

**Liste der Tarife, der Ein- und Ausspeisepunkte so-
wie der Regelungen zur Rechnungsstellung für den
Transport von Gas
(„Preisblatt“)**

der

Gasunie Deutschland Transport Services GmbH, Hannover

vom 1. Januar 2018

Inhaltsverzeichnis

Einleitung	3
I. Tarife für Ein- und Ausspeisepunkte.....	3
1. Liste der Tarife an Ein- und Ausspeisepunkten im H-Gas-Transportsystem	4
2. Liste der Tarife an Ein- und Ausspeisepunkten im L-Gas-Transportsystem	16
3. Tarife für Jahresprodukte und unterjährige Produkte unter Berücksichtigung der Multiplikatoren	21
4. Tarife an Speichern (unrab, rab)	22
5. Tarife für unterbrechbare Kapazität (uK)	23
6. Tarife für beschränkt zuordenbare Kapazität (BZK)	23
7. Tarife für dynamisch zuordenbare Kapazität (DZK)	23
II. Abrechnungsentgelt.....	24
III. Biogasumlage	24
IV. Marktraumumstellungs-Umlage.....	24
V. Erhöhter Tarif bei Überschreitung der eingebrachten bzw. bestellten Kapazität (§ 30 Ziffer 4 GB-EAV)	25
VI. Entgelt- und Zahlungsbedingungen (§ 25 Ziffer 11 GB-EAV)	25
VII. Rechnungstellung und Abschlagszahlungen (§ 26 Ziffer 1 Satz 1 GB-EAV)	25
VIII. Verzugszinsen.....	26
IX. Zusätzliche Regelungen zur Rechnungsstellung für nachgelagerte Netzbetreiber gemäß §§ 18, 53 KoV IX.....	26

Einleitung

Dieses Preisblatt enthält zum einen ergänzende Regelungen zu den Kapazitätsverträgen der Transportkunden, für die daneben auch die „Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System)“ (im folgenden „GB-EAV“) der Gasunie Deutschland Transport Services GmbH („GUD“) vom 01.01.2018 gelten. Zum anderen enthält dieses Preisblatt ergänzende Regelungen zu den Verträgen über eine Kapazitätsbestellung der nachgelagerten Netzbetreiber, für die daneben auch die „Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen“ vom 27.10.2017 (im folgenden „KoV IX“) gilt. Des Weiteren findet die Festlegung „BEATE“ der Bundesnetzagentur (Beschluss hinsichtlich Vorgaben zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsrechte sowie Vorgaben zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV vom 24.03.2015, BK9-14/608) Berücksichtigung.

Die GB-EAV, die KoV IX, sowie die Festlegung „BEATE“ sind unter <https://www.gasunie.de> veröffentlicht.

Es gelten die in den GB-EAV der GUD genannten Definitionen. Begriffe, die in der Einzahl verwendet werden, umfassen auch die Mehrzahl und umgekehrt, soweit nicht ausdrücklich etwas anderes vorgesehen ist oder sich aus dem Sachzusammenhang ergibt.

I. Tarife für Ein- und Ausspeisepunkte

Der Anspruch auf Zahlung eines Einspeisekapazitätstarifes und/oder eines Ausspeisekapazitätstarifes gemäß dieses Artikels I entsteht mit Beginn des Starttages des jeweiligen Kapazitätsvertrages des Transportkunden gemäß §§ 1, 3, 4 der GB-EAV bzw. des Vertrages über eine Kapazitätsbestellung (IB) des nachgelagerten Netzbetreibers gemäß § 11 KoV IX.

In den folgenden Tabellen werden die Tarife für feste frei zuordenbare Kapazitäten (FZK) an Ein- und Ausspeisepunkten mit einem Buchungs- bzw. Bestellzeitraum von 365 Tagen (366 Tagen im Schaltjahr) angegeben. Der zu zahlende Einspeisekapazitätstarif bzw. Ausspeisekapazitätstarif ist abhängig von der Vertragslaufzeit (vgl. I. 3).

In den ausgewiesenen Entgelten ist eine Kostenumlage für die Errichtung und den Betrieb der Primär- und Sekundärkapazitätsplattform enthalten.

Erläuterung „Netzpunkttyp (Typ)“:

GÜP	Grenzübergangspunkt	NKP	Netzkopplungspunkt zum nachgelagerten Netzbetreiber
MÜP	Marktgebietsübergangspunkt	SPEICHER	Speicher-Punkt
BIOGAS	Biogas-Punkt	SONSTIGE	sonstiger Punkt
NAP	Netzanschlusspunkt, Letztverbraucher		

Erläuterung „komplexer Punkt“:

Komplexe Punkte gemäß § 13 Ziffern 6 und 7 GB-EAV sind insbesondere dadurch gekennzeichnet, dass spezielle Dienstleistungen im Rahmen des Matchingprozesses von Dritten erbracht werden oder manuelle Prozesse zur Einrichtung des Matchings auf mindestens einer Seite notwendig sind, ausländische Netzbetreiber betroffen sind oder es sich auf mindestens einer Seite des Netzkopplungspunktes um eine Leitung, die im Bruchteilseigentum mehrerer Netzbetreiber steht, handelt. Die hiervon betroffenen Punkte sind im Preisblatt in der Spalte „Bemerkungen“ gesondert gekennzeichnet. Die Implementierungsfrist gemäß § 13 Ziffer 5 GB-EAV ist zu beachten.

1. Liste der Tarife an Ein- und Ausspeisepunkten im H-Gas-Transportsystem

Buchbare Einspeisepunkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/ct/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
BAHNSEN	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H153	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159833
BUNDER-TIEF	MÜP	Open Grid Europe GmbH	H105	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	
DOETLINGEN UE H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H078	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159867
DORNUM	GÜP	Gassco AS	H151	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
ELLUND	GÜP	Energinet.dk	H106	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	
EMDEN-EPT1	GÜP	Gassco AS	H071	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	
EMSBUEREN-BERGE	MÜP	Thyssengas GmbH	H318	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	Gegenstromkapazität.
GREIFSWALD / VIEROW	GÜP	Nord Stream AG	H207	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	
GROOTHUSEN	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H072	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159776
HUSUM H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H262	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159768
IMBROCK	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H076	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159742
KOLSHORN THOENSE H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H280	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159784
LEER EGM	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H073	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159817
NORDERSCHUBYFELD	BIOGAS	Bioenergie Schuby GmbH	H193	0,00000	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159700
OUDE STATENZIJL H	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	H104	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€ct/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
ROSCHE	BIOGAS	uegas GmbH & Co. KG	H198	0,00000	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159718
UGS ETZEL	SPEICHER	Etzel-Kavernenbetriebsgesellschaft mbH & Co.KG	H152	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL CRYSTAL	SPEICHER	Friedeburger Speicherbetriebsgesellschaft mbH "Crystal"	H230	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Uniper Energy Storage GmbH	H196	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Gas-Union Storage GmbH	H196	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	OMV Gas Storage Germany GmbH	H196	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	VNG Gasspeicher GmbH	H196	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS HARSEFELD	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	H102	0,559895	FZK-rab, uK-rab		Allokiert wie nominiert	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€ct/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
UGS JEMGUM EWE	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	H199	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS NUETTERMOOR	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	H100	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab		Allokiert wie nominiert	
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS UELSEN	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	H098	0,559895	FZK-rab, uK-rab		Allokiert wie nominiert	
VISSELHOEVEDE MEEG	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	H075	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159734
WARDENBURG	MÜP	Open Grid Europe GmbH	H074	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	

*Der rabattierte Tarif gemäß §25 Ziffer 5 Satz 1 GB-EAV wird nur angewendet, sofern der Speicherbetreiber gegenüber dem Netzbetreiber die Einhaltung der unter Ziffer IX. 8 (Vorgabe 2) der Begründung von „BEATE“ angegebenen Bedingungen nachweist (siehe I. 4 „Tarife an Speichern (unrab, rab))

Buchbare Ausspeisezonen / -punkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
BETRIEB SPEICHER JEMGUM	NAP	EWE Gasspeicher GmbH	H211	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	MarktllokationsID: 51564159586
BUNDER-TIEF	MÜP	Open Grid Europe GmbH	H093	1,11979	FZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	
DOETLINGEN BETRIEB	NAP	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	H192	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	MarktllokationsID: 51564159536
DORNUM	GÜP	Gassco AS	H451	1,11979	uk	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt. Gegenstromkapazität.
ELLUND	GÜP	Energinet.dk	H094	1,11979	FZK, BZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	BZK i.V.mit einer korrespondierenden Buchung und Nutzung von H207 (FZK).
EMDEN-EPT1	GÜP	Gassco AS	H371	1,11979	uk	MRUU	Allokiert wie nominiert	Gegenstromkapazität.
EMSBUEREN-BERGE	MÜP	Thyssengas GmbH	H018	1,11979	FZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	
FALLINGBOSTEL MONDELEZ	NAP	Mondelez Deutschland Production GmbH & Co. KG	H227	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	MarktllokationsID: 51564159643
HEIZKRAFTWERK FLENSBURG	NAP	Stadtwerke Flensburg GmbH	H215	1,11979	FZK,uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70112124983HN111480000G001RA001 MarktllokationsID: 51564159651
INDUSTRIEPARK WALSRÖDE	NAP	Dow Deutschland Anlagengesellschaft mbH	H226	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	MarktllokationsID: 51564159544
ITTERBECK	SONSTIGE	Erdgas Münster GmbH	H044	1,11979	FZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Erdgas Münster GmbH. MarktllokationsID: 51564159809
KOLSHORN (THOENSE) H	SONSTIGE	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	H279	1,11979	FZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159841

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€ct/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
KRAFTWERK MEHRUM H	NAP	Kraftwerk Mehrum GmbH	H264	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631249000KWMEHRUMMESSSUMME MarktlokationsID: 51564159635
KRAFTWERK MITTELS-BÜREN	NAP	Gemeinschaftskraftwerk Bremen GmbH & Co. KG	H210	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE7008762823700000000GKBMESSSUMME MarktlokationsID: 51564159594
LANDESBERGEN H	NAP	Statkraft Markets GmbH	H236	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631628LANDESBERGENSUMME000 MarktlokationsID: 51564159669
NIENBURG GLASHUETTE H	NAP	Ardagh Glass Germany GmbH	H239	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087630177000000000V00504S00X0 MarktlokationsID: 51564159528
NIENBURG KALI CHEMIE H	NAP	Industriepark Nienburg GmbH	H240	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631582KALICHEMIESTRECKESUM MarktlokationsID: 51564159627
OUDE STATENZIJL H	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	H095	1,11979	FZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	
SITTENSEN ZIEGELEI	NAP	Wienerberger Ziegelindustrie GmbH	H056	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159693
STADE AOS	NAP	Aluminium Oxid Stade GmbH	H034	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktlokationsID: 51564159502
STADE DOW	NAP	Dow Deutschland Anlagengesellschaft mbH	H050	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktlokationsID: 51564159552
STADE GCS	NAP	Global Castings Stade GmbH	H228	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktlokationsID: 51564159601
STAHLWERKE BREMEN	NAP	ArcelorMittal Bremen GmbH	H043	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktlokationsID: 51564159510

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€ct/(kWh/h)/d]	Kapazitäts- art	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
UGS ETZEL	SPEICHER	Etel- Kavernebe- triebsgesell- schaft mbH & Co.KG	H171	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL CRYSTAL	SPEICHER	Friedeburger Speicherbetriebs- gesellschaft mbH "Crystal"	H231	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Uniper Energy Storage GmbH	H197	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Gas-Union Sto- rage GmbH	H197	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	OMV Gas Stor- age Germany GmbH	H197	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	VNG Gasspei- cher GmbH	H197	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS HARSEFELD	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	H103	0,559895	FZK-rab, uK-rab	MRUU	Allokiert wie nominiert	
UGS JEMGUM EWE	SPEICHER	EWE Gasspei- cher GmbH	H200	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
UGS NUETTERMOOR	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	H101	1,11979	FZK-unrab, uK-unrab	MRUU	Allokiert wie nominiert	
				0,559895*	FZK-rab, uK-rab			
UGS UELSEN	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	H099	0,559895	FZK-rab, uK-rab	MRUU	Allokiert wie nominiert	
WALSRODER CASINGS	NAP	Dow Deutschland Anlagengesellschaft mbH	H237	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159560
WARDENBURG	MÜP	Open Grid Europe GmbH	H374	1,11979	FZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	

*Der rabattierte Tarif gemäß §25 Ziffer 5 Satz 1 GB-EAV wird nur angewendet, sofern der Speicherbetreiber gegenüber dem Netzbetreiber die Einhaltung der unter Ziffer IX. 8 (Vorgabe 2) der Begründung von „BEATE“ angegebenen Bedingungen nachweist (siehe I. 4 „Tarife an Speichern (unrab, rab))

Bestellbare Ausspeisezonen/-punkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€ct/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
ABBENDORF (EWE)	NKP	EWE NETZ GmbH	H006	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
ACHIM H	NKP	Stadtwerke Achim AG	H252	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H253 LANGWEDEL-ETELSEN H, - H254 OTTERSBERG-WUEMMINGEN H.
BLUMBERG	NKP	NBB Netzgesellschaft Berlin-Brandenburg mbH & Co.KG	H003	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
BOMLITZ	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H219	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
BREMEN H	NKP	wesernetz Bremen GmbH	H255	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H256 BREMEN OST H, - H257 BREMEN SUED BOLLEN H - H275 BREMEN SUED BRINKUM H
CURAU	NKP	Gemeindewerke Stockelsdorf GmbH	H179	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
EDEWECHT	NKP	EWE NETZ RVN GmbH	H177	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
EMS-VECHTE	NKP	EEV Energie-Ems-Vechte GmbH & Co. KG	H184	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H017 WACHENDORF EEV - H180 ESCHE EEV, - H181 EMSBUEREN EEV.
HAMBURG	NKP	Gasnetz Hamburg GmbH	H195	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H021 LEVERSEN, - H035 TORNESCH.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€ct/(kWh/h)/d]	Kapazitäts- art	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
HANNOVER NORD H	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	H241	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netz- punkte: - H245 DOERVERDEN H, - H243 HAEMELHAUSEN H - H242 HUSUM AVACON H, - H244 ROHRSEN H, - H258 SCHERENBOSTEL H, - H263 WENDENBORSTEL H.
HANNOVER OST H	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	H269	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netz- punkte: - H270 GROSSBURGWEDEL 1 H - H271 GROSSBURGWEDEL 2 H
HERRNBURG	NKP	HanseGas GmbH	H025	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
HERRNBURG- LUEDERSDORF	NKP	GETEC net AG	H147	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
HETLINGEN	NKP	Stadtwerke Wedel GmbH	H007	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
HOLLERN - TWIELENFLETH	NKP	EWE NETZ GmbH	H068	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
ISERNHAGEN H	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	H265	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
KOLSHORN (ALTWARMBUECHEN) H	NKP	Avacon Hoch- drucknetz GmbH	H281	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Avacon Hochdrucknetz GmbH.
LESCHUDE	NKP	Westnetz GmbH	H220	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
LUEBECK	NKP	Netz Lübeck GmbH	H162	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netz- punkte: - H026 LUEBECK- GASWERK 2, - H027 LUEBECK STUBBEN- DORF, - H080 LUEBECK FLUGHAFEN.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitäts- art	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
LUENEBURG	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H172	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H149 MELBECK, - H037 SCHNELLENBERG, - H054 VIERHOEFEN.
NEUSTADT H	NKP	Stadtnetze Neustadt a. Rbge. GmbH & Co. KG	H259	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H260 NEUSTADT-HAGEN H, - H261 NEUSTADT-SUTTORF H.
NIENBURG H	NKP	Stadtwerke Nienburg/Weser GmbH	H246	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H247 NIENBURG LANGENDAMM H, - H248 NIENBURG ERICHSHAGEN H, - H249 NIENBURG GROSSE DRAKENBURGER STRASSE H, - H250 NIENBURG-SCHAEFERHOF H.
PEINE H	NKP	Stadtwerke Peine GmbH	H266	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H267 PEINE OST / INDUSTRIE H, - H268 PEINE WEST H.
RATZEBURG-MOELLN	NKP	Vereinigte Stadtwerke Netz GmbH	H163	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H029 SIEBENBAEUMEN, - H030 HARMSDORF-MOELLN, - H063 BERKENTHIN, - H081 HARMSDORF-RATZEBURG.
ROTENBURG-LUHNE	NKP	Stadtwerke Rotenburg (Wümme) GmbH	H067	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
SARKWITZ	NKP	ZVO Energie GmbH	H028	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
SCHLESWIG-HOLSTEIN 1	NKP	Schleswig-Holstein Netz AG	H160	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H008 UETERSEN BASSHORN, - H009 BOKHOLT-HANREDDER, - H010 QUARNSTEDT, - H012 KROPP, - H013 SCHUBY, - H046 HANDEWITT, - H047 TARP-EGGEBEK, - H048 KRUMMENORT, - H058 UETERSEN-GR.TWIETE, - H059 HEIST, - H060 JUEBEK, - H232 KLEIN OFFENSETH, - H031 HARSEFELD, - H062 WINSEN, - H020 BUCHOLZ, - H019 DOHREN.
SCHLESWIG-HOLSTEIN 2	NKP	Schleswig-Holstein Netz AG	H194	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H021 LEVERSEN, - H035 TORNESCH.
SCHNEVERDINGEN - SUEDRING	NKP	Stadtwerke Schneverdingen-Neuenkirchen GmbH	H217	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
SITTENSEN EWE	NKP	EWE NETZ GmbH	H042	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
SOLTAU WEISSENKAMP	NKP	Stadtwerke Soltau GmbH & Co. KG	H069	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
STADE	NKP	Stadtwerke Stade GmbH	H164	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H032 STADE-BRUNNENWEG, - H045 STADE-AGATHENBURG, - H052 STADE-SCHNEE, - H064 STADE-HAGEN.
UELZEN	NKP	Stadtwerke Uelzen GmbH	H154	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
UELZEN NORD	NKP	Celle-Uelzen Netz GmbH	H165	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H036 BAD BEVENSEN, - H053 BATENSEN, - H065 STEDDORF.
UELZEN SUED	NKP	Celle-Uelzen Netz GmbH	H167	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H169 UNTERLUESS (SVO), - H170 SUDERBURG, - H155 BOLLENSEN, - H183 FASSBERG, - H182 MUEDEN.
WALSRODE-FALLINGBOSTEL	NKP	Stadtwerke Böhmetal GmbH	H221	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H222 WALSRODE OST, - H223 FALLINGBOSTEL SW BOEHMETAL, - H224 WALSRODE WEST, - H225 FALLINGBOSTEL OERBKE.
WENDLAND	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H173	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H156 GISTENBECK, - H157 DANNENBERG, - H158 KUESTEN, - H159 LUECHOW.
ZEVEN	NKP	Stadtwerke Zeven GmbH	H213	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H039 ZEVEN ASPE, - H057 ZEVEN BRAUEL.

2. Liste der Tarife an Ein- und Ausspeisepunkten im L-Gas-Transportsystem

Buchbare Einspeisepunkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€ct/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
DOETLINGEN UE L	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	L112	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159726
LEHRINGEN RI LUTTUM	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	L115	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID: 51564159792
OUDE STATENZIJL L	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	L139	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	
UGS LESUM	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	L131	0,559895	FZK-rab, uK-rab		Allokiert wie nominiert	
UGS NUETTERMOOR L (MOORAECKER)	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	L187	0,559895	FZK-rab, uK-rab		Allokiert wie nominiert	
UNTERLUCESS LL	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	L120	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktllokationsID 51564159859
ZONE OGE (L)	MÜP	Open Grid Europe GmbH	L184	1,11979	FZK, uK		Allokiert wie nominiert	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L440 DROHNE, - L307 EMSBUEREN RG, - L310 NORDLOHNE. Gegenstromkapazität.

Buchbare Ausspeisezonen / -punkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
BETRIEB SPEICHER LESUM	NAP	Storengy Deutschland GmbH	L186	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	MarktllokationsID: 51564159677
KIRCHLENGERN	NAP	Energieservice Westfalen Weser GmbH	L038	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70114032278KIRCHLENGERNSUMME000 MarktllokationsID: 51564159578
NIENHAGEN	NAP	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	L064	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	durch regionale Gegebenheiten können Gase aus innerdeutscher Produktion bis zu einem Wobbe-Index von 10 kWh/m ³ als spezifikationsgerecht in der Gruppe L bereitgestellt werden. MarktllokationsID: 51564159825
OUDE STATENZIJL L	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	L138	1,11979	uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	Gegenstromkapazität.
UGS LESUM	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	L132	0,559895	FZK-rab, uK-rab	MRUU	Allokiert wie nominiert	
UGS NUETTERMOOR L (MOORAECKER)	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	L188	0,559895	FZK-rab, uK-rab	MRUU	Allokiert wie nominiert	
VW WOLFSBURG	NAP	VW Kraftwerk GmbH	L173	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L053 VW WOLFSBURG KW NORD. - L091 VW WOLFSBURG HKW. Zählpunkt: DE70087638436VWVWOBGHKWKWNORDSUMME. MarktllokationsID: 51564159685 Umstellung von L- auf H-Gas für das Jahr 2021 geplant.
ZEMENTWERK HANNOVER	NAP	HeidelbergCement AG	L185	1,11979	FZK, uK	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H277) erfolgt zum 1. April 2019 („bilanzieller Umstellungstermin“). MarktllokationsID: 51564159619
ZONE OGE (L)	MÜP	Open Grid Europe GmbH	L183	1,11979	FZK, uK	MRUU	Allokiert wie nominiert	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L140 DROHNE, - L007 EMSBUEREN RG, - L010 NORDLOHNE.

Bestellbare Ausspeisezonen/-punkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
BIELEFELD	NKP	SWB Netz GmbH	L158	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L079 BIELEFELD-VILSENDORF 2- VIL2 - L041 BIELEFELD-VILSENDORF 1 - VIL1 - L042 BIELEFELD-BABENHAUSEN-BABH - L044 BIELEFELD-SENNESTADT-SENNE.
BREMEN	NKP	wesernetz Bremen GmbH	L159	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L004 BREMEN DREYE Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas erfolgt für L004 BREMEN DREYE (H276) zum 1. März 2019 („bilanzieller Umstellungstermin“).
BREMEN NORD	NKP	wesernetz Bremen GmbH	L021	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
BREMEN WEST	NKP	wesernetz Bremen GmbH	L178	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Verbindung zum GUD-Netz über Netze Dritter Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L189 BREMEN-HUCHTING, - L190 BREMEN-GASWERK, - L191 BREMEN-RIEDEMANNSTRASSE. Umstellung von L- auf H-Gas für das Jahr 2020 geplant.
BREMERHAVEN	NKP	wesernetz Bremerhaven GmbH & Co. KG	L160	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L110 BREMERHAVEN 2, - L026 BREMERHAVEN 1.
COLUMBIAN CARBON	NKP	Open Grid Europe GmbH	L055	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H278) erfolgt zum 1. April 2019 („bilanzieller Umstellungstermin“).
CUXHAVEN	NKP	EWE NETZ GmbH	L161	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L029 MIDLUM, - L030 CUXHAVEN-GUDENDORF, - L031 CUXHAVEN-HUMPHRY-DAVY-STR.
DELMENHORST	NKP	Open Grid Europe GmbH	L003	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Umstellung von L- auf H-Gas für das Jahr 2020 geplant.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
DELMENHORST IPRUMP	NKP	Stadtwerke Delmenhorst GmbH	L179	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Verbindung zum GUD-Netz über Netze Dritter. Umstellung von L- auf H-Gas für das Jahr 2020 geplant.
DIEPHOLZ	NKP	Stadtwerke EVB Huntetal GmbH	L040	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
ENGER	NKP	Stadtwerke Herford GmbH	L171	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
GOCKENHOLZ	NKP	Erdgas Münster GmbH	L063	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Durch regionale Gegebenheiten können Gase aus innerdeutscher Produktion bis zu einem Wobbe-Index von 10 kWh/m ³ als spezifikationsgerecht in der Gruppe L bereitgestellt werden.
HANNOVER OST	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L168	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: <ul style="list-style-type: none"> - L054 AHLTEN 2, - L080 WATENBUETTEL, - L124 BRAUNSCHWEIG (Abzweig), - L046 STEINWEDEL, - L048 PEINE STAHLWERKE, - L049 SOPHIENTAL, - L051 BUCHLER, - L052 ALLERBUETTEL. Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas erfolgt für L054 AHLTEN 2 (H272) am 1. April 2019, für L049 SOPHIENTAL (H273) schrittweise ab 1. Juni 2019 (bis Oktober 2021) und für L046 STEINWEDEL (H274) am 1. Oktober 2019. Umstellung von L- auf H-Gas für L048, L051, L052, L080 und L124 in 2021 geplant.
HASSEL	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L101	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Eingegrenzte Versorgung Westen/Hassel: Punkt wird ausschließlich aus dem vorgelagerten Produktionsnetz versorgt.
HEILSHORN	NKP	Osterholzer Stadtwerke GmbH & Co. KG	L022	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	Tarif [€/t/(kWh/h)/d]	Kapazitätsart	Zusätzliche Entgelte	Allokationsregel	Bemerkung
MITTELSBUEREN	NKP	Open Grid Europe GmbH	L020	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zzt. keine Verbindung zum GUD-System.
PADERBORN-FISCHTEICHE	NKP	Westfalen Weser Netz GmbH	L045	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
STEINHAGEN - OBERER STEINWEG	NKP	Gemeindewerke Steinhagen GmbH	L043	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
STEMWEDE-LEVERN	NKP	WESTNETZ GmbH	L108	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	
VERDEN	NKP	Stadtwerke Verden GmbH	L166	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L082 VERDEN 2, - L006 VERDEN 1 (Abzweig). Umstellung von L- auf H-Gas für das Jahr 2021 geplant.
VISSELHOEVEDE (AVA-CON)	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L157	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Avacon Hochdrucknetz GmbH.
WESTEN	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L100	1,11979	IB	Biogasumlage, MRUU	Allokiert wie gemessen	Eingegrenzte Versorgung Westen/Hassel: Punkt wird ausschließlich aus dem vorgelagerten Produktionsnetz versorgt.

3. Tarife für Jahresprodukte und unterjährige Produkte unter Berücksichtigung der Multiplikatoren

Grundsätzlich gelten die unter Artikel I. dieses Preisblatts genannten Tarife für feste frei zuordenbare Einspeisekapazität und/oder Ausspeisekapazität.

Je nach Laufzeit des gebuchten Produktes ist GUD gemäß „BEATE“ verpflichtet, die in der folgenden Tabelle angegebenen Multiplikatoren anzuwenden.

Laufzeit in Tagen	Produktklassifizierung gemäß „BEATE“	Multiplikator
bis 1	untertägiges Produkt	1,4
1 bis 27	Tagesprodukt	1,4
28 bis 89	Monatsprodukt	1,25
90 bis 364	Quartalsprodukt	1,1
>= 365	Jahresprodukt	1,0

Bei einem untertägigen Produkt mit einer Laufzeit kleiner einem Tag wird der volle Tagestarif berechnet.

4. Tarife an Speichern (unrab, rab)

Gemäß Ziffer 2 lit. d) der Vorgaben aus „BEATE“ werden die Tarife für Kapazitätsprodukte an Punkten zu Speichern grundsätzlich mit einem Rabatt von fünfzig (50) Prozent (rab) versehen.

An Ein- und Ausspeisepunkten zu Gasspeichern, die einen Zugang zu mehr als einem (in Deutschland gelegenen) Marktgebiet oder zum Markt eines Nachbarstaates ermöglichen, werden dagegen Kapazitätsbuchungen mit nicht rabattierten Tarifen (unrab) angeboten. Daneben wird ein rabattierter Tarif (rab) angeboten, sofern der Speicherbetreiber gemäß § 25 Ziffer 5 Satz 1 GB-EAV gegenüber dem Netzbetreiber die Einhaltung der unter Ziffer IX. 8 (Vorgabe 2) der Begründung von „BEATE“ angegebenen Bedingungen nachweist. Erbringt der Speicherbetreiber diesen Nachweis nicht mehr, so gilt gemäß § 25 Ziffer 5 Satz 2 GB-EAV für die rabattierte Kapazität ab dem Zeitpunkt der Feststellung des fehlenden Nachweises der nicht rabattierte Tarif. GUD wird in diesem Falle die Kunden gemäß §25 5 Satz 3 GB-EAV informieren. Die entsprechenden Tarifmöglichkeiten (unrab und rab) sind in der o.g. Tabelle bereits ausgewiesen.

Über die Speicher UGS Etzel (H152/H171), UGS Etzel CRYSTAL (H230/H231), UGS Etzel ESE (H196/H197), UGS Jemgum EWE (H199/H200) und UGS Nüttermoor (H100/H101) ist grundsätzlich auch ein Marktgebietswechsel bzw. ein Wechsel in den Markt eines Nachbarstaates möglich. Im Falle des Marktgebietswechsels bzw. Grenzübergangs mittels einer Umbuchung in ein Rabattkonto für ein anderes Marktgebiet oder den Markt eines Nachbarstaates wird der Speicherbetreiber ein Umbuchungsentgelt erheben, das sich aus den hier genannten Ausbuchungs- und Einbuchungskomponenten zusammensetzt.

Die Ausbuchungs- und Einbuchungskomponenten können der folgenden Tabelle entnommen werden:

Speicher	Ausbuchungskomponente €ct/(kWh/h)/d	Einbuchungskomponente €ct/(kWh/h)/d
UGS Etzel	0,615885	0,615885
UGS Etzel CRYSTAL	0,615885	0,615885
UGS Etzel ESE	0,615885	0,615885
UGS Jemgum EWE	0,615885	0,615885
UGS Nüttermoor	0,615885	0,615885

Die Ausbuchungskomponente berechnet sich aus der Differenz zwischen dem jeweils höchsten und niedrigsten Exit-Tarif am jeweiligen Punkt. Die Einbuchungskomponente berechnet sich aus der Differenz zwischen dem jeweils höchsten und niedrigsten Entry-Tarif am jeweiligen Punkt.

Die Berechnung und Durchführung des Nachzahlungsbetrages wird durch den jeweiligen Speicherbetreiber unter Berücksichtigung von „BEATE“ auf eigenen Namen und eigene Rechnung vorgenommen und die Erlöse werden an GUD ausgekehrt.

5. Tarife für unterbrechbare Kapazität (uK)

Der Anspruch auf Zahlung eines Tarifs für unterbrechbare Kapazität entsteht mit Beginn des Starttages des jeweiligen Kapazitätsvertrages des Transportkunden über unterbrechbare Einspeisekapazität und/oder unterbrechbare Ausspeisekapazität gemäß §§ 1, 29 GB-EAV bzw. mit Beginn des Starttages des jeweiligen Vertrages über eine Kapazitätsbestellung des nachgelagerten Netzbetreibers. Eine Erstattung bei Unterbrechung der unterbrechbaren Kapazitäten erfolgt nicht.

Der unterbrechbare Kapazitätstarif beträgt grundsätzlich neunzig (90) Prozent des anwendbaren Einspeisekapazitätstarifes und/oder des anwendbaren Ausspeisekapazitätstarifes gemäß Artikel I dieses Preisblatts. Für die Punkte H207 (Entry Greifswald) und L138 (Exit Oude Statenzijl L) beträgt der Faktor aufgrund der tatsächlichen Unterbrechungen vom 1. Juli 2014 bis zum 30. Juni 2017 gemäß „BEATE“ für den Tarif für unterbrechbare Kapazitäten neunundachtzig (89) Prozent, anzuwenden auf das jeweilige Netzentgelt für feste frei zuordenbare Ein- und Ausspeisekapazitäten.

Punkt	ID	Faktor für unterbrechbaren Tarif
Entry Greifswald	H207	0,89
Exit Oude Statenzijl L	L138	0,89

6. Tarife für beschränkt zuordenbare Kapazität (BZK)

Der Anspruch auf Zahlung eines Tarifs für beschränkt zuordenbare Kapazität entsteht mit Beginn des Starttages des jeweiligen Kapazitätsvertrages des Transportkunden über beschränkt zuordenbare Einspeisekapazität und/oder beschränkt zuordenbare Ausspeisekapazität gemäß § 2, Abschnitt 1 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen. Der beschränkt zuordenbare Kapazitätstarif beträgt fünfundneunzig (95) Prozent des anwendbaren Einspeisekapazitätstarifes und/oder des anwendbaren Ausspeisekapazitätstarifes gemäß Artikel I dieses Preisblatts.

7. Tarife für dynamisch zuordenbare Kapazität (DZK)

Der Anspruch auf Zahlung eines Tarifs für dynamisch zuordenbare Kapazität entsteht mit Beginn des Starttages des jeweiligen Kapazitätsvertrages des Transportkunden über dynamisch zuordenbare Einspeisekapazität und/oder dynamisch zuordenbare Ausspeisekapazität gemäß § 2, Abschnitt 1 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen. Der dynamisch zuordenbare Kapazitätstarif beträgt fünfundneunzig (95) Prozent des anwendbaren Einspeisekapazitätstarifes und/oder des anwendbaren Ausspeisekapazitätstarifes gemäß Artikel I dieses Preisblatts.

II. Abrechnungsentgelt

Entgelte für die Abrechnung von Ausspeisepunkten, den Messstellenbetrieb und die Messung gemäß § 13 Abs. 3 und § 15 Abs. 7 GasNEV werden nicht erhoben.

III. Biogasumlage

Gemäß § 7 KoV IX veröffentlicht GUD unter www.gasunie.de die Biogasumlage für das Marktgebiet GASPOOL (Netzbereiche Gasunie).

Die Biogasumlage wird zusätzlich zu den unter Artikel I. genannten Tarifen für buchbare und bestellbare Ausspeisekapazitäten an Ausspeisepunkten gemäß § 7 KoV IX bzw. § 25 Ziffer 1 GB-EAV erhoben.

Die bundesweit einheitliche Biogasumlage beträgt für buchbare und bestellbare Ausspeisekapazitäten an den vorgenannten Ausspeisepunkten der GUD für das Kalenderjahr 2018 0,68443 [€/kWh/h/a] bzw. 0,1875151 [€ct/(kWh/h)/d].

IV. Marktraumumstellungs-Umlage

Gemäß § 10 KoV IX veröffentlicht GUD unter www.gasunie.de die Marktraumumstellungs-Umlage für das Marktgebiet GASPOOL (Netzbereich Gasunie).

Die bundesweit einheitliche Marktraumumstellungs-Umlage (MRUU) wird zusätzlich zu den unter Artikel I. genannten Tarifen für alle buchbaren und bestellbaren Ausspeisekapazitäten an Ausspeisepunkten gemäß § 10 KoV IX bzw. § 25 Ziffer 1 GB-EAV erhoben und beträgt für das Kalenderjahr 2018 0,2587 [€/kWh/h/a] bzw. 0,0708767 [€ct/(kWh/h)/d].

V. Erhöhter Tarif bei Überschreitung der eingebrachten bzw. bestellten Kapazität (§ 30 Ziffer 4 GB-EAV)

Überschreiten die allokierten stündlichen Gasmengen an einem Ein- oder Ausspeisepunkt einhundert (100) Prozent der für diesen Ein- oder Ausspeisepunkt in den Bilanzkreis eingebrachten Kapazität bzw. einhundert (100) Prozent der bestellten Kapazität, so liegt eine stündliche Überschreitung vor. Im Falle einer oder mehrerer stündlicher Überschreitungen an einem Gastag entsteht ein Anspruch der GUD auf Zahlung eines erhöhten Tarifs gemäß § 18 Ziffer 7 KoV IX bzw. § 30 Ziffer 4 GB-EAV. Der erhöhte Tarif ergibt sich aus der maximalen stündlichen Überschreitung (Differenz zwischen der tatsächlich genutzten Kapazität und der in den Bilanzkreis eingebrachten bzw. bestellten Kapazität) am Gastag multipliziert mit dem drei(3)-fachen des anwendbaren Einspeisekapazitätstarifes oder Ausspeisekapazitätstarifes auf Tagesbasis (also unter Berücksichtigung des Multiplikators für Tagesprodukte aus I. 3) gemäß Artikel I. dieses Preisblatts.

VI. Entgelt- und Zahlungsbedingungen (§ 25 Ziffer 11 GB-EAV)

Die Rechnungsbeträge, einschließlich der Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe, sind von dem Transportkunden durch Banküberweisung auf das auf der Rechnung genannte Konto zum 15. des Rechnungsmonats, jedoch spätestens binnen zehn (10) Kalendertagen nach Rechnungserhalt, einzuzahlen. Zahlungen sind in Euro (€) nach dem SEPA-Verfahren zu leisten. Die andernfalls anfallenden Bankgebühren werden dem Kunden in Rechnung gestellt. Maßgeblich für die Einhaltung der vorgenannten Frist ist die Gutschrift auf dem in der Rechnung genannten Konto.

VII. Rechnungstellung und Abschlagszahlungen (§ 26 Ziffer 1 Satz 1 GB-EAV)

1. GUD stellt dem Transportkunden monatlich die Entgelte zuzüglich der in § 25 GB-EAV genannten sonstigen Entgelte in Rechnung.
2. Alle anderen Entgelte gemäß GB-EAV sowie Steuern gemäß § 27 GB-EAV werden dem Transportkunden in Rechnung gestellt, sobald die erforderlichen Daten der gemäß § 23 GB-EAV gemessenen und gemäß § 22 GB-EAV allokierten Gasmengen zur Verfügung stehen.
3. Erhöhte Tarife aufgrund von Kapazitätsüberschreitungen gemäß § 6 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen (Anlage 2 zu den GB-EAV) werden in Rechnung gestellt, sobald die erforderlichen Abrechnungsdaten zur Verfügung stehen.
4. 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 pro Rechnungsposition. GUD behält sich vor, bei Rundungen die zu einem Entgelt von null (0) Euro führen, einen auf einen (1) Euro aufgerundeten Betrag in Rechnung zu stellen.

VIII. Verzugszinsen

Wird ein Zahlungstermin nicht eingehalten, ist GUD berechtigt, unbeschadet weiterer Forderungen, Zinsen zu verlangen. Die Zinsberechnung erfolgt gemäß §§288, 247 BGB auf Basis der deutschen kaufmännischen Zinsmethode (30/360).

IX. Zusätzliche Regelungen zur Rechnungsstellung für nachgelagerte Netzbetreiber gemäß §§ 18, 53 KoV IX

Alle Tarife und anderen Entgelte 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. GUD behält sich vor, bei Rundungen die zu einem Entgelt von 0 Euro führen, einen auf einen (1) Euro aufgerundeten Betrag in Rechnung zu stellen.

1. GUD stellt dem nachgelagerten Netzbetreiber monatlich die Entgelte nach Artikel I. bis VIII. dieses Preisblatts zuzüglich der in § 18 KoV IX genannten sonstigen Entgelte zu Beginn eines jeden Kalendermonats in Rechnung.
2. Alle zu zahlenden Entgelte und die gemäß §§ 18, 53 KoV IX zu zahlenden Steuern werden dem nachgelagerten Netzbetreiber in Rechnung gestellt, sobald die erforderlichen Daten für gemessene und allokierten Gasmengen zur Verfügung stehen.
3. Die Rechnungsbeträge, einschließlich der Umsatzsteuer in der jeweils gültigen Höhe, sind vom nachgelagerten Netzbetreiber durch Banküberweisung auf das auf der Rechnung genannte Konto zum 15. des Rechnungsmonats, jedoch spätestens binnen zehn (10) Kalendertagen nach Rechnungserhalt einzuzahlen. Zahlungen sind in Euro (€) nach dem SEPA-Verfahren zu leisten. Die andernfalls anfallenden Bankgebühren werden dem Kunden in Rechnung gestellt. Maßgeblich für die Einhaltung der vorgenannten Frist ist die Gutschrift auf dem in der Rechnung genannten Konto. Darüber hinaus gilt § 18 Ziffer 5 KoV IX.