

Preisblatt

Gültig für das Kalenderjahr 2021

Inhaltsverzeichnis

2/14

- Einleitung A (01.01.2021 bis 30.09.2021)
- Einleitung B (01.10.2021 bis 31.12.2021)
- Teil 1: Tarife für untertägige / unterjährige / überjährige Transporte
- Teil 2: Tarif für bedingte Kapazität
- Teil 3.1: Tarif für unterbrechbare Kapazität (01.01.2021 bis 30.09.2021)
- Teil 3.2: Tarif für unterbrechbare Kapazität (01.10.2021 bis 31.12.2021)
- Teil 4: Tarif für Gegenstromkapazitäten
- Teil 5: Biogaskosten & Marktraumumstellungsumlage
- Teil 6: Rundungsregel
- Teil 7: Vertragsstrafen
- Teil 8.1: Entgelte am Speicher (01.01.2021 bis 30.09.2021)
- Teil 8.2: Entgelte am Speicher (01.10.2021 bis 31.12.2021)
- Teil 9: Nominierungsersatzverfahren
- Teil 10.1: Ein- und Ausspeiseentgelte (01.01.2021 bis 30.09.2021)
- Teil 10.2: Ein- und Ausspeiseentgelte (01.10.2021 bis 31.12.2021)

Einleitung A (01.01.2021 bis 30.09.2021)

Ab 01.01.2020 werden die Netzentgelte gemäß der BNetzA-Festlegung REGENT einheitlich für das Marktgebiet GASPOOL als Briefmarkenentgelt ermittelt. Die am 29.03.2019 veröffentlichte REGENT-Festlegung basiert, wie auch die Festlegungen MARGIT 2021, BEATE 2.0 und AMELIE auf den Vorgaben der seit 2017 geltenden Europäischen Verordnung zur Harmonisierung der Netzentgeltstrukturen, dem Network Code Tariff (NC TAR).

Gegen die am 29.03.2019 erlassenen Festlegungen REGENT-GP und REGENT-NCG sind gerichtliche Beschwerdeverfahren anhängig. Die in diesem Preisblatt veröffentlichten Netzentgelte stehen somit unter dem Vorbehalt, dass die REGENT-Festlegungen in den vorbenannten Verfahren nicht geändert oder aufgehoben werden. Der Ausgang der anhängigen Verfahren kann eine (ggf. auch kurzfristige) Änderung der Tarifstruktur mit sich bringen.

Vor dem Hintergrund der geplanten Zusammenlegung der beiden deutschen Marktgebiete GASPOOL und NCG zum 01.10.2021 und der dadurch bedingt geplanten Festlegung REGENT 2021 durch die Bundesnetzagentur (BK9-19-610) sind Veränderungen bei den Tarifen zum 01.10.2021 möglich. Die in diesem Preisblatt ausgewiesenen Tarife stehen daher nur für den Zeitraum 01.01.-01.10.2021 fest.

Es gelten die Regelungen in diesem Preisblatt sowie ergänzend die

- „Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag der Nowega GmbH“ (GB) und die
- „Ergänzenden Bestimmungen“ (EGB),

soweit in diesem Preisblatt nichts Abweichendes geregelt ist.

Einleitung B (01.10.2021 bis 31.12.2021)

Ab 01.10.2020 werden die Netzentgelte gemäß der BNetzA-Festlegung REGENT 2021 einheitlich für das geplante bundesweite Marktgebiet Trading Hub Europe („THE“) als Briefmarkenentgelt ermittelt. Die am 11.09.2020 veröffentlichte REGENT-Festlegung basiert, wie auch die Festlegungen MARGIT 2021, BEATE 2.0 und AMELIE 2021 auf den Vorgaben der seit 2017 geltenden Europäischen Verordnung zur Harmonisierung der Netzentgeltstrukturen, dem Network Code Tariff (NC TAR).

Vor dem Hintergrund der geplanten Marktgebietszusammenlegung zum 01.10.2020 besteht bis zu diesem Zeitpunkt die beiden Marktgebiete GASPOOL und NCG mit den jeweiligen marktgebietsspezifischen Tarifen fort.

Gegen die am 29.03.2019 erlassenen Festlegungen REGENT-GP und REGENT-NCG vom 29.03.2019 sind gerichtliche Beschwerdeverfahren anhängig. Die in diesem Preisblatt veröffentlichten Netzentgelte stehen somit unter dem Vorbehalt, dass die REGENT-Festlegungen in den vorbenannten Verfahren nicht geändert oder aufgehoben werden. Der Ausgang der anhängigen Verfahren kann eine (ggf. auch kurzfristige) Änderung der Tarifstruktur mit sich bringen.

Es gelten die Regelungen in diesem Preisblatt sowie ergänzend die

- „Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag der Nowega GmbH“ (GB) und die
- „Ergänzenden Bestimmungen“ (EGB),

soweit in diesem Preisblatt nichts Abweichendes geregelt ist.

Teil 1: Tarife für untertägige / unterjährige / überjährige Transporte

Das Tagesentgelt ergibt sich aus dem in Teil 10 des Preisblattes genannten Jahresentgelt dividiert durch 365 bzw. im Schaltjahr dividiert durch 366 Tage. Das Entgelt für unterjährige / überjährige Transporte ergibt sich aus der Multiplikation des Tagesentgeltes mit der Anzahl der Tage der Vertragslaufzeit und unter Berücksichtigung der nachfolgenden Multiplikatoren.

Gemäß der Festlegung der Bundesnetzagentur hinsichtlich der Bepreisung von Ein- und Ausspeisekapazitäten („BEATE 2.0“) vom 29.03.2019 (BK9-18/608, zuletzt angepasst am 16.10.2020 (BK9-20/608)) gelten für sämtliche Ein- und Ausspeisepunkte die nachfolgenden Multiplikatoren bei der Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsprodukte (untertägige Produkte; Tages-, Monats- und Quartalsprodukte):

Untertägiges Produkt (Laufzeit von 1 bis 24 Stunden) = 2,0

Tagesprodukt (Laufzeit von 1 bis 27 Tage) = 1,4

Monatsprodukt (Laufzeit von 28 bis 89 Tage) = 1,25

Quartalsprodukt (Laufzeit von 90 bis 364 Tage) = 1,1

Die Multiplikatoren finden Anwendung auf das spezifische Nowega-Entgelt für alle buchbaren Kapazitäten. Die Multiplikatoren finden keine Anwendung auf interne Bestellungen.

Für untertägige Kapazitätsprodukte sowie Kapazitäten aus Übernominierung an Marktgebietsübergangspunkten wird das jeweils gültige Tagesentgelt dividiert durch 24 Stunden sowie der Faktor für untertägige Produkte angewendet. Zur Abrechnung kommen nur die gebuchten Stunden des jeweiligen Gastages.

Teil 2: Tarif für bedingte Kapazität

Für bedingte Kapazitäten wird gemäß der vorgenannten Festlegung BEATE 2.0, wonach für bedingte feste Kapazitäten kein geringeres Entgelt zur Anwendung kommen darf als für unterbrechbare Kapazitätsprodukte der Faktor 0,9 auf das spezifische Entgelt angesetzt. Bedingte Kapazitäten sind im Teil 10 des Preisblattes entsprechend gekennzeichnet und, sofern ausschließlich bedingte Kapazitäten an dem Punkt vermarktet werden, bereits mit dem reduzierten Entgelt ausgewiesen.

Teil 3.1: Tarif für unterbrechbare Kapazität (01.01.2021 bis 30.09.2021)

Entsprechend den Vorgaben aus der vorgenannten Festlegung BEATE 2.0 ist das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazität punktgenau mit einem Abschlag auf das Netzentgelt zu versehen, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzpunkt zur Anwendung kommen würde. Als Grundlage für die Ermittlung der Abschlagshöhe dienen die tatsächlichen Unterbrechungen der letzten drei abgeschlossenen Gaswirtschaftsjahre. Konkret werden die tatsächlichen unterbrochenen unterbrechbaren Kapazitäten ins Verhältnis der vermarkteten unterbrechbaren Kapazitäten des o.g. Betrachtungszeitraums gesetzt. Der mit diesem Quotienten ermittelte Abschlag wird jeweils auf den vollen Prozentwert aufgerundet und mit einem Sicherheitszuschlag in Höhe von 10 Prozentpunkten versehen. Diese Auswertung erfolgt bei Nowega GmbH jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung.

Für das Jahr 2021 werden grundsätzlich alle Ein- und Ausspeisepunkte mit einem Abschlag für Unterbrechbarkeit von 10 % auf das Netzentgelt versehen, was damit einem Entgelt für unterbrechbare Kapazität von 90% des Netzentgeltes entspricht, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzpunkt zur Anwendung kommen würde.

Für unterbrechbare Kapazitäten wird der Faktor 0,9 gleichermaßen für Ein- und Ausspeisepunkte sowie für Ein- und Ausspeisezonen auf das spezifische Entgelt gemäß Teil 10 des Preisblattes angesetzt.

Hinsichtlich der Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage findet keine Rabattierung statt.

Teil 3.2: Tarif für unterbrechbare Kapazität (01.10.2021 bis 31.12.2021)

Entsprechend den Vorgaben aus der vorgenannten Festlegung BEATE 2.0 ist das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazität punktgenau mit einem Abschlag auf das Netzentgelt zu versehen, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzpunkt zur Anwendung kommen würde. Als Grundlage für die Ermittlung der Abschlagshöhe dienen die tatsächlichen Unterbrechungen der letzten drei abgeschlossenen Gaswirtschaftsjahre. Konkret werden die tatsächlichen unterbrochenen unterbrechbaren Kapazitäten ins Verhältnis der vermarkteten unterbrechbaren Kapazitäten des o.g. Betrachtungszeitraums gesetzt. Der mit diesem Quotienten ermittelte Abschlag wird jeweils auf den vollen Prozentwert aufgerundet und mit einem Sicherheitszuschlag in Höhe von 10 Prozentpunkten im L-Gas und 20 Prozentpunkten im H-Gas versehen. Diese Auswertung erfolgt bei Nowega GmbH jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung.

Für das Jahr 2021 werden grundsätzlich alle Ein- und Ausspeisepunkte im L-Gas mit einem Abschlag für Unterbrechbarkeit von 10 % und alle Ein- und Ausspeisepunkte im H-Gas mit einem Abschlag für Unterbrechbarkeit von 20 % auf das Netzentgelt versehen, was damit einem Entgelt für unterbrechbare Kapazität von 90% bzw. 80% des Netzentgeltes entspricht, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzpunkt zur Anwendung kommen würde.

Für unterbrechbare Kapazitäten wird der Faktor 0,9 bzw. 0,8 gleichermaßen für Ein- und Ausspeisepunkte sowie für Ein- und Ausspeisezonen auf das spezifische Entgelt gemäß Teil 10 des Preisblattes angesetzt.

Hinsichtlich der Biogasumlage und Marktraumumstellungsumlage findet keine Rabattierung statt.

Teil 4: Tarif für Gegenstromkapazität

Für Gegenstromkapazitäten wird der Faktor 0,9 auf das spezifische Entgelt angesetzt. Gegenstromkapazitäten sind im Teil 10 des Preisblattes entsprechend mit dem Zusatz "Reverse" gekennzeichnet und bereits mit dem reduzierten Entgelt ausgewiesen.

Teil 5: Biogaskosten & Marktraumumstellungskosten

Bezüglich der Wälzung von Kosten, welche im Rahmen der Einspeisung und Bilanzierung von Biogas anfallen, wird auf entsprechende Regelungen in der "Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen" gemäß § 20 Abs. 1 b) EnWG in der jeweils gültigen Fassung verwiesen. Die jeweils gültige Biogasumlage ist in Teil 10 je Punkt/Zone ausgewiesen.

Bezüglich der Marktraumumstellungsumlage (MRU-Umlage) wird auf die entsprechenden Regelungen in der "Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen" gemäß § 20 Abs. 1 b) EnWG verwiesen. Die anwendbare Marktraumumstellungsumlage ist in Teil 10 je Punkt/Zone ausgewiesen.

Die in Teil 1, Teil 2 und Teil 3 genannten Multiplikatoren finden hier keine Anwendung.

Teil 6: Rundungsregel

Rechnungs- bzw. Positionsbeträge werden auf die zweite Dezimalstelle kaufmännisch gerundet.

Teil 7: Vertragsstrafen

Kapazitätsüberschreitungen bei gebuchten und bestellten Kapazitäten werden gemäß § 5 EGB abgerechnet.

Teil 8.1: Entgelte am Speicher (01.01.2021 bis 30.09.2021)

Entsprechend den Vorgaben der BEATE 2.0-Festlegung sind Entgelte für Kapazitäten an Speichern mit einem Rabatt in Höhe von 75% bezogen auf das nach Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) ermittelte Entgelt zu reduzieren. Ausnahmen hiervon gelten an Speichern, die mit mehr als einem Fernleitungs- oder Verteilnetz verbunden sind und als Alternativen zu einem Netzkopplungspunkt (Marktgebiets- oder Grenzübergangspunkt) genutzt werden können. Der Rabatt wird dann nur gewährt, sofern der Speicherbetreiber die Einhaltung der unter Randnummer 87 im Abschnitt 3.4 „Vorgaben zur Ermittlung von Ein- und Ausspeiseentgelten an Speicheranlagen“ der BEATE 2.0-Festlegung gegebenen Bedingungen nachweist und eine Vereinbarung zur Einhaltung der Bedingungen gemäß der BEATE 2.0-Festlegung zwischen dem Speicherbetreiber und Nowega GmbH geschlossen ist. Hiervon betroffen ist im Fernleitungsnetz der Nowega GmbH der Speicher Empelde mit der Anbindung an die Marktgebiete GASPOOL und NCG.

Das rabattierte Entgelt an dem genannten Speicherpunkt, unter Berücksichtigung der Vorgaben aus der BEATE 2.0-Festlegung, beträgt 25 % des jeweils ausgewiesenen spezifischen Nowega-Entgeltes gemäß Teil 10 dieses Preisblattes. Die Rabattierung bezieht sich ausschließlich auf das spezifische Nowega-Entgelt und immer auf das am jeweiligen Ein- bzw. Ausspeisepunkt vorliegende Kapazitätsprodukt und den hieraus ggf. bereits entstehenden Faktoren für bedingt frei zuordenbare Kapazitäten (bFZK). Unrabattierte Kapazitäten sind mit einem nachgestellten "unrab" im Buchungsprozess kenntlich gemacht (bFZK = bFZKunrab, FZK = FZKunrab, uK = uKunrab), bei rabattierten Kapazitäten entfällt das nachgestellte "unrab".

Teil 8.2: Entgelte am Speicher (01.10.2021 bis 31.12.2021)

Entsprechend den Vorgaben der BEATE 2.0-Festlegung sind Entgelte für Kapazitäten an Speichern mit einem Rabatt in Höhe von 75% bezogen auf das nach Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) ermittelte Entgelt zu reduzieren. Ausnahmen hiervon gelten an Speichern, die mit mehr als einem Fernleitungs- oder Verteilnetz verbunden sind und als Alternativen zu einem Netzkopplungspunkt (Marktgebiets- oder Grenzübergangspunkt) genutzt werden können. Hiervon sind nach Zusammenlegung der beiden Marktgebiete GASPOOL und NCG am Fernleitungsnetz der Nowega GmbH keine Speicher betroffen.

Teil 9: Nominierungsersatzverfahren

Nowega bietet ein Nominierungsersatzverfahren gemäß §14 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (Entry-Exit-System) der Nowega GmbH an. Hierfür werden die Einrichtungskosten in Höhe von 2.000,00 € und die monatlichen Kosten in Höhe von 1.250,00 € erhoben.

Einspeisepunkte Marktgebiet GASPOOL (L- und H-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Vorgelagerter Netzbetreiber	Gasbeschaffenheit	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]
300	Lehringen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
304	Empelde *)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	2,9900
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
315	Unterlüß *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscher Bruch KG	L	0,0000
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
333	Böstlingen *)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
340	Giesen	Biogas Giesen GmbH	L	0,0000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,0000
343	Gr. Giesen HHW **)	Erdgas Münster GmbH	L	2,9900
352	VIP L GASPOOL-NCG (Reverse)	Open Grid Europe GmbH	L	2,9900

Erläuterungen:

*) Bedingte Kapazität gemäß § 10 EGB der Nowega GmbH mit der Bedingung "Fluss".

***) Bedingte Kapazität gemäß § 9 EGB der Nowega GmbH mit der Bedingung "Qualität".

Ausspeisezonen Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)

8/14

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
900	Zone_Nordost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
908	Zone_Lengerich	Stadtwerke Lengerich GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
910	Zone_Lemie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
920	Zone_Munster (ab 10.2021 H-Gas)	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (L-Gas)

9/14

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
004	Recke	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
007	Pente	LV Wienerberger GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
011	Bramsche_Engterstrasse	LV Essex Germany GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	LV Nexans Metallurgie Deutschland GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	LV Leiber GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
015	Bramsche_Raschplatz	LV Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
018	Bramsche_Sanders	LV Sanders.eu GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
019	Venne	LV Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
020	Georgsmarienhütte	LV Georgsmarienhütte GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
029	Heisterholz	LV Braas GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
030	Obernkirchen	LV Ardagh Glass Germany GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
035	Sigmundshall	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,0000	0,0000	3,3200	3,3200
040	Hugo	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
043	Salzdetfurth	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
070	Schuettorf_Geiststrasse	LV G. Schümer GmbH & Co.	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
073	Schuettorf_Schuetzenstrasse	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG, Werk Schuettorf	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	LV Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
076	Bentheim_Deilmannstrasse	LV KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
096	Lingen_Raffineriestrasse (L-Gas)	LV BP Europa SE - Erdöl-Raffinerie Emsland	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	LV Baerlocher GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
100	Lingen_Niederdarmer_Strasse	LV BENTELER Steel/Tube GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
104	Lemfoerde_Landwehrweg	LV BASF Polyurethanes GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
111	Gretesch	derzeit kein LV angeschlossen	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
112	Ostercappeln	LV Ammonit Keramik Rolf Plümacher & Co.	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
115	Icker	LV Rendac Icker GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
208	Wagenfeld_Maschweg	LV Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
218	Landesbergen_II	LV Statkraft Germany GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
220	Steyerberg	LV Oxxynova GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
222	Lingen_Broegbern	LV Neptune Energy Deutschland GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
223	Geeste_Hesepe	LV Klasmann-Deilmann Produktionsgesellschaft Süd mbH & Co.KG GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
224	Geeste_Oelwerkstrasse	LV Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
225	Bookfeld	LV RWE Supply & Trading GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
231	Boestlingen_Exit	Erdgas Münster GmbH	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
252	VIP L GASPOOL-NCG	Open Grid Europe GmbH	L	0,0000	0,0000	3,3200	3,3200
501	Lachendorf	LV Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
502	Hankenbuettel_I	LV The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741

Ausspeisezonen im Marktgebiet GASPOOL (H-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gas-beschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
933	Zone_Artland	Westnetz GmbH	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741

Ausspeisepunkte im Marktgebiet GASPOOL (H-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gas-beschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
089	Artland	LV Food Service Badbergen GmbH	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
093	Nortrup_II	LV Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
094	Nortrup_III	LV The Family Butchers Nortrup GmbH & Co. KG	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741
097	Lingen_Raffineriestrasse	LV BP Europa SE - BP Lingen GmbH	H	0,6250	0,7291	3,3200	4,6741

Einspeisepunkte Marktgebiet THE (L- und H-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Vorgelagerter Netzbetreiber	Gasbeschaffenheit	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]
300	Lehringen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,8000
301	Rehden *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,8000
304	Empelde **)	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	3,4200
305	Schneeren *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,8000
315	Unterlüß *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,8000
320	Voigtei *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,8000
324	Wetscherbruch	Biogas Wetscher Bruch KG	L	0,0000
332	Frenswegen *)	Erdgas Münster GmbH	L	3,8000
340	Giesen	Biogas Giesen GmbH	L	0,0000
341	Badbergen	DeGeFa GmbH	H	0,0000
343	Gr. Giesen HHW ***)	Erdgas Münster GmbH	L	3,4200

Erläuterungen:

*) FZK und bFZK_{temp2} gemäß § 9 EGB (Anlage 2 GB) der Nowega GmbH

***) bFZK_{temp1} gemäß § 9 EGB (Anlage 2 GB) der Nowega GmbH. Rabatt im Entgelt bereits berücksichtigt.

****) ausschließlich unterbrechbar. Rabatt im Entgelt bereits berücksichtigt.

Ausspeisezonen Marktgebiet THE (L-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
900	Zone_Nordost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
901	Zone_Suedost	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
902	Zone_Suedwest-Hannover	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
904	Zone_Rehden-Wagenfeld	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
905	Zone_Barnstorf	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
906	Zone_Bassum	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
907	Zone_Lingen	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
908	Zone_Lengerich	Stadtwerke Lengerich GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
910	Zone_Lemmie	Enercity Netzgesellschaft mbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
911	Zone_Wallenhorst	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
912	Zone_Neuenkirchen	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
913	Zone_Geeste	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
914	Zone_Engden	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
919	Zone_Bramsche	Stadtwerke Bramsche GmbH (Netz)	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
923	Zone_Lemfoerde	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
924	Zone_Bentheim-Salzbergen	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
925	Zone_Petershagen	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
926	Zone_Velpe	Westnetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
927	Zone_Bohnhorst	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
952	Zone_Neuenhaus	Stadtwerke Neuenhaus GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
958	Zone_Landesbergen_I	Gelsenwasser Energienetze GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
959	Zone_Voigtei	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541

Ausspeisepunkte im Marktgebiet THE (L-Gas)

13/14

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
004	Recke	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
007	Pente	LV Wienerberger GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
011	Bramsche_Engterstrasse	LV Essex Germany GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
012	Bramsche_Hafenstrasse_I	LV Nexans Metallurgie Deutschland GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
013	Bramsche_Hafenstrasse_II	LV Leiber GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
015	Bramsche_Raschplatz	LV Tapetenfabrik Gebr. Rasch GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
018	Bramsche_Sanders	LV Sanders.eu GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
019	Venne	LV Waffelfabrik Meyer zu Venne GmbH und Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
020	Georgsmarienhütte	LV Georgsmarienhütte GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
029	Heisterholz	LV Braas GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
030	Obernkirchen	LV Ardagh Glass Germany GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
035	Sigmundshall	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
037	Empelde	GHG Gasspeicher Hannover GmbH	L	0,0000	0,0000	3,8000	3,8000
040	Hugo	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
043	Salzdetfurth	LV K+S Aktiengesellschaft	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
070	Schuettorf_Geiststrasse	LV G. Schümer GmbH & Co.	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
073	Schuettorf_Schuetzenstrasse	LV KDW Klinkerdachziegelwerk GmbH & Co. KG, Werk Schuettorf	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
075	Bentheim_Bahnhofstrasse	LV Thermalsole- und Schwefelbad Bentheim GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
076	Bentheim_Deilmannstrasse	LV KCA DEUTAG Drilling GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
096	Lingen_Raffineriestrasse (L-Gas)	LV BP Europa SE - Erdöl-Raffinerie Emsland	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
099	Lingen_Am_Hilgenberg_I	LV Baerlocher GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
100	Lingen_Niederdarmer_Strasse	LV BENTELER Steel/Tube GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
104	Lemfoerde_Landwehrweg	LV BASF Polyurethanes GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
111	Gretesch	derzeit kein LV angeschlossen	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
112	Ostercappeln	LV Ammonit Keramik Rolf Plümacher & Co.	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
115	Icker	LV Rendac Icker GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
208	Wagenfeld_Maschweg	LV Wagenfelder Spinnereien GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
218	Landesbergen_II	LV Statkraft Germany GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
220	Steyerberg	LV Oxxynova GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
222	Lingen_Broegbern	LV Neptune Energy Deutschland GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
223	Geeste_Hesepe	LV Klasmann-Deilmann Produktionsgesellschaft Süd mbH & Co.KG GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
224	Geeste_Oelwerkstrasse	LV Dalumer Trocknungswerk GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
225	Bookfeld	LV RWE Supply & Trading GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
231	Boestlingen_Exit	Erdgas Münster GmbH	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
501	Lachendorf	LV Drewsen Spezialpapiere GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541
502	Hankenbuettel_I	LV The Lorenz Bahlsen Snack-World GmbH & Co. KG	L	0,6250	0,7291	3,8000	5,1541

Ausspeisezonen im Marktgebiet THE (H-Gas)

14/14

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
920	Zone_Munster	Stadtwerke Munster-Bispingen GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
933	Zone_Artland	Westnetz GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
936	Zone_Uelzen	Stadtwerke Uelzen GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
937	Zone_Lingen-Bramsche	Stadtwerke Lingen GmbH (Netz)	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
954	Zone_Wendland	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
956	Zone_Uelzen-Sued	Celle-Uelzen Netz GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541

Ausspeisepunkte im Marktgebiet THE (H-Gas)

Nowega-ID	Name im Nowega-System	Nachgelagerter Netzbetreiber bzw. Letztverbraucher (LV)	Gasbeschaffenheit	Biogas Umlage [€/kWh/h/a]	MRU Umlage [€/kWh/h/a]	Spezifisches Entgelt der Nowega [€/kWh/h/a]	Gesamtentgelt [€/kWh/h/a]
089	Artland	LV Food Service Badbergen GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
093	Nortrup_II	LV Delkeskamp Verpackungswerke GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
094	Nortrup_III	LV The Family Butchers Nortrup GmbH & Co. KG	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541
097	Lingen_Raffineriestrasse	LV BP Europa SE - BP Lingen GmbH	H	0,6250	0,7291	3,80	5,1541