



**terranets bw**

**Preisblatt**  
**der terranets bw GmbH**  
**- nachstehend terranets bw -**

**Gültig ab: 1. Januar 2020**

**Stuttgart, 13. Juli 2020**

## 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 jeweils gültigen Fassung („KoV“).

Dieses Preisblatt setzt insbesondere auch die folgenden Vorgaben der Beschlüsse der Bundesnetzagentur um

- hinsichtlich der regelmäßigen Entscheidung zur Referenzpreismethode sowie der weiteren in Art. 26 Abs. 1 der Verordnung (EU) Nr. 2017/460 genannten Punkte für alle im Ein- und Ausspeisesystem NetConnect Germany tätigen Fernleitungsnetzbetreiber (REGENT-NCG, BK9-18/610),
- zur Berechnung der Entgelte für unterbrechbare Kapazitäten, der Höhe von Multiplikatoren nach Art. 28 Abs. 1 der Verordnung (EU) Nr. 2017/460 (MARGIT, BK9-18/612) sowie
- zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsrechte sowie Vorgaben zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV (BEATE 2.0, BK9-18/608).

Aufgrund regulierungsrechtlicher Vorgaben (Festlegungen REGENT (BK9-18/610-NCG) / AMELIE (BK9-18/607)) wird es im Netzgebiet von terraneTS bw mit Wirkung zum 01.01.2020 zu einer Änderung der Kapazitätsentgelte kommen. Diese regulierungsrechtlichen Vorgaben sind jedoch von dritter Seite mit Rechtsmitteln angegriffen worden. Es ist aus heutiger Sicht nicht auszuschließen, dass im Laufe und im Ergebnis dieser Rechtsstreitigkeiten die regulierungsrechtlichen Vorgaben geändert und damit die Kapazitätsentgelte sowohl für die Zukunft als auch rückwirkend angepasst werden könnten. Daher behält sich terraneTS bw vor, auf Basis einer gerichtlichen / behördlichen Entscheidung eine kurzfristige Anpassung der Kapazitätsentgelte vorzunehmen. Darüber hinaus behält sich terraneTS bw vor, die Differenz zwischen dem vom Transportkunden gezahlten Kapazitätsentgelt und dem auf Basis einer gerichtlichen / behördlichen Entscheidung neu festgesetzten Kapazitätsentgelt auszugleichen. terraneTS bw wird bei Kenntnis über den Verfahrensausgang rechtzeitig informieren.

## 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-<br>entgelt (fest)<br>€/ (kWh/h)/a* |
|----------------|---------------------------|--|
| Lampertheim IV | GASCADE Gastransport GmbH | 4,07   |
| Fronhofen 1    | Speicher                  | 4,07   |
| Hahnennest-EPH | Biogaseinspeisung         | 0  |

\* inklusive Kosten für den Betrieb der Kapazitätsplattform

#### 1. 2. Ausspeisepunkte und Ausspeiseentgelte

| Ausspeisezone/<br>Regionales Cluster | Netzbetreiber                                  | Jahreskapazitäts-<br>entgelt (fest)<br>€/ (kWh/h)/a** |
|--------------------------------------|--|---|
| Lampertheim IV<br>(reverse flow)     | GASCADE Gastransport GmbH                      | 4,07  |
| RC Aalen                             | Stadtwerke Aalen GmbH                          | 4,07  |
| RC Baden-Baden                       | Stadtwerke Baden-Baden                         | 4,07  |
| RC Badenova                          | bnNETZE GmbH                                   | 4,07  |
| RC Biberach                          | e.wa riss Netze GmbH                           | 4,07  |
| RC Bretten                           | Stadtwerke Bretten GmbH                        | 4,07  |
| RC 24/7                              | MVV Netze GmbH                                 | 4,07  |
| RC Bruchsal                          | Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH    | 4,07  |
| RC Crailsheim                        | Stadtwerke Crailsheim GmbH                     | 4,07  |
| RC Ellwangen                         | Stadtwerke Ellwangen GmbH                      | 4,07  |
| RC EnBW-Nord                         | Netze BW GmbH                                  | 4,07  |
| RC EnBW-Stuttgart                    | Netze BW GmbH                                  | 4,07  |
| RC EnBW-ODR                          | Netzgesellschaft Ostwürttemberg DonauRies GmbH | 4,07  |
| RC Erligheim                         | Stadtwerke Bietigheim-Bissingen GmbH           | 4,07  |
| RC Essingen – Oberkochen             | Gesellschaft für Energieversorgung Ostalb mbH  | 4,07  |
| RC NGS-Nordbaden                     | Netze-Gesellschaft Südwest mbH                 | 4,07  |



|                           |   |      |
|---------------------------|---|------|
| RC NGS-Oberschwaben       | Netze-Gesellschaft Südwest mbH                | 4,07 |
| RC Ettlingen              | SWE Netz GmbH                                 | 4,07 |
| RC Filstal                | Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG       | 4,07 |
| RC Gaggenau               | Stadtwerke Gaggenau                           | 4,07 |
| RC Gaildorf               | NHF Netzgesellschaft Heilbronn-Franken mbH    | 4,07 |
| RC Giengen                | Stadtwerke Giengen GmbH                       | 4,07 |
| RC GVO                    | TWS Netz GmbH                                 | 4,07 |
| RC Heidelberg             | Stadtwerke Heidelberg Netze GmbH              | 4,07 |
| RC Heidenheim             | Hellenstein-Energie Logistik GmbH             | 4,07 |
| RC Heilbronn              | Heilbronner Versorgungs GmbH                  | 4,07 |
| RC Königsbronn            | Stadtwerke Heidenheim regio GmbH              | 4,07 |
| RC Konstanz               | Stadtwerke Konstanz GmbH                      | 4,07 |
| RC Kuppenheim             | eneregio GmbH                                 | 4,07 |
| RC Mühlacker              | Stadtwerke Mühlacker GmbH                     | 4,07 |
| RC Neckarsulm             | Stadtwerke Neckarsulm                         | 4,07 |
| RC Oberschwaben           | Thüga Energienetze GmbH                       | 4,07 |
| RC Singen                 | Thüga Energienetze GmbH                       | 4,07 |
| RC Pforzheim              | SWP Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG        | 4,07 |
| RC Radolfzell             | Stadtwerke Radolfzell GmbH                    | 4,07 |
| RC Rastatt                | Stadtwerke Rastatt GmbH                       | 4,07 |
| RC Reutlingen             | FairNetz GmbH                                 | 4,07 |
| RC Rottweil               | ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG | 4,07 |
| RC Schramberg             | Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG           | 4,07 |
| RC Schwäbisch-Gmünd       | Stadtwerke Schwäbisch-Gmünd GmbH              | 4,07 |
| RC Schwäbisch-Hall        | Stadtwerke Schwäbisch Hall GmbH               | 4,07 |
| RC Stetten                | Albstadtwerke GmbH                            | 4,07 |
| RC Stockach               | Stadtwerke Stockach GmbH                      | 4,07 |
| RC Tauberfranken          | Stadtwerk Tauberfranken GmbH                  | 4,07 |
| RC Triberg                | EGT Energie GmbH                              | 4,07 |
| RC Tübingen               | Stadtwerke Tübingen GmbH                      | 4,07 |
| RC Ulm                    | Stadtwerke Ulm/Neu-Ulm Netze GmbH             | 4,07 |
| RC Villingen-Schwenningen | Stadtwerke Villingen-Schwenningen GmbH        | 4,07 |
| RC Walldorf               | Stadtwerke Walldorf GmbH & Co. KG             | 4,07 |
|                           |   |      |



|                                     |                                |      |
|-------------------------------------|--------------------------------|------|
| RC Basel                            | Gasverbund Mittelland AG       | 4,07 |
| RC Lindau                           | Vorarlberger Energienetze GmbH | 4,07 |
| RC Thayngen-Fallentor               | Erdgas Ostschweiz AG           | 4,07 |
|                                     |                                |      |
| RC Audi                             | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC BHKW Hahnennest                  | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Deutsche Terrazzo Verkaufsstelle | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Eduard Merkle                    | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Eheleute Merkle                  | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Fronhofen Heizung                | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Fronhofen Trocknung              | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Hornberg                         | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Naturenergie Lauter              | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Neuenheimerfeld 2                | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Omya                             | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Palm                             | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Pflanzenöl-Strom                 | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Tullau                           | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Wasserkraftwerk Pulvermühle      | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Willstätt-Ost                    | Letztverbraucher               | 4,07 |
| RC Wössingen                        | Letztverbraucher               | 4,07 |
|                                     |                                |      |
| RC Fronhofen                        | Speicheranbindung              | 4,07 |

\*\* inklusive Kosten für den Betrieb der Kapazitätsplattform

/ ohne Entgelte für Messstellenbetrieb und Marktraumumstellung sowie Entgelte für Biogaskostenwälzung (s. Ziffer I Nr.2 und 3)



## **2. Entgelt für Messstellenbetrieb**

Gemäß Ziffer 7 des Beschlusses REGENT (BK9-18/610-NCG) der Bundesnetzagentur wird der Messstellenbetrieb einschließlich Messung nach Art. 4 Abs. 1 S. 2 der Verordnung (EU) Nr. 2017/460 an Ausspeisepunkten zu Letztverbrauchern und zu nachgelagerten Verteilnetzen als Systemdienstleistung, an allen übrigen Punkten hingegen als Fernleitungsdienstleistung eingestuft.

Das zu entrichtende Entgelt für Messstellenbetrieb, das die Messung inkludiert, an Ausspeisepunkten zu Letztverbrauchern und nachgelagerten Netzbetreibern, an denen die terranets bw die entsprechende Marktrolle einnimmt, beträgt 0,0191 €/ (kWh/h)/a. Die Höhe der Kapazität bestimmt sich nach der Gesamthöhe der vereinbarten Kapazität am betreffenden Regionalcluster und dem Anteil an Übergabestationen, bei denen terranets bw die entsprechende Marktrolle wahrnimmt, an der gesamten Anzahl an Übergabestationen im betreffenden Regionalcluster.

Das Entgelt für Messstellenbetrieb 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 Messstellenbetrieb für untertägige Kapazitätsprodukte (Withinday) ergibt sich aus dem Anteilswert des Jahresentgelts ( $\frac{1}{8760}$  bzw.  $\frac{1}{8784}$ , sofern es sich um ein Schaltjahr handelt) multipliziert mit der Anzahl der Stunden der Produktlaufzeit.

## **3. Entgelte für Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung**

|                                     | <b>Jahresentgelt<br/>€/ (kWh/h)/a</b> |
|-------------------------------------|---------------------------------------|
| Biogaskostenwälzung                 | 0,6350                                |
| Marktraumumstellung<br>(bundesweit) | 0,5790                                |

Alle Entgelte zu Letztverbrauchern und nachgelagerten Netzen verstehen sich gemäß Ziffer 6 des Beschlusses REGENT (BK9-18/610-NCG) sowie § 7 KoV zuzüglich der Entgelte für die Biogaskostenwälzung.

Die Marktraumumstellungsumlage (MRU-Umlage) für die Umstellung 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 wird gemäß Ziffer 5 des Beschlusses REGENT (BK9-18/610-NCG) an allen Ausspeisepunkten mit Ausnahme von Kopplungspunkten und Speicherpunkten der Fernleitungsnetzbetreiber zusätzlich zu den Netzentgelten erhoben.

Das Entgelt für 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 Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung für untertägige Kapazitätsprodukte (Withinday) ergibt sich aus dem Anteilswert des Jahresentgelts ( $\frac{1}{8760}$  bzw.  $\frac{1}{8784}$ , sofern es sich um ein Schaltjahr handelt) multipliziert mit der Anzahl der Stunden der Produktlaufzeit.

## II. Netzentgelte für unterjährige Ein- und/oder Ausspeisekapazitäten

Gemäß Ziffer 2 des Beschlusses MARGIT (BK9-18/612) sowie des Beschlusses BEATE 2.0 (BK9-18/608) der Bundesnetzagentur ist bei der Umrechnung von Jahres-Standardkapazitätsprodukten in Nicht-Jahres-Standardkapazitätsprodukte ein Multiplikator anzuwenden:

Der Multiplikator eines untertägigen Standardkapazitätsprodukts beträgt 2,0, der Multiplikator eines Tages-Standardkapazitätsprodukts beträgt 1,4, der Multiplikator eines Monats-Standardkapazitätsprodukts beträgt 1,25 und der Multiplikator eines Quartals-Standardkapazitätsprodukts beträgt 1,1.

Für die zeitliche Einordnung von Kapazitätsprodukten gelten folgende Abgrenzungen:

| <b>Produktklassifizierung gemäß MARGIT und BEATE 2.0</b> | <b>Produktlaufzeit in Tagen</b> | <b>Multiplikator</b> |
|--|---------------------------------|----------------------|
| Untertägiges Produkt                                     | 0 – 1 Tag                       | 2,0                  |
| Tagesprodukt   | 1 – 27 Tage                     | 1,4                  |
| Monatsprodukt  | 28 – 89 Tage                    | 1,25                 |
| Quartalsprodukt  | 90 – 364 Tage                   | 1,1                  |
| Jahresprodukt  | 365 – ∞                         | 1,0                  |

Das Entgelt für Quartals-Standardkapazitätsprodukte, Monats-Standardkapazitätsprodukte und Tages-Standardkapazitätsprodukte ergibt sich aus dem 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.

Das Entgelt für untertägige Standardkapazitätsprodukte (Withinday) ergibt sich aus dem Anteilswert des Jahreskapazitätsentgelts ( $\frac{1}{8760}$  bzw.  $\frac{1}{8784}$ , sofern es sich um ein Schaltjahr handelt) multipliziert mit der Anzahl der Stunden der Produktlaufzeit sowie dem entsprechend der Produktlaufzeit geltenden Multiplikator.

Für die sonstigen Entgelte wie Messstellenbetrieb 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 2.0 (BK9-18/608) sowie Ziffer 4 des Beschlusses MARGIT (BK9-18/612) 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 finden gem. Anlage I des Beschlusses MARGIT (BK9-18/612) folgende Abschläge für ein unterbrechbares Produkt des gemäß Ziffer I und II für ein festes Kapazitätsprodukt ermittelten Entgelts Anwendung:

|                 | <b>Abschlag für unterbrechbares Produkt Lampertheim IV</b> |
|-----------------|--|
| Untertägig      | 11 %   |
| Tagesprodukt    | 11 %   |
| Monatsprodukt   | 11 %   |
| Quartalsprodukt | 10 %   |
| Jahresprodukt   | 10 %   |

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 der Festlegung REGENT ((BK9-18/610-NCG) der Bundesnetzagentur sowie Art. 9. Abs. 1 NC TAR wird auf die nach Maßgabe der Ziffern I, II und III ermittelten Entgelte an Speichern ein Rabatt i.H.v. 75 % 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.2-3) 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 01.01.2020, 6:00 Uhr bis 01.04.2020, 6:00 Uhr sowie vom 01.10.2020, 6:00 Uhr bis 01.01.2021, 06:00 Uhr durch den nachgelagerten Netzbetreiber nach § 18 Ziff. 7 der KoV 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 Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes. Demnach wird auch für die Entgelte für Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes der doppelte Faktor angewendet.

Die im Zeitraum vom 01.04.2020, 6:00 Uhr bis 01.10.2020, 6:00 Uhr durch den nachgelagerten Netzbetreiber nach § 18 Ziff. 7 der KoV, bzw. vom 01.01.2020, 6:00 Uhr bis zum 01.01.2021, 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 Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes. Demnach wird auch für die Entgelte für Messstellenbetrieb, Biogaskostenwälzung und Marktraumumstellung gem. Ziffer I des Preisblattes der vierfache Faktor angewendet.

Gem. § 18 Ziffer 6 KoV 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.