

Preisblatt
der terranets bw GmbH
- nachstehend terranets bw -

Gültig ab: 1. Januar 2015

Stuttgart, 18. Dezember 2014

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 § 11 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen (KoV VII) vom 30. Juni 2014.

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	0,00526027	1,92
Fronhofen 1	Speicher	0,00134247	0,49
Sandhausen 1	Speicher	0,00134247	0,49
Hahnennest-EHP	Biogaseinspeisung	0	0

* inklusive Entgelte für Systemdienstleistungen sowie Kosten für den Betrieb der Kapazitätsplattform / 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*
Lampertheim IV (reverse flow)	GASCADE Gastransport GmbH	0,01068493	3,90
RC Aalen	Stadtwerke Aalen GmbH	0,01068493	3,90
RC Baden-Baden	Stadtwerke Baden-Baden	0,01068493	3,90
RC Badenova	bnNETZE GmbH	0,01068493	3,90
RC Biberach	e.wa riss Netze GmbH	0,01068493	3,90
RC Bretten	Stadtwerke Bretten GmbH	0,01068493	3,90
RC 24/7	Netrion GmbH	0,01068493	3,90
RC Rhein-Neckar	Netrion GmbH	0,01068493	3,90
RC Bruchsal	Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH	0,01068493	3,90
RC Crailsheim	Stadtwerke Crailsheim GmbH	0,01068493	3,90
RC Ellwangen	Stadtwerke Ellwangen GmbH	0,01068493	3,90
RC EnBW Nord	Netze BW GmbH	0,01068493	3,90

RC EnBW-ODR	Netzgesellschaft Ostwürttemberg GmbH	0,01068493	3,90
RC EnBW-Stuttgart	Netze BW GmbH	0,01068493	3,90
RC Erligheim	Stadtwerke Bietigheim-Bissingen GmbH	0,01068493	3,90
RC Essingen - Oberkochen	Gesellschaft für Energieversorgung Ostalb mbH	0,01068493	3,90
RC NGS-Nordbaden	Netze-Gesellschaft Südwest mbH	0,01068493	3,90
RC NGS-Oberschwaben	Netze-Gesellschaft Südwest mbH	0,01068493	3,90
RC Ettligen	SWE Netz GmbH	0,01068493	3,90
RC Filstal	Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	0,01068493	3,90
RC Gaggenau	Stadtwerke Gaggenau	0,01068493	3,90
RC Gaildorf	Netzgesellschaft Heilbronn-Franken GmbH	0,01068493	3,90
RC Giengen	Stadtwerke Giengen GmbH	0,01068493	3,90
RC GVO	TWS Netz GmbH	0,01068493	3,90
RC Heidelberg	Stadtwerke Heidelberg Netze GmbH	0,01068493	3,90
RC Heidenheim	Hellenstein-Energie Logistik GmbH	0,01068493	3,90
RC Heilbronn	Heilbronner Versorgungs GmbH	0,01068493	3,90
RC Königsbronn	Stadtwerke Heidenheim regio GmbH	0,01068493	3,90
RC Konstanz	Stadtwerke Konstanz GmbH	0,01068493	3,90
RC Kuppenheim	energio GmbH	0,01068493	3,90
RC Mühlacker	Stadtwerke Mühlacker GmbH	0,01068493	3,90
RC Neckarsulm	Stadtwerke Neckarsulm	0,01068493	3,90
RC Oberschwaben	Thüga Energienetze GmbH	0,01068493	3,90
RC Pforzheim	Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG	0,01068493	3,90
RC Radolfzell	Stadtwerke Radolfzell GmbH	0,01068493	3,90
RC Rastatt	star.Energiewerke GmbH & Co. KG	0,01068493	3,90
RC Reutlingen	FairEnergie GmbH	0,01068493	3,90
RC Rottweil	ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG	0,01068493	3,90
RC Schramberg	Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG	0,01068493	3,90
RC Schwäbisch-Gmünd	Stadtwerke Schwäbisch-Gmünd GmbH	0,01068493	3,90
RC Schwäbisch-Hall	Stadtwerke Schwäbisch-Hall GmbH	0,01068493	3,90
RC Singen	Thüga Energienetze GmbH	0,01068493	3,90
RC Stetten	Albstadtwerke GmbH	0,01068493	3,90
RC Stockach	Stadtwerke Stockach GmbH	0,01068493	3,90
RC Tauberfranken	Stadtwerk Tauberfranken GmbH	0,01068493	3,90

RC Triberg	EGT Energie GmbH	0,01068493	3,90
RC Tübingen	Stadtwerke Tübingen GmbH	0,01068493	3,90
RC Ulm	SWU Netze GmbH	0,01068493	3,90
RC Villingen-Schwenningen	Stadtwerke Villingen-Schwenningen GmbH	0,01068493	3,90
RC Walldorf	Stadtwerke Walldorf GmbH & Co. KG	0,01068493	3,90
RC Basel	Gasverbund Mittelland AG	0,01068493	3,90
RC Lindau	Vorarlberger Energienetze GmbH	0,01068493	3,90
RC Thayngen-Fallentor	Erdgas Ostschweiz AG	0,01068493	3,90
RC Audi	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC BHKW Hahnennest	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Deutsche Terrazzo Verkaufsstelle	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Eduard Merkle	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Eheleute Merkle	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Hornberg	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Naturenergie Lauter	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Östringen	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Tullau	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Pflanzenöl-Strom	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Wasserkraftwerk Pulvermühle	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Willstät-Ost	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Wössingen	Letztverbraucher	0,01068493	3,90
RC Speicher Fronhofen	Speicheranbindung	0,00134247	0,49
RC Speicher Sandhausen	Speicheranbindung	0,00134247	0,49

* inklusive Entgelte für Systemdienstleistungen, umlagefähige Kosten für die Marktraumumstellung sowie Kosten für den Betrieb der Kapazitätsplattform / zuzüglich Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Abrechnung und Biogaskostenwälzung

2. Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Abrechnung, Biogaskostenwälzung, Marktraumumstellung

	Tageskapazitätsentgelt €/ (kWh/h)/d	Jahreskapazitätsentgelt €/ (kWh/h)/a
Messung	0,00000822	0,00300
Messstellenbetrieb	0,00007397	0,02700
Abrechnung	0,00002740	0,01000
Biogaskostenwälzung	0,00164915	0,60194

Im Sinne von § 20b GasNEV und § 7 KoV VII werden umlagefähige Biogaskosten bundesweit auf alle relevanten Ausspeisepunkte (Letztverbraucher und nachgelagerte Netze) der Fernleitungsnetzbetreiber gewälzt. Alle Entgelte zu Letztverbrauchern und nachgelagerten Netzen verstehen sich zuzüglich der Biogaskostenwälzungsumlage.

Im Sinne von § 19a EnWG und § 10 KoV VII werden umlagefähige Kosten für die Marktraumumstellung von L-Gas auf H-Gas marktgebietsweit auf alle Ausspeisepunkte der Fernleitungsnetzbetreiber gewälzt. In den Entgelten der unter 1.2. aufgeführten Ausspeisepunkte ist die Marktraumumstellungsumlage i.H.v. 0,00001101 €/ (kWh/h)/d bzw. 0,00402 €/ (kWh/h)/a enthalten.

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 (Spalte „Tageskapazitätsentgelt“).

Der Wochen- bzw. Monatstarif ergibt sich aus der Summe der 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 auch unterbrechbare Ein- und Ausspeisekapazitäten 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“ angegebenen Werte. Für die sonstigen Entgelte wie Abrechnung, Messstellenbetrieb, Messung und Biogaskostenwälzungsumlage findet keine Reduzierung statt.

V. Vertragsstrafe für die Überschreitung der bestellten / gebuchten Kapazität

Die durch den nachgelagerten Netzbetreiber nach § 18 Ziffer 7 der KoVII bzw. durch den Transportkunden gemäß § 30 Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System) 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.

VI. 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.