den vereinbarten Einspeise- bzw. Ausspeisepunkten unter Berücksichtigung etwaiger Zuordnungsaufgaben und Nutzungsbeschränkungen unterbrechbar vorzuhalten.

Die Entgelte für unterbrechbare Ein- und Ausspeisekapazitäten betragen 60% (Prozent) der in den Tabellen „Einspeisepunkte und Einspeiseentgelte“ und „Ausspeisepunkte und Ausspeiseentgelte“ wiedergegebenen Werte. Für die sonstigen Entgelte wie Abrechnung, Messstellenbetrieb, Messung und Biogasumlage findet keine Reduzierung statt.

V. Gegenstromkapazität

terraneTS bw bietet gemäß § 9 Ziff. 4 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System) der terraneTS bw an dem Marktgebietsübergangspunkt Lampertheim IV Gegenstromausspeisekapazität ausschließlich auf unterbrechbarer Basis an. Dies erlaubt einen virtuellen Transport des Gases entgegen dem physikalischen Gasfluss.

VI. Vertragsstrafe für die Überschreitung der bestellten / gebuchten Kapazität

Die durch den nachgelagerten Netzbetreiber nach § 15 Ziffer 6 der KoV bzw. durch den Transportkunden gemäß § 30 Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System) i.V.m. § 8 Ergänzende Geschäftsbedingungen zu zahlende Vertragsstrafe für Kapazitätsüberschreitungen beträgt

- das Fünfundzwanzigfache des Entgeltes (einschließlich Nebenkosten, insbesondere Mess- und Abrechnungsentgelte sowie Biogas-Wälzungsbetrag) für den Gaswirtschaftstag, an dem es zu einer Überschreitung kommt (Die Vertragsstrafe ist für die höchste stündliche Überschreitung an diesem Gaswirtschaftstag pro kWh zu zahlen. Sie fällt jeden Gaswirtschaftstag neu an)

oder

- das Fünffache des Entgeltes (einschließlich Nebenkosten, insbesondere Mess- und Abrechnungsentgelte sowie Biogas-Wälzungsbetrag) für den Kalendermonat, in dem es zu einer Überschreitung kommt (Die Vertragsstrafe ist für die höchste stündliche Überschreitung in diesem Monat pro kWh zu zahlen. Sie fällt jeden Kalendermonat neu an),

je nachdem, welcher Betrag niedriger ist.

VII. Rundungsregel

Die Rechnungsbeträge werden in Euro mit einer Genauigkeit von zwei Dezimalstellen entsprechend der gängigen kaufmännischen Praxis (beträgt die dritte Dezimalstelle fünf oder mehr, ist aufzurunden; beträgt die dritte Dezimalstelle vier oder weniger, ist abzurunden) auf- oder abgerundet. Die Rundung erfolgt am Ende der Kalkulation.