Liste der Tarife, der Ein- und Ausspeisepunkte sowie der Regelungen zur Rechnungsstellung für den Transport von Gas im Marktgebiet „THE“ („Preisblatt“)

der

Gasunie Deutschland Transport Services GmbH, Hannover

gültig 01.01.2026 6:00 – 01.01.2027 6:00

Vers.Nr. 20260101_01_20251029

Inhaltsverzeichnis

Einleitung 3
Erläuterungen 4
1. Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten 5
a. Buchbare Einspeisepunkte im H-Gas Transportsystem 5
b. Buchbare Ausspeisezonen/-punkte im H-Gas Transportsystem 9
c. Bestellbare Ausspeisezonen/-punkte im H-Gas Transportsystem 14
d. Buchbare Einspeisepunkte im L-Gas Transportsystem 20
e. Buchbare Ausspeisezonen/-punkte im L-Gas Transportsystem 21
f. Bestellbare Ausspeisezonen/-punkte im L-Gas Transportsystem 22
2. Netzentgelte an Speichern 24
a. Buchbare Speicher-Einspeisepunkte in das H-Gas Transportsystem 25
b. Buchbare Speicher-Ausspeisepunkte aus dem H-Gas Transportsystem 27
3. Netzentgelte für unterbrechbare Kapazitäten 29
4. Netzentgelte für dynamisch zuordenbare Kapazitäten (DZK) und bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten (bFZK) 30
5. Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten 30
6. Vertragsstrafe bei Überschreitung der eingebrachten bzw. bestellten Kapazität 31
7. Vertragsstrafe aufgrund netzschädlichen Nominierungsverhaltens bei einem nicht oder nicht vollständig erbrachten Nachweis 31
8. Messentgelt und Entgelt für Messstellenbetrieb 31
9. Biogasumlage 32
10. Marktraumumstellungsumlage 32
11. Entgelt- und Zahlungsbedingungen (§ 25 Ziffer 10 GB-EAV) 33
12. Rechnungsstellung und Abschlagszahlungen (§ 26 Ziffer 1 Satz 1 GB-EAV) 33
13. Verzugszinsen 34
14. Netzentgelte an bestellbaren Punkten (Kapazitätsbestellung der nachgelagerten Netzbetreiber gemäß §§ 18, 53 KoV) 34

Einleitung

Dieses Preisblatt enthält 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“) in der jeweils gültigen Fassung gelten. Dieses Preisblatt enthält darüber hinaus auch Regelungen zu den Verträgen über eine Kapazitätsbestellung für nachgelagerte Netzbetreiber, für die daneben auch die „Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen“ (KoV) in der jeweils gültigen Fassung gilt.

Die GB-EAV sowie die KoV sind unter https://www.gasunie.de veröffentlicht.

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

- BEATE gem. § 2 Ziffer 3 GB-EAV,
- MARGIT gem. § 2 Ziffer 23 GB-EAV und
- REGENT gem. § 2 Ziffer 28 GB-EAV.

Dieses Preisblatt ist gültig ab dem 01.01.2026 und gilt für Buchungen von Transportkunden und interne Bestellungen von nachgelagerten Netzbetreibern und ersetzt vollumfänglich alle bisher veröffentlichten Preisblätter.

Erläuterungen

a) „Netzpunkttyp (Typ)":

GÜP	Grenzübergangspunkt	NKP	Netzkopplungspunkt zum nachgelagerten Netzbetreiber
BIOGAS	Biogas-Punkt	SPEICHER	Speicher-Punkt
LNG	Einspeisepunkt aus einem LNG-Terminal	SONSTIGE	sonstiger Punkt
NAP	Netzanschlusspunkt, Letztverbraucher		

b) „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.

c) Netzentgelt:
Der Anspruch auf Zahlung eines Einspeisekapazitätstarifes und/oder eines Ausspeisekapazitätstarifes (Netzentgelt gemäß Ziffer 1 bis 5 dieses Preisblatts) 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 in der jeweils gültigen Fassung.

d) Konkurrierende Vermarktung:
Nach Genehmigung der Bundesnetzagentur (BNetzA) (BK7-23-069/BK7-23-01-002) vermarktet GUD an ausgewählten Speicherpunkten feste, frei zuordenbare Kapazitäten (FZK) auf konkurrierender Basis, um so eine bedarfsgerechtere Kapazitätsallokation an diesen Punkten zu gewährleisten. Die Vermarktung der in Konkurrenz stehenden Kapazitäten (FZKc) erfolgt im Rahmen von Auktionen auf der PRISMA-Plattform.
Unter Berücksichtigung netzplanerischer Aspekte stehen die folgenden Speicherpunkte in Konkurrenz zueinander:

- Entry UGS Nuettermoor (H100), Entry UGS Nuettermoor H (Mooraecker) (H650) und Entry UGS Jemgum EWE (H199)
- Exit UGS Nuettermoor (H101), Exit UGS Nuettermoor H (Mooraecker) (H651) und Exit UGS Jemgum EWE (H200)

Es gelten die in § 2 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.

1. Netzentgelte für Standardjahreskapazitäten

Das spezifische Kapazitätsentgelt für feste frei zuordenbare Kapazitäten an Ein- und Ausspeisepunkten gemäß § 9 Ziffer 1 lit a) GB-EAV mit einem Buchungszeitraum von 365 zusammenhängenden Tagen bzw. im Schaltjahr von 366 zusammenhängenden Tagen sowie das spezifische Kapazitätsentgelt für die interne Bestellung gemäß § 18 Ziffer 1 der KoV in der jeweils gültigen Fassung ist in den nachfolgenden Tabellen aufgeführt:

a. Buchbare Einspeisepunkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
BAHNSEN	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion		H153	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159833
BRUNSBUETTEL HAFEN (FSRU)	LNG	Deutsche Energy Terminal GmbH	37Z000000008198A	H671			Allokiert wie nominiert	
					7,06	FZK, uk		untertägiges Produkt Tagesprodukt Monatsprodukt
					4,236	FZK, uk		Quartalsprodukt Jahresprodukt
DEUTSCHNEUDORF EUGAL BRANDOV	GÜP	NET4GAS, s.r.o.	21Z0000000004839	H292	7,06	uK	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt
DOETLINGEN UE H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069807	H078	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159867
DORNUM	GÜP	Gassco AS	21Z000000000053Y	H151	7,06	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
EMDEN-EPT1	GÜP	Gassco AS	21Z0000000000511	H071	7,06	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	
GREIFSWALD / VIEROW	GÜP	Nord Stream AG	21Z000000000255M	H207	7,06	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	zzt. keine Verbindung zum angrenzenden System

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
GROOTHUSEN	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006987U	H072	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159776
HAURUP H	BIOGAS	Energie des Nordens GmbH & Co. KG	37Z000000007504Y	H638	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159908
HERMANNSORT	BIOGAS	Bioenergie Schuby GmbH	37Z000000008858V	H678	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159924
HUSUM H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion		H262	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159768
IMBROCK	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069823	H076	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159742
KIRCHLINTELN-ARMSEN	BIOGAS	kbb Biogas GmbH & Co. KG	37Z0000000089409	H682	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159966
KOLSHORN THOENSE H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006988S	H280	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159784
LEER EGM	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000007001N	H073	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159817
LUBMIN II	GÜP	Nord-Stream 2 AG	21Z0000000004790	H282	7,06	DZK-Produkte	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt; Zuordnungsbeschränkung veröffentlicht unter https://www.gasunie.de
NORDERSCHUBYFELD	BIOGAS	Bioenergie Schuby GmbH	37Z000000007016A	H193	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159700
OUDE STATENZIJL H	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	21Z000000000076M	H104	7,06	FZK, uK	Allokiert wie nominiert	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
ROSCHE	BIOGAS	uegas GmbH & Co. KG	37Z000000007002L	H198	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159718
SOLTAU WUESTHOF H	BIOGAS	Biomethan Soltau GmbH	37Z0000000075021	H639	0,00	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159916
STADE HAFEN (FSRU)	LNG	Deutsche Energy Terminal GmbH	37Z0000000088623	H676			Allokiert wie nominiert	Die Inbetriebnahme dieses Netzpunktes ist abhängig von der Inbetriebnahme der FSRU Stade sowie des Netzanschlusses dieser FSRU.
					7,06	FZK, uk		untertägiges Produkt Tagesprodukt Monatsprodukt
					4,236	FZK, uk		Quartalsprodukt Jahresprodukt
UNTERLUESS H	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006986W	H635	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159859.
VIP DK-THE	GÜP	ENERGINET	21Z8273645914289	H645	7,06	FZK, bFZK, uk	Allokiert wie nominiert	Virtueller Netzkopplungspunkt. Umfasst verfügbare Kapazitäten des Netzpunktes Ellund der OGE und Ellund (H106) der GUD.
VIP TTF-THE-H	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	21Z0019743987060	H647	7,06	FZK, bFZK, DZK-Produkte, uK	Allokiert wie nominiert	Virtueller Netzkopplungspunkt. Umfasst verfügbare Kapazitäten der Netzpunkte Oude Statenzijl H (H104) der GUD, Bunde (GASCADE), Bocholtz (Fluxys TENP), Bocholtz (OGE), Oude Statenzijl (OGE), Bocholtz-Vetschau (TG).

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazi-tätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
VISSELHOEVEDE MEEG	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069831	H075	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159734

b. Buchbare Ausspeisezonen/-punkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
BETRIEB SPEICHER HARSEFELD	NAP	Storengy Deutschland GmbH		H293	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159883
BETRIEB SPEICHER JEMGUM	NAP	EWE Gasspei-cher GmbH		H211	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159586
BETRIEB SPEICHER LESUM H	NAP	Storengy Deutschland GmbH		H624	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159677
BETRIEB SPEICHER UELSEN	NAP	Storengy Deutschland GmbH		H294	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159891
DEUTSCHNEUDORF EUGAL BRANDOV	GÜP	NET4GAS, s.r.o.	21Z0000000004839	H283	7,06	DZK	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt; Zuordnungsbeschrän-kung veröffentlicht unter https://www.gasunie.de
DOETLINGEN BETRIEB	NAP	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG		H192	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159536
DORNUM	GÜP	Gassco AS	21Z000000000053Y	H451	7,06	uk	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt. Gegenstromkapazität. FZK aus Renominie-rungsbeschränkung möglich.
EMDEN-EPT1	GÜP	Gassco AS	21Z0000000000511	H371	7,06	uk	Allokiert wie nominiert	Gegenstromkapazität. FZK aus Renominie-rungsbeschränkung möglich.
FALLINGBOSTEL MONDELEZ	NAP	Mondelez Deutschland Pro-duction GmbH & Co. KG		H227	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159643

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
INDUSTRIEPARK WALSRODE	NAP	IFF N&H Germany GmbH & Co. KG	37Z000000006976Z	H226	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159544
ITTERBECK	SONSTIGE	Erdgas Münster GmbH		H044	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Erdgas Münster GmbH. MarktlokationsID: 51564159809
KOLSHORN (THOENSE) H	SONSTIGE	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG		H279	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159841; gültig bis 01.06.2025 6:00.
KRAFTWERK FLENSBURG	NAP	Stadtwerke Flensburg GmbH	37Z000000007003J	H215	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70112124983HN111480000G001RA001 MarktlokationsID: 51564159651
KRAFTWERK LANDESBERGEN H	NAP	Statkraft Markets GmbH	37Z0000000069734	H236	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631628LANDESBERGENSUMME000 MarktlokationsID: 51564159669
KRAFTWERK MEHRUM H	NAP	Kraftwerk Mehrum GmbH		H264	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70087631249000KWMEHRUMMESSSUMME MarktlokationsID: 51564159635

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
KRAFTWERK MITTELS-BÜREN	NAP	Gemeinschafts-kraftwerk Bremen GmbH & Co. KG	37Z0000000070178	H210	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmel-dung notwendig. Zähl-punkt: DE700876282370000000GK BMESSSUMME MarktlokationsID: 51564159594
NIENBURG GLASHUETTE H	NAP	Ardagh Glass Germany GmbH		H239	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmel-dung notwendig. Zählpunkt: DE700876301770000000V0 0504S00X0 MarktlokationsID: 51564159528
NIENBURG KALI CHEMIE H	NAP	Industriepark Ni-enburg GmbH		H240	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmel-dung notwendig. Zählpunkt: DE70087631582KALICHEMIE-STRECKESUM MarktlokationsID: 51564159627
NIENHAGEN H	NAP	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG		H634	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159825.
NORDZUCKER H	NAP	Nordzucker AG	37Z000000008998F	H684	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159974
SITTENSEN ZIEGELEI	NAP	Wienerberger Ziegelindustrie GmbH		H056	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	zzt. keine Verbindung zum GUD-System, komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159693
STADE AOS	NAP	Aluminium Oxid Stade GmbH	37Z000000006942F	H034	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmel-dung notwendig. MarktlokationsID: 51564159502
STADE DOW	NAP	Dow Deutschland Anlagengesell-schaft mbH	37Z0000000069750	H050	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmel-dung notwendig. MarktlokationsID: 51564159552

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
STAHLWERKE BREMEN	NAP	ArcelorMittal Bremen GmbH	37Z000000006977X	H043	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. MarktlokationsID: 51564159510
VIP DK-THE	GÜP	ENERGINET	21Z8273645914289	H646	7,06	FZK, uk	Allokiert wie nominiert	Virtueller Netzkopplungspunkt. Umfasst verfügbare Kapazitäten des Netzpunktes Ellund der OGE und Ellund (H094) der GUD.
VIP TTF-THE-H	GÜP	Gasunie Transport Services B.V.	21Z0019743987060	H648	7,06	FZK, bFZK, DZK-Produkte, uK	Allokiert wie nominiert	Virtueller Netzkopplungspunkt. Umfasst verfügbare Kapazitäten der Netzpunkte Oude Statenzijl H (H095) der GUD, Bunde (GASCADE), Bocholtz (Fluxys TENP), Bocholtz (OGE), Oude Statenzijl (OGE), Bocholtz-Vetschau (TG).
VWK WOLFSBURG H	NAP	VW Kraftwerk GmbH	37Z000000006978V	H617	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H618 VWK WOLFSBURG SUED H - H619 VWK WOLFSBURG PRODUKTION H - H640 VWK KRAFTWERK NORD H, - H637 VWK WOLFSBURG WEST H Zählpunkt: DE70087638436VWWOBGHKWKWNORDSUMME. MarktlokationsID: 51564159685
WALSRODER CASINGS	NAP	IFF N&H Germany GmbH & Co. KG		H237	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159560

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
ZEMENTWERK HANNO-VER	NAP	HeidelbergCe-ment AG		H277	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159619

c. Bestellbare Ausspeisezonen/-punkte im H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
ABBENDORF (EWE)	NKP	EWE NETZ GmbH	H006	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
ACHIM H	NKP	Stadtwerke Achim AG	H252	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H253 LANGWEDEL-ETELSEN H, - H254 OTTERSBERG-WUEMMIN-GEN H.
BLUMBERG	NKP	NBB Netzgesell-schaft Berlin-Brandenburg mbH &Co.KG	H003	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
BOMLITZ	NKP	Avacon Hoch-drucknetz GmbH	H219	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
BRAUNSCHWEIG H	NKP	Avacon Hoch-drucknetz GmbH	H670	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H612 BUCHLER H - H613 ALLERBUETTEL H - H614 WATENBUETTEL H H615 BRAUNSCHWEIG (ABZWEIG) H
BREMEN H	NKP	wesernetz Bre-men GmbH	H255	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H257 BREMEN SUED BOLLEN H - H275 BREMEN SUED BRINKUM H - H276 BREMEN DREYE H
BREMEN NORD H	NKP	wesernetz Bre-men GmbH	H625	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
BREMEN WEST H	NKP	wesernetz Bre-men GmbH	H603	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H604 BREMEN-HUCHTING H, - H605 BREMEN-GASWERK H, - H606 BREMEN-RIEDE-MANNSTRASSE H.
BREMERHAVEN H	NKP	wesernetz Bre-merhaven GmbH & Co. KG	H627	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H628 BREMERHAVEN 1 H, - H629 BREMERHAVEN 2 H.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
CURAU	NKP	Gemeindewerke Stockelsdorf GmbH	H179	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
CUXHAVEN H	NKP	EWE NETZ GmbH	H630	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H631 MIDLUM H, - H632 CUXHAVEN-GUDENDORF H, - H633 CUXHAVEN-HUMPHRY-DAVY-STR H.
DELMENHORST H	NKP	Stadtwerke Del-menhorst GmbH	H601	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
DELMENHORST IPRUMP H	NKP	Stadtwerke Del-menhorst GmbH	H602	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
DIEPHOLZ H	NKP	Stadtwerke EVB Huntetal Netz GmbH	H652	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Netzpunkt ab 01.05.2026 6:00 in Betrieb
EDEWECHT	NKP	EWE NETZ RVN GmbH	H177	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
ELB-ENERGIE NDS H	NKP	ElbEnergie GmbH	H296	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H031 HARSEFELD, - H020 BUCHHOLZ, - H019 DOHREN.
EMS-VECHTE	NKP	EEV Energie-Ems-Vechte GmbH & Co. KG	H184	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H017 WACHENDORF EEV - H180 ESCHE EEV, - H181 EMSBUEREN EEV.
GOCKENHOLZ H	NKP	Erdgas Münster GmbH	H642	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
GROSSBURGWEDEL H	NKP	Avacon Hoch-drucknetz GmbH	H668	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H270 GROSSBURGWEDEL 1 H - H271 GROSSBURGWEDEL 2 H - H281 KOLSHORN (ALTWARMBÜCHEN) H
HAMBURG	NKP	Hamburger Ener-gienetze GmbH	H195	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H021 LEVERSEN, - H035 TORNESCH.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
HANNOVER NORD H	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H241	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H245 DOERVERDEN H, - H243 HAEMELHAUSEN H - H244 ROHRSEN H, - H258 SCHERENBOSTEL H, - H263 WENDENBORSTEL H.
HATTEN-SANDKRUG H	NKP	EWE NETZ RVN GmbH	H290	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
HEILSHORN H	NKP	Osterholzer Stadtwerke GmbH & Co. KG	H626	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
HERRNBURG	NKP	HanseGas GmbH	H025	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
HERRNBURG-LUEDERSDORF	NKP	GETEC net GmbH	H147	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
HOLLERN - TWIELENFLETH	NKP	EWE NETZ GmbH	H068	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
HUSUM GWN H	NKP	GELSENWASSER Energienetze GmbH	H242	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
ISERNHAGEN H	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H265	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
LESCHEDE	NKP	Westnetz GmbH	H220	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
LUEBECK	NKP	TraveNetz GmbH	H162	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H026 LUEBECK-GASWERK 2, - H027 LUEBECK STUBBENDORF, - H080 LUEBECK FLUGHAFEN.
LUENEBURG	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H172	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H149 MELBECK, - H037 SCHNELLENBERG, - H054 VIERHOEFEN.
MITTELSBUEREN	NKP	Open Grid Europe GmbH	H667	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zzt. keine Verbindung zum GUD-System.
NEUSTADT H	NKP	LeineNetz GmbH	H259	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H260 NEUSTADT-HAGEN H, - H261 NEUSTADT-SUTTORF H.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
NIENBURG H	NKP	Stadtwerke Nienburg/Weser GmbH	H246	7,06	IB	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	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H267 PEINE OST / INDUSTRIE H, - H268 PEINE WEST H.
PEINER LAND H	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H669	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H272 AHLTEN 1 N H - H273 SOPHIENTAL H - H274 STEINWEDEL H - H616 PEINE STAHLWERKE H
RATZEBURG-MOELLN	NKP	Vereinigte Stadtwerke Netz GmbH	H163	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H029 SIEBENBAEUMEN, - H030 HARMSDORF-MOELLN, - H063 BERKENTHIN, - H081 HARMSDORF-RATZEBURG.
ROTENBURG-LUHNE	NKP	Stadtwerke Rotenburg (Wümme) GmbH	H067	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
SARKWITZ	NKP	ZVO Energie GmbH	H028	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
SCHLESWIG-HOLSTEIN 1	NKP	Schleswig-Holstein Netz GmbH	H160	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H008 UETERSEN BASSHORN, - H010 QUARNSTEDT, - H013 SCHUBY, - H046 HANDEWITT, - H047 TARP-EGGEBEK, - H058 UETERSEN-GR.TWIETE, - H059 HEIST, - H060 JUEBEK, H232 KLEIN OFFENSETH
SCHLESWIG-HOLSTEIN 2	NKP	Schleswig-Holstein Netz GmbH	H194	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H021 LEVERSEN, - H035 TORNESCH.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
SCHNEVERDINGEN - SUEDRING	NKP	Stadtwerke Schneverdingen-Neuenkirchen GmbH	H217	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
SITTENSEN EWE	NKP	EWE NETZ GmbH	H042	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
SOLTAU WEISSENKAMP	NKP	Stadtwerke Soltau GmbH & Co. KG	H069	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
STADE	NKP	Stadtwerke Stade GmbH	H164	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H032 STADE-BRUNNENWEG, - H045 STADE-AGATHENBURG, - H052 STADE-SCHNEE, - H064 STADE-HAGEN.
UELZEN	NKP	Stadtwerke Uelzen GmbH	H154	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
UELZEN NORD	NKP	Celle-Uelzen Netz GmbH	H165	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H036 BAD BEVENSEN, - H053 BATENSEN, - H065 STEDDORF.
UELZEN SUED	NKP	Celle-Uelzen Netz GmbH	H167	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H169 UNTERLUESS (SVO), - H170 SUDERBURG, - H155 BOLLENSEN, - H183 FASSBERG, - H182 MUEDEN.
VERDEN H	NKP	Stadtwerke Verden GmbH	H609	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H610 VERDEN 1 H, - H611 VERDEN 2 H.
WALSRODE-FALLINGBOSTEL	NKP	Stadtwerke Böhmetal GmbH	H221	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H222 WALSRODE OST, - H223 FALLINGBOSTEL SW BOEHMETAL, - H224 WALSRODE WEST, - H225 FALLINGBOSTEL OERBKE.
WEDEL H	NKP	Stadtwerke Wedel GmbH	H644	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H007 HETLINGEN H, - H649 HETLINGEN (SCHANZE) H

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
WENDLAND	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	H173	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H156 GISTENBECK, - H157 DANNENBERG, - H159 LUECHOW.
WINSEN H	NKP	Stadtwerke Winsen (Luhe) GmbH	H674	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	
ZEVEN	NKP	Stadtwerke Zeven GmbH	H213	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - H039 ZEVEN ASPE, - H057 ZEVEN BRAUEL, - H295 ZEVEN ELSDORF H.

d. Buchbare Einspeisepunkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
DOETLINGEN UE L	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z0000000069815	L112	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159726 Der Netzpunkt wird zum 01.05.2026 aufgrund der Umstellung von L- auf H-Gas geschlossen.
LEHRINGEN	SONSTIGE	Verbindung zur Gasproduktion	37Z000000006985Y	L115	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	komplexer Punkt. MarktlokationsID: 51564159792. Der Netzpunkt wird spätestens zum 01.10.2029 aufgrund der Umstellung von L- auf H-Gas geschlossen.

e. Buchbare Ausspeisezonen/-punkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
KRAFTWERK KIRCHLEN-GERN	NAP	Energieservice Westfalen Weser GmbH	37Z0000000069742	L038	7,06	FZK, uK	Allokiert wie gemessen	ggf. Mengenanmeldung notwendig. Zählpunkt: DE70114032278KIRCHLEN-GERNSUMME000 MarktlokationsID: 51564159578 Die bilanzielle Umstel-lung von L- auf H-Gas (H654) erfolgt am 1. Mai 2026.
WUESEKE PADERBORN	NAP	Paul Wüseke Kalksandstein-werk GmbH & Co. KG		L192	7,06	FZK, uk	Allokiert wie gemessen	MarktlokationsID: 51564159875 Die bilanzielle Umstel-lung von L- auf H-Gas (H663) erfolgt am 1. Oktober 2026.

f. Bestellbare Ausspeisezonen/-punkte im L-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
BIELEFELD	NKP	Bielefelder Netz GmbH	L158	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Zugeordnete physikalische Netzpunkte: - L079 BIELEFELD-VILSENDORF 2- VIL2 - L041 BIELEFELD-VILSENDORF 1 - VIL1 - L042 BIELEFELD-BABENHAUSEN-BABH - L044 BIELEFELD-SENNESTADT-SENN. - Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H656) erfolgt für L079+L041 (H657+H658) erfolgt am 1. Mai 2026, für L042 (H659) am 1. Juli 2026 und für L044 (H660) am 1. Oktober 2026.
DIEPHOLZ	NKP	Stadtwerke EVB Huntetal Netz GmbH	L040	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Netzpunkt außer Betrieb vom 01.06.2024 6:00– 01.05.2026 6:00, danach H652.
ENGER	NKP	Stadtwerke Herford GmbH	L171	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H655) erfolgt am 1. Mai 2026.
HASSEL	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L101	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Eingegrenzte Versorgung Westen/Hassel: Punkt wird ausschließlich aus dem vorgelagerten Produktionsnetz versorgt. Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H666) erfolgt spätestens zum 1. Oktober 2029.
PADERBORN-FISCHTEICHE	NKP	Westfalen Weser Netz GmbH	L045	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H662) erfolgt am 1. Oktober 2026.
STEINHAGEN - OBERER STEINWEG	NKP	Gemeindewerke Steinhagen GmbH	L043	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H661) erfolgt am 1. Juli 2026.
STEMWEDE-LEVERN	NKP	Westnetz GmbH	L108	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H653) erfolgt am 1. Mai 2026.
VISSELHOEVEDE (AVACON)	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L157	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Punkt mündet in das, im Sinne § 3 Nr. 39 EnWG, vorgelagerte Rohrleitungsnetz der Avacon Hochdrucknetz GmbH. Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H664) erfolgt am 1. Oktober 2026.

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	ID	spezifisches Kapazitätsentgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
WESTEN	NKP	Avacon Hochdrucknetz GmbH	L100	7,06	IB	Allokiert wie gemessen	Eingegrenzte Versorgung Westen/Hassel: Punkt wird ausschließlich aus dem vorgelagerten Produktionsnetz versorgt. Die bilanzielle Umstellung von L- auf H-Gas (H665) erfolgt spätestens zum 1. Oktober 2029.

2. Netzentgelte an Speichern

Gemäß den Vorgaben des Tenors zu 2 der Festlegung „REGENT “ sind Netzentgelte an Speichern grundsätzlich mit einem Rabatt i. H. v. fünfundsiebzig (75) Prozent zu versehen. Dieser Rabatt ist auf das Netzentgelt für das jeweilige gebuchte Kapazitätsprodukt anzuwenden.

Abweichend hiervon sind Speicher zu behandeln, die einen Zugang zu einem Markt eines Nachbarstaates ermöglichen. Bei solchen Speichern ist GUD verpflichtet, ein nicht-rabattiertes Netzentgelt auszuweisen. Nur wenn der jeweilige Speicherbetreiber die Einhaltung der unter Tenor zu 2 i.V.m Ziffer II. der Begründung zu „REGENT “ aufgeführten Bedingungen gegenüber der GUD rechtzeitig vorab nachweist, ist GUD verpflichtet, ein rabattiertes Netzentgelt anzubieten. Sollte eine oder mehrere der zuvor genannten Voraussetzungen im Laufe des Jahres 2026 nicht mehr erfüllt werden, hat GUD am betroffenen Netzpunkt mit sofortiger Wirkung ausschließlich ein nicht-rabattiertes Netzentgelt anzubieten.

Wird eine rabattierte Kapazität nachträglich zur Ausspeisung in einen Markt eines Nachbarstaates genutzt, sind gemäß den Randziffern 547-551 der Festlegung „REGENT “ keine separaten Kapazitätsbuchungen notwendig. Anstelle solcher Buchungen kann auf Antrag des Transportkunden durch GUD auch eine Nachverrechnung der entsprechenden, spezifischen Kapazitätsentgelte und eine Umbuchung in ein Nicht-Rabattkonto erfolgen. Der Transportkunde hat dies bei GUD mit einer Vorlaufzeit von 5 Werktagen unter Nutzung des im Download-Bereich veröffentlichten Speicherumbuchungsdatenblattes anzukündigen; die Laufzeit einer Umbuchung muss mindestens einen Gastag betragen.

Das rabattierte und nicht-rabattierte spezifische Kapazitätsentgelt an Speicherpunkten für feste frei zuordenbare Kapazitäten mit einem Buchungszeitraum von 365 zusammenhängenden Tagen bzw. im Schaltjahr von 366 zusammenhängenden Tagen ist den nachfolgenden Tabellen zu entnehmen. Das rabattierte Netzentgelt wird nur aufgeführt, wenn die in Absatz 2 aufgeführten Bedingungen erfüllt sind.

a. Buchbare Speicher-Einspeisepunkte in das H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitäts-entgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS ETZEL	SPEICHER	Etzel-Kavernen-betriebsgesell-schaft mbH & Co.KG	21Z0000000000291I	H152	7,06	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					1,765	FZK-rab, uK-rab		
UGS ETZEL CRYSTAL	SPEICHER	Friedeburger Speicherbetriebs-gesellschaft mbH "Crystal"	21Z000000000326P	H230	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
UGS ETZEL EGL	SPEICHER	Equinor Deutsch-land Storage GmbH, Uniper Energy Storage GmbH; Total Etzel Gas-lager GmbH	37Z000000007248Q	H285	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Uniper Energy Storage GmbH; MET Speicher GmbH; OMV Gas Sto-rage Germany GmbH; VNG Gasspei-cher GmbH	21Z000000000292G	H196	7,06	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					1,765	FZK-rab, uK-rab		
UGS HARSEFELD	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000293E	H102	1,765	FZK-rab, bFZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitäts-entgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS JEMGUM EWE	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	21Z000000000339G	H199	7,06	FZKc-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	Kapazität wird in Konkurrenz zu den Netzpunkten H100 und H650 vermarktet.
					1,765	FZKc-rab, uK-rab		
UGS LESUM H	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z18Y5014YTGHA1	H622	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	
UGS NUETTERMOOR	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	21Z000000000338I	H100	7,06	FZKc-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	Kapazität wird in Konkurrenz zu den Netzpunkten H199 und H650 vermarktet.
					1,765	FZKc-rab, uK-rab		
UGS NUETTERMOOR H (MOORAECKER)	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	37Z000000008893T	H650	1,765	FZKc-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	Kapazität wird in Konkurrenz zu den Netzpunkten H100 und H199 vermarktet
UGS UELSEN	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000295A	H098	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

b. Buchbare Speicher-Ausspeisepunkte aus dem H-Gas Transportsystem

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitäts-entgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitätsart am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS ETZEL	SPEICHER	Etzel-Kavernen-betriebsgesell-schaft mbH & Co.KG	21Z0000000000291I	H171	7,06	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					1,765	FZK-rab, uK-rab		
UGS ETZEL CRYSTAL	SPEICHER	Friedeburger Speicherbetriebs-gesellschaft mbH "Crystal"	21Z000000000326P	H231	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
UGS ETZEL EGL	SPEICHER	Equinor Deutsch-land Storage GmbH, Uniper Energy Storage GmbH; Total Etzel Gas-lager GmbH	37Z000000007248Q	H286	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
UGS ETZEL ESE	SPEICHER	Uniper Energy Storage GmbH; MET Speicher GmbH; OMV Gas Sto-rage Germany GmbH; VNG Gasspei-cher GmbH	21Z0000000000292G	H197	7,06	FZK-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt.
					1,765	FZK-rab, uK-rab		
UGS HARSEFELD	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000293E	H103	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	

Name	Typ	angrenzender Netzbetreiber	EIC	ID	spezifisches Kapazitäts-entgelt [€/(kWh/h)/a]	Kapazitäts-art am Punkt	Allokationsregel	Bemerkung
UGS JEMGUM EWE	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	21Z000000000339G	H200	7,06	FZKc-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	Kapazität wird in Konkurrenz zu den Netzpunkten H101 und H651 vermarktet.
					1,765	FZKc-rab, uK-rab		
UGS LESUM H	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z18Y5014YTGHA1	H623	1,765	FZK-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	
UGS NUETTERMOOR	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	21Z000000000338I	H101	7,06	FZKc-unrab, uK-unrab	Allokiert wie nominiert	Kapazität wird in Konkurrenz zu den Netzpunkten H200 und H651 vermarktet.
					1,765	FZKc-rab, uK-rab		
UGS NUETTERMOOR H (MOORAECKER)	SPEICHER	EWE Gasspeicher GmbH	37Z000000008893T	H651	1,765	FZKc-rab, uK-rab	Allokiert wie nominiert	Kapazität wird in Konkurrenz zu den Netzpunkten H101 und H200 vermarktet.
UGS UELSEN	SPEICHER	Storengy Deutschland GmbH	21Z000000000295A	H099	1,765	FZK-rab, uK-rab, DZK	Allokiert wie nominiert	komplexer Punkt; Zuordnungsbeschränkung veröffentlicht unter https://www.gasunie.de

3. Netzentgelte für unterbrechbare Kapazitäten

Das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten beträgt an Ein- und Ausspeisepunkten grundsätzlich neunzig (90) Prozent des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer 1 bzw. Ziffer 2 dieses Preisblatts. Dies gilt ebenfalls für unterbrechbare interne Bestellungen an Ausspeisepunkten.

Abweichend von Absatz 1 werden an den nachfolgend aufgeführten Punkten folgende Abschlagsfaktoren für das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazitäten auf das spezifische Kapazitätsentgelt für feste frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer 1 berücksichtigt:

		Abschlagsfaktor* für unterbrechbare Kapazitäten				
Punkt	ID	untertägiges Produkt	Tagesprodukt	Monatsprodukt	Quartalsprodukt	Jahresprodukt
Entry VIP TTF-THE H	H647	0,89	0,89	0,90	0,90	0,90
Entry VIP DK-THE	H645	0,89	0,90	0,90	0,90	0,90
Exit VIP DK-THE	H646	0,89	0,89	0,90	0,90	0,90
Entry DORNUM	H151	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Entry EMDEN-EPT1	H071	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

* Beispiel: „Abschlagsfaktor von 0,90“ entspricht neunzig (90) Prozent des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste frei zuordenbare Kapazitäten

4. Netzentgelte für dynamisch zuordenbare Kapazitäten (DZK) und bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten (bFZK)

Das Netzentgelt für dynamisch zuordenbare Kapazitäten beträgt neunzig (90) Prozent des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste, frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer 1 bzw. 2 dieses Preisblatts. Dynamisch zuordenbare Kapazitäten sind in den Ziffern 1 und 2 dieses Preisblatts entsprechend gekennzeichnet. Das Netzentgelt für bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten beträgt neunzig (90) Prozent des spezifischen Kapazitätsentgeltes für feste, frei zuordenbare Kapazitäten gemäß Ziffer 1 bzw. 2 dieses Preisblatts. Bedingt feste, frei zuordenbare Kapazitäten sind in den Ziffern 1 und 2 dieses Preisblatts entsprechend gekennzeichnet.

5. Netzentgelte für unterjährige und untertägige Kapazitäten

Das Netzentgelt für unterjährige Kapazitäten errechnet sich aus der Multiplikation der Netzentgelte gemäß Ziffer 1 bis 4 dieses Preisblatts mit einem Anteilswert von 1/365 für jeden gebuchten Tag bzw. 1/366 für jeden gebuchten Tag in einem Schaltjahr.

Das Netzentgelt für untertägige Kapazitäten errechnet sich aus der Multiplikation der Netzentgelte gemäß Ziffer 1 bis 4 dieses Preisblatts mit einem Anteilswert von 1/8760 für jede gebuchten Stunde bzw. 1/8784 für jede gebuchte Stunde in einem Schaltjahr.

Abhängig von der Laufzeit der gebuchten Kapazitäten ist der Anteilswert, der gemäß Ziffer 5, Satz 1 bzw. 2 dieses Preisblatts ermittelt wurde, zusätzlich entsprechend „MARGIT “ und „BEATE “ mit den nachfolgenden Multiplikatoren zu multiplizieren:

Laufzeit in Tagen	Produktklassifizierung gemäß „MARGIT “ und „BEATE “	Multiplikator
bis 1	untertägiges Produkt	2,0
1 bis 27	Tagesprodukt	1,4
28 bis 89	Monatsprodukt	1,25
90 bis 364	Quartalsprodukt	1,1
>= 365	Jahresprodukt	1,0

Das Netzentgelt im Fall einer internen Bestellung mit einer unterjährigen Laufzeit, insbesondere bei Anpassungen gemäß § 15 KoV, berechnet sich analog.

6. Vertragsstrafe bei Überschreitung der eingebrachten bzw. bestellten Kapazität

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 einer Vertragsstrafe gemäß § 30 Ziffer 4 GB-EAV i.V.m. § 3 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen (Anlage 2 GB-EAV) bei Überschreitung der eingebrachten Kapazität bzw. gemäß § 18 Ziffer 7 KoV bei Überschreitung der bestellten Kapazität. Die Vertragsstrafe ergibt sich aus der höchsten der stündlichen Überschreitungen (Stunde mit der größten Differenz zwischen der tatsächlich genutzten Kapazität und der in den Bilanzkreis eingebrachten bzw. bestellten Kapazität) am betreffenden Gastag multipliziert mit dem vier(4)-fachen des anwendbaren Netzentgeltes für ein Tagesprodukt gemäß Ziffer 1 bzw. Ziffer 2 dieses Preisblatts.

7. Vertragsstrafe aufgrund netzschädlichen Nominierungsverhaltens bei einem nicht oder nicht vollständig erbrachten Nachweis

Werden die nach § 12 Ziffer 13 GB-EAV erforderlichen Nachweise nicht oder nicht vollständig fristgerecht innerhalb von 10 Werktagen erbracht, entsteht ein Anspruch der GUD auf Zahlung einer Vertragsstrafe nach Maßgabe des § 12 Ziffer 14 GB-EAV. Die Höhe der Vertragsstrafe berechnet sich durch Multiplikation der Differenz zwischen der maximalen und minimalen (Re-)Nominierung in kWh/h für den betroffenen Gastag mit dem vier(4)-fachen des Netzentgeltes für ein Tagesprodukt gemäß Ziffer 1 dieses Preisblatts für jeden Tag der Zuwiderhandlung.

8. Messentgelt und Entgelt für Messtellenbetrieb

Ein Messentgelt und ein Entgelt für den Messstellenbetrieb gemäß § 25 Ziffer 1 GB-EAV bzw. § 13 Abs. 3 und § 15 Abs. 7 GasNEV wird nicht erhoben.

9. Biogasumlage

Die Biogasumlage wird zusätzlich zu den Netzentgelten gemäß Ziffer 1-5 dieses Preisblatts für buchbare und bestellbare Ausspeisekapazitäten gemäß § 25 Ziffer 1 GB-EAV bzw. § 7 KoV an allen Ausspeisepunkten mit Ausnahme von Grenzübergangspunkten (GÜP) und Speicherpunkten (SPEICHER) erhoben.

Die Biogasumlage beträgt für das Kalenderjahr 2026 1,3268 [€/(kWh/h)/a].

10. Marktraumumstellungsumlage

Die Marktraumumstellungsumlage (MRUU) wird zusätzlich zu den Netzentgelten gemäß Ziffer 1-5 dieses Preisblatts für alle buchbaren und bestellbaren Ausspeisekapazitäten an Ausspeisepunkten mit Ausnahme von Grenzübergangspunkten (GÜP) und Speicherpunkten (SPEICHER) gemäß § 25 Ziffer 1 GB-EAV bzw. § 10 KoV erhoben.

Die Marktraumumstellungsumlage beträgt für das Kalenderjahr 2026 0,7189 [€/(kWh/h)/a].

11. Entgelt- und Zahlungsbedingungen (§ 25 Ziffer 10 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.

12. Rechnungsstellung und Abschlagszahlungen (§ 26 Ziffer 1 Satz 1 GB-EAV)

1. GUD stellt dem Transportkunden monatlich die Netzentgelte für Ein- und Ausspeiseverträge mit einer Laufzeit von einem Monat und länger (Jahres-, Quartals-, Monatsprodukte) gemäß Ziffer 1 – 5 dieses Preisblatts, ggfs. anfallende Messentgelte und Entgelte für Messstellenbetrieb gemäß Ziffer 8 dieses Preisblatts zuzüglich der Umlagen gemäß Ziffer 9 und 10 dieses Preisblatts bis zum ersten Werktag des Transportmonats in Rechnung. Abweichend von Satz 1 stellt GUD dem Transportkunden monatlich für Ein- und Ausspeiseverträge mit einer Laufzeit von einem Monat und länger (Jahres-, Quartals-, Monatsprodukte), die vor dem 01.01.2022 gebucht wurden, die in Satz 1 genannten Netzentgelte, ggfs. anfallende Messentgelte und Entgelte für den Messstellenbetrieb sowie Umlagen zu Beginn des auf den Transportmonats folgenden Monats in Rechnung.
2. Netzentgelte, ggfs. anfallende Messentgelte und Entgelte für den Messstellenbetrieb, sowie Umlagen gemäß Ziffer 12.1 Satz 1, die zum Zeitpunkt der dort geltenden Rechnungsstellung noch nicht bekannt sind, stellt GUD dem Transportkunden monatlich zu Beginn des auf den Transportmonats folgenden Monats in Rechnung.
3. GUD stellt dem Transportkunden monatlich die Netzentgelte für Ein- und Ausspeiseverträge mit einer Laufzeit von weniger als einem Monat (Tagesprodukte, untertägige Produkte) gemäß Ziffer 1 – 5 dieses Preisblatts, ggfs. anfallende Messentgelte und Entgelte für Messstellenbetrieb gemäß Ziffer 8 dieses Preisblatts zuzüglich der Umlagen gemäß Ziffer 9 und 10 dieses Preisblatts zu Beginn des auf den Transportmonats folgenden Monats in Rechnung.
4. Vertragsstrafen aufgrund von Kapazitätsüberschreitungen gemäß § 30 Ziffer 4 GB EAV i.V.m. § 3 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen (Anlage 2 GB-EAV) zuzüglich der Umlagen gemäß Ziffer 9 und 10 dieses Preisblatts werden in Rechnung gestellt, sobald die erforderlichen Abrechnungsdaten zur Verfügung stehen.
5. Vertragsstrafen aufgrund netzschädlichem Nominierungsverhaltens gemäß § 12 Ziffer 13 und 14 GB-EAV werden nach Entstehen des Anspruchs der GUD auf Zahlung einer Vertragsstrafe in Rechnung gestellt.
6. 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.

7. Die Vertragspartner sind sich einig und stimmen einem Rechnungsversand in dem elektronischen pdf-Format für alle Abrechnungen der GUD gegenüber dem Transportkunden gemäß § 27 Abs. 38 Nr. 1 UstG bis zum 01.04.2026 zu.

13. 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).

14. Netzentgelte an bestellbaren Punkten (Kapazitätsbestellung der nachgelagerten Netzbetreiber gemäß §§ 18, 53 KoV)

Alle 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 Netzentgelte gemäß Ziffer 1 – 5 dieses Preisblatts, ggfs. anfallende Messentgelte und Entgelte für Messstellenbetrieb gemäß Ziffer 8 dieses Preisblatts zuzüglich der Umlagen gemäß Ziffer 9 und 10 dieses Preisblatts zu Beginn eines jeden Kalendermonats in Rechnung. Ziffer 14.2 bleibt davon unberührt.
2. Vertragsstrafen aufgrund von Überschreitung der internen Bestellung gemäß § 18 Ziffer(7) KoV 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.
4. 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).