



terranets bw

Preisblatt
der terranets bw GmbH
- nachstehend terranets bw -

Gültig ab: 1. Januar 2019

Stuttgart, 30. Mai 2018

(Ergänzungsversion vom 31. Juli 2018)

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 in der Änderungsfassung vom 29. März 2018, die am 01. Oktober 2018 in Kraft treten wird (KoV X).

I. Netzentgelte für feste Jahreskapazitäten

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

1.1 Einspeisepunkte und Einspeiseentgelte

| Einspeisepunkt | Netzbetreiber | Jahreskapazitäts-entgelt (fest) €/ (kWh/h)/a* |
|----------------|---------------------------|---|
| Lampertheim IV | GASCADE Gastransport GmbH | 4,42735 |
| Fronhofen 1 | Speicher | 4,42735 |
| Hahnennest-EPH | Biogaseinspeisung | 0 |

* inklusive Kosten für den Betrieb der Kapazitätsplattform

1.2. Ausspeisepunkte und Ausspeiseentgelte

| Ausspeisezone/ Regionales Cluster | Netzbetreiber | Jahreskapazitäts-entgelt (fest) €/ (kWh/h)/a** |
|--------------------------------------|---|--|
| Lampertheim IV (reverse flow) | GASCADE Gastransport GmbH | 4,42735 |
| RC Aalen | Stadtwerke Aalen GmbH | 4,42735 |
| RC Baden-Baden | Stadtwerke Baden-Baden | 4,42735 |
| RC Badenova | bnNETZE GmbH | 4,42735 |
| RC Biberach | e.wa riss Netze GmbH | 4,42735 |
| RC Bretten | Stadtwerke Bretten GmbH | 4,42735 |
| RC 24/7 | MVV Netze GmbH | 4,42735 |
| RC Rhein-Neckar | MVV Netze GmbH | 4,42735 |
| RC Bruchsal | Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH | 4,42735 |
| RC Crailsheim | Stadtwerke Crailsheim GmbH | 4,42735 |
| RC Ellwangen | Stadtwerke Ellwangen GmbH | 4,42735 |
| RC EnBW Nord | Netze BW GmbH | 4,42735 |



| | | |
|--------------------------|--|---------|
| RC EnBW-Stuttgart | Netze BW GmbH | 4,42735 |
| RC EnBW-ODR | Netzgesellschaft Ostwürttemberg DonauRies GmbH | 4,42735 |
| RC Erligheim | Stadtwerke Bietigheim-Bissingen GmbH | 4,42735 |
| RC Essingen – Oberkochen | Gesellschaft für Energieversorgung Ostalb mbH | 4,42735 |
| RC NGS-Nordbaden | Netze-Gesellschaft Südwest mbH | 4,42735 |
| RC NGS-Oberschwaben | Netze-Gesellschaft Südwest mbH | 4,42735 |
| RC Ettlingen | SWE Netz GmbH | 4,42735 |
| RC Filstal | Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG | 4,42735 |
| RC Gaggenau | Stadtwerke Gaggenau | 4,42735 |
| RC Gaildorf | NHF Netzgesellschaft Heilbronn-Franken mbH | 4,42735 |
| RC Giengen | Stadtwerke Giengen GmbH | 4,42735 |
| RC GVO | TWS Netz GmbH | 4,42735 |
| RC Heidelberg | Stadtwerke Heidelberg Netze GmbH | 4,42735 |
| RC Heidenheim | Hellenstein-Energie Logistik GmbH | 4,42735 |
| RC Heilbronn | Heilbronner Versorgungs GmbH | 4,42735 |
| RC Königsbronn | Stadtwerke Heidenheim regio GmbH | 4,42735 |
| RC Konstanz | Stadtwerke Konstanz GmbH | 4,42735 |
| RC Kuppenheim | eneregio GmbH | 4,42735 |
| RC Mühlacker | Stadtwerke Mühlacker GmbH | 4,42735 |
| RC Neckarsulm | Stadtwerke Neckarsulm | 4,42735 |
| RC Oberschwaben | Thüga Energienetze GmbH | 4,42735 |
| RC Singen | Thüga Energienetze GmbH | 4,42735 |
| RC Pforzheim | SWP Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG | 4,42735 |
| RC Radolfzell | Stadtwerke Radolfzell GmbH | 4,42735 |
| RC Rastatt | star.ENERGIEWERKE GmbH & Co. KG | 4,42735 |
| RC Reutlingen | FairNetz GmbH | 4,42735 |
| RC Rottweil | ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG | 4,42735 |
| RC Schramberg | Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG | 4,42735 |
| RC Schwäbisch-Gmünd | Stadtwerke Schwäbisch-Gmünd GmbH | 4,42735 |
| RC Schwäbisch-Hall | Stadtwerke Schwäbisch Hall GmbH | 4,42735 |
| RC Stetten | Albstadtwerke GmbH | 4,42735 |



| | | |
|-------------------------------------|--|---------|
| RC Stockach | Stadtwerke Stockach GmbH | 4,42735 |
| RC Tauberfranken | Stadtwerk Tauberfranken GmbH | 4,42735 |
| RC Triberg | EGT Energie GmbH | 4,42735 |
| RC Tübingen | Stadtwerke Tübingen GmbH | 4,42735 |
| RC Ulm | Stadtwerke Ulm/Neu-Ulm Netze GmbH | 4,42735 |
| RC Villingen-Schwenningen | Stadtwerke Villingen-Schwenningen GmbH | 4,42735 |
| RC Walldorf | Stadtwerke Walldorf GmbH & Co. KG | 4,42735 |
| | | |
| RC Basel | Gasverbund Mittelland AG | 4,42735 |
| RC Lindau | Vorarlberger Energienetze GmbH | 4,42735 |
| RC Thayngen-Fallentor | Erdgas Ostschweiz AG | 4,42735 |
| | | |
| RC Audi | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC BHKW Hahnnest | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Deutsche Terrazzo Verkaufsstelle | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Eduard Merkle | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Eheleute Merkle | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Fronhofen Trocknung | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Fronhofen Heizung | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Hornberg | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Naturenergie Lauter | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Neuenheimerfeld 2 | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Tullau | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Pflanzenöl-Strom | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Wasserkraftwerk Pulvermühle | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Willstätt-Ost | Letztverbraucher | 4,42735 |
| RC Wössingen | Letztverbraucher | 4,42735 |
| | | |
| RC Fronhofen | Speicheranbindung | 4,42735 |

** inklusive Kosten für den Betrieb der Kapazitätsplattform
/ ohne Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb und Marktraumumstellung sowie Entgelte für Biogaskostenwälzung
(s. Ziffer I Nr.2)



2. Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung, Marktraumumstellung

Gemäß § 13 Abs. 3 GasNEV i.V.m. § 15 Abs. 7 GasNEV werden Kosten für Messung und Messstellenbetrieb an allen Ausspeisepunkten der Fernleitungsnetzbetreiber erhoben. Alle Ausspeiseentgelte verstehen sich zuzüglich der Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb. Diese Entgelte werden gemäß Art. 30 Abs. 1 (c) ii der Verordnung (EU) 2017/460 der Kommission vom 16. März zur Festlegung eines Netzkodex über harmonisierte Fernleitungsentgeltstrukturen (NC TAR) i.V.m. Art. 32 (b) NC TAR spätestens 30 Tage vor der betreffenden Entgeltperiode veröffentlicht.

Die Marktraumumstellungsumlage (MRU-Umlage) von L-Gas auf H-Gas wird gem. § 25 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag bzw. gem. § 10 KoV über alle Netze bundesweit gewälzt und an allen Ausspeisepunkten der Fernleitungsnetzbetreiber zusätzlich zu den Netzentgelten erhoben.

Alle Entgelte zu Letztverbrauchern und nachgelagerten Netzen verstehen sich zuzüglich der Entgelte für die Biogaskostenwälzung.

Die Entgelte für die Biogaskostenwälzung bzw. die MRU-Umlage des Jahres 2019 werden nach § 7 Abs. 7 lit a) bzw. § 10 Abs. 7 lit a) der Kooperationsvereinbarung Gas vom 29. März 2018 bis zum 1. Oktober 2018 veröffentlicht. Dieses Vorgehen entspricht den Vorgaben des NC TAR in Verbindung mit dem Beschluss der Bundesnetzagentur BK9-17/609 (Festlegung „INKA“).

Das Entgelt für Messung, Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung für unterjährige Kapazitätsprodukte ergibt sich aus dem auf acht Nachkommastellen gerundeten Anteilswert des Jahresentgelts ($\frac{1}{365}$ bzw. $\frac{1}{366}$, sofern es sich um ein Schaltjahr handelt) multipliziert mit der Anzahl der Tage der jeweiligen Produktlaufzeit.

Das Entgelt für Messung, Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung für untertägige Kapazitätsprodukte (Withinday) entspricht dabei dem Entgelt für ein Tagesprodukt mit einer Produktlaufzeit von einem Tag.

II. Netzentgelte für unterjährige Ein- und/oder Ausspeisekapazitäten

Gemäß Ziffer 2 lit. a des Beschlusses der Bundesnetzagentur vom 24.03.2015, Aktenzeichen: BK9-14/608, zur Festlegung von Vorgaben zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsrechte sowie von Vorgaben zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV (BEATE), ist bei der Umrechnung von Preisen für Jahreskapazitäten in Preise für unterjährige Kapazitätsrechte an allen Ein- und Ausspeisepunkten und für alle unterjährigen Kapazitätsprodukte (Withinday-, Tages-, Monats- und Quartalsprodukte) ein Multiplikator anzuwenden. Der Multiplikator eines Tagesprodukts beträgt 1,4, der Multiplikator eines Monatsprodukts beträgt 1,25 und der Multiplikator eines Quartalsprodukts beträgt 1,1.



Für die zeitliche Einordnung von Kapazitätsprodukten gelten folgende Abgrenzungen:

| | Produktlaufzeit |
|-----------------|------------------------|
| Tagesprodukt | 1 – 27 Tage |
| Monatsprodukt | 28 – 89 Tage |
| Quartalsprodukt | 90 – 364 Tage |

Untertägige Kapazitätsprodukte (Withinday) werden dabei mit demselben Multiplikator wie ein Tagesprodukt versehen (1,4).

Das Entgelt für unterjährige Kapazitätsprodukte ergibt sich aus dem auf acht Nachkommastellen gerundeten Anteilswert des Jahreskapazitätsentgelts ($\frac{1}{365}$ bzw. $\frac{1}{366}$, sofern es sich um ein Schaltjahr handelt) multipliziert mit der Anzahl der Tage der jeweiligen Produktlaufzeit sowie dem entsprechend der Produktlaufzeit geltenden Multiplikator. Untertägige Kapazitätsprodukte (Withinday) werden entsprechend eines Tagesprodukts mit einer Produktlaufzeit von einem Kalendertag bepreist.

Für die sonstigen Entgelte wie Messstellenbetrieb, Messung sowie Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung erfolgt keine Anwendung der Multiplikatoren.

III. Netzentgelte für unterbrechbare Kapazitäten

terranets bw bietet entsprechend den gesetzlichen Regelungen auch unterbrechbare Ein- und Ausspeisekapazitäten an.

terranets bw verpflichtet sich, die unterbrechbar gebuchten Kapazitäten an den vereinbarten Einspeise- bzw. Ausspeisepunkten unter Berücksichtigung etwaiger Zuordnungsaufgaben und Nutzungsbeschränkungen unterbrechbar vorzuhalten.

Gemäß Ziffer 2 lit. b des Beschlusses BEATE der Bundesnetzagentur werden unterbrechbare Kapazitätsprodukte mit einem Abschlag auf das jeweils am gebuchten Punkt ermittelte Entgelt für ein festes Kapazitätsprodukt versehen. Der Preis eines unterbrechbaren Kapazitätsprodukts beträgt, mit Ausnahme eines Kapazitätsprodukts am Einspeisepunkt Lampertheim IV, 90 % des jeweils gemäß Ziffer I und II für den betroffenen Punkt ermittelten Entgelts für ein festes Kapazitätsprodukt. Am Einspeisepunkt Lampertheim IV beträgt der Preis für ein unterbrechbares Produkt 89 % des gemäß Ziffer I und II für ein festes Kapazitätsprodukt ermittelten Entgelts.

Für die sonstigen Entgelte wie Messstellenbetrieb, Messung sowie Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung erfolgt keine Anwendung des Abschlags.



IV. Rabattierte Entgelte für Ein- und Ausspeisekapazität an Speichern

Gemäß Ziffer 2 lit. d des Beschlusses BEATE der Bundesnetzagentur wird auf die nach Maßgabe der Ziffern I, II und III ermittelten Entgelte an Speichern ein Rabatt i.H.v. 50 % gewährt.

V. Netzentgelte für dynamisch zuordenbare Kapazitäten

terranets bw bietet entsprechend den Regelungen in den ergänzenden Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag auch dynamisch zuordenbare Kapazitäten an.

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazität beträgt 90 % des gemäß Ziffer I und II ermittelten Ein- und Ausspeiseentgelts für feste Kapazitätsprodukte.

Für die sonstigen Entgelte (gemäß Ziffer I.3) für Messstellenbetrieb, Messung sowie Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung erfolgt keine Anwendung des Abschlags.

VI. Transportzeit

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

VII. Vertragsstrafe / Entgelt für die Überschreitung der bestellten / gebuchten Kapazitäten

Die im Zeitraum vom 01.01.2019, 6:00 Uhr bis 01.04.2019, 6:00 Uhr sowie vom 01.10.2019, 6:00 Uhr bis 01.01.2020, 06:00 Uhr durch den nachgelagerten Netzbetreiber nach § 18 Ziff. 7 der KoV X zu zahlende Vertragsstrafe für Kapazitätsüberschreitungen beträgt das Doppelte des Jahreskapazitätsentgelts für die maximale stündliche Kapazitätsüberschreitung an diesem Tag. Sie fällt jeden Tag neu an. Das Jahreskapazitätsentgelt versteht sich zuzüglich der Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes. Demnach wird auch für die Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes der doppelte Faktor angewendet.

Die im Zeitraum vom 01.04.2019, 6:00 Uhr bis 01.10.2019, 6:00 Uhr durch den nachgelagerten Netzbetreiber nach § 18 Ziff. 7 der KoV X, bzw. vom 01.01.2019, 6:00 Uhr bis zum 01.01.2020, 6:00 Uhr durch den Transportkunden gemäß § 30 Ziff. 4 Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (Entry-Exit-System) zu zahlende Vertragsstrafe für Kapazitätsüberschreitungen beträgt das Vierfache des Tageskapazitätsentgelts für die maximale stündliche Kapazitätsüberschreitung an diesem Tag. Sie fällt jeden Tag neu an. Das Tageskapazitätsentgelt ergibt sich dabei aus



dem auf acht Nachkommastellen gerundeten Anteilswert des Jahreskapazitätsentgelts ($\frac{1}{365}$ bzw. $\frac{1}{366}$, sofern es sich um ein Schaltjahr handelt). Das Tageskapazitätsentgelt versteht sich zuzüglich der Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes. Demnach wird auch für die Entgelte für Messung, Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes der vierfache Faktor angewendet.

Gem. § 18 Ziffer 6 KoV X erfolgt darüber hinaus bei Überschreitung der internen Bestellung eine Abrechnung der Überschreitung der Bestellkapazität für den jeweiligen Monat.

VIII. 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 auf zwei Dezimalstellen erfolgt am Ende der Kalkulation mit acht Dezimalstellen.