

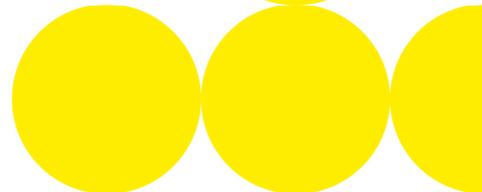
Preisblatt für den Netzzugang im Marktgebiet THE

ONTRAS Gastransport GmbH



Gültig ab 01. Juli 2022

Aufgrund regulierungsrechtlicher Vorgaben (Festlegungen der Bundesnetzagentur („BNetzA“) BK9-19/610 „REGENT 2021“ sowie BK9-19/607 „AMELIE 2021“) wird ein bundesweit einheitliches Entgelt gebildet und im Netzgebiet der ONTRAS angewandt. REGENT 2021 und AMELIE 2021 sind jedoch von dritter Seite mit Rechtsmitteln angefochten worden. Die Beschwerdeverfahren sind weiterhin anhängig und es ist aus heutiger Sicht nicht auszuschließen, dass im Laufe und im Ergebnis dieser Rechtsstreitigkeiten die regulierungsrechtlichen Vorgaben geändert und damit die Kapazitätsentgelte sowohl für die Zukunft als auch rückwirkend erhöht werden könnten. Daher behält sich ONTRAS vor, auf Basis einer gerichtlichen / behördlichen Entscheidung eine kurzfristige Anpassung der Kapazitätsentgelte vorzunehmen. Darüber hinaus behält sich ONTRAS vor, die Differenz zwischen dem vom Transportkunden gezahlten Kapazitätsentgelt und dem auf Basis einer gerichtlichen / behördlichen Entscheidung neu festgesetzten Kapazitätsentgelt nachzufordern. ONTRAS wird bei Kenntnis über den Verfahrensausgang zeitnah informieren.



1. Berechnung der Kapazitätsentgelte

Das jeweils zu zahlende Kapazitätsentgelt ergibt sich aus den nachfolgenden Formeln für die jeweilige spezifische Kapazität:

a) Für feste frei zuordenbare Kapazitäten (FZK):

$$\text{Jahres-, Quartals-, Monats- und Tageskapazität: } E = K \cdot \frac{d}{d_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R$$

$$\text{Untertägige Kapazität: } E = K \cdot \frac{h}{h_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R$$

b) Für feste dynamisch zuordenbare Kapazitäten (DZK sowie DZK1 bis DZK5) und für bedingte feste, frei zuordenbare Kapazitäten (bFZK):

$$\text{Jahres-, Quartals-, Monats- und Tageskapazität: } E = K \cdot \frac{d}{d_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot 0,8$$

$$\text{Untertägige Kapazität: } E = K \cdot \frac{h}{h_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot 0,8$$

c) Für unterbrechbare Kapazitäten:

$$\text{Jahres-, Quartals-, Monats- und Tageskapazität: } E = K \cdot \frac{d}{d_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot f_{utb}$$

$$\text{Untertägige Kapazität: } E = K \cdot \frac{h}{h_j} \cdot s \cdot f_{uj} \cdot R \cdot f_{utb}$$

Variable	Bedeutung
E	... Kapazitätsentgelt in EUR
K	... Kapazität in kWh/h
d	... Vertragslaufzeit in Tagen
d_j	... Tagesanzahl des Kalenderjahres (Standardjahr: 365; Schaltjahr: 366)
h	... Vertragslaufzeit in Stunden
h_j	... Stundenanzahl des Kalenderjahres (Standardjahr: 8.760; Schaltjahr: 8.784)
s	... Faktor für Saisonalität bei Speicheranschlusspunkten (siehe Ziffer 3) bzw. $s = 1$ für alle anderen Netzpunktarten
f_{uj}	... Unterjährigkeitsfaktor (siehe Ziffer 2)
R	... Basis-Kapazitätsentgelt in EUR/kWh/h/a (siehe Anlage)
f_{utb}	... Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten (siehe Anlage)

2. Unterjährigkeitsfaktoren

(entsprechend der Festlegungen der Bundesnetzagentur BK9-18-608 vom 29.03.2018 und BK9-19-612 vom 27.05.2020)

Vertragslaufzeit in Tagen		Typ	Unterjährigkeitsfaktor f_{uj}
von	bis		
0	1	Untertägig	2,0
1	27	Tag	1,4
28	89	Monat	1,25
90	364	Quartal	1,1
365	∞	Jahr	1,0

3. Saisonalität für Speicheranschlusspunkte

Für unterjährige Kapazitätsbuchungen an Speicheranschlusspunkten findet eine Verrechnung mit saisonalen Faktoren auf Monatsbasis statt. Diese entnehmen Sie folgender Tabelle:

Flussrichtung	Jan Feb Mrz	Apr Mai Sep Okt Nov Dez	Jun Jul Aug
	s		
Einspeisung	0,5	1,0	1,5
Ausspeisung	1,5	1,0	0,5

4. Biogaswälzungsbetrag

An den in der Entgelttabelle genannten *Netzanschlusspunkten* und *Ausspeisezonen / Netzkopplungspunkten* wird zusätzlich zu den Kapazitätsentgelten gemäß Ziffer 1 und zur Marktraumumstellungsumlage gemäß Ziffer 5 ein Biogaswälzungsbetrag i.H.v. 0,5740 EUR/kWh/h/a erhoben.

Die Unterjährigkeitsfaktoren gemäß Ziffer 2 finden keine Anwendung.

5. Marktraumumstellungsumlage

An den in der Entgelttabelle genannten *Netzanschlusspunkten* und *Ausspeisezonen / Netzkopplungspunkten* wird zusätzlich zu den Kapazitätsentgelten gemäß Ziffer 1 und zum Biogaswälzungsbetrag gemäß Ziffer 4 eine Marktraumumstellungsumlage i.H.v. 0,7335 EUR/kWh/h/a erhoben.

Die Unterjährigkeitsfaktoren gemäß Ziffer 2 finden keine Anwendung.

6. Entgelte für Nominierungsersatzverfahren (Zeitversatzverfahren)

Der Bilanzkreisverantwortliche zahlt für das Zeitversatzverfahren nachfolgende Entgelte. Vertragliche Details sind unter § 5 der Ergänzenden Geschäftsbedingungen der ONTRAS zu finden.

a) Einmaliges Einrichtungsentgelt

Leistung	Entgelt in EUR
Einrichtung Zeitversatzverfahren pro Bilanzkreis	2.000,00

b) Monatliches Entgelt

Leistung	Entgelt in EUR
Durchführung Zeitversatzverfahren pro Bilanzkreis	1.000,00

7. Vertragsstrafe im Falle von netzschädlichem Nominierungsverhalten gemäß § 12 Ziffer 14 der AGB Ein- und Ausspeisevertrag der ONTRAS

Der Preis für die Vertragsstrafe berechnet sich auf Grundlage des vom Marktgebietsverantwortlichen auf seiner Internetseite veröffentlichten mengengewichteten Durchschnittspreis der korrespondierend getätigten Regelenergiegeschäfte für den relevanten Gastag.

Anlage: Entgelttabellen für feste und unterbrechbare Kapazitäten

1. Entgelte für Einspeisekapazitäten (ohne Untergrundspeicher)

Netzknotenbezeichnung	Netzknoten-ID Marktllokations-ID		Basis- Kapazitätsentgelt (R)	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten ³ (f _{ub})	
			EUR/kWh/h/a	Y, Q, M	D, WID
Grenzübergangspunkte					
Deutschedorf ¹	12304		3,51	0,79	0,79
GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS	12967		3,51	0,80	0,80
Lubmin II	8001		3,51	0,80	0,79
Biogaseinspeisepunkte					
BGA Altenhof	6073	10112099536	0,00	0,80	0,80
BGA Barleben	6009	10112099453	0,00	0,80	0,80
BGA Dargun	5798	10112099411	0,00	0,80	0,80
BGA Forst	6117	10112099445	0,00	0,80	0,80
BGA Gordemitz	6010	10112099940	0,00	0,80	0,80
BGA Gröbern	6116	10112099338	0,00	0,80	0,80
BGA Gröden	6011	10112099388	0,00	0,80	0,80
BGA Güstrow	5731	10112099495	0,00	0,80	0,80
BGA Haßlau	5830	10112099346	0,00	0,80	0,80
BGA Jabel	6097	10112099461	0,00	0,80	0,80
BGA Kodersdorf	6129	10112099487	0,00	0,80	0,80
BGA Lehma	6004	10112099362	0,00	0,80	0,80
BGA Leizen	6012	10112099403	0,00	0,80	0,80
BGA Neuburg-Steinhausen	6096	10112099429	0,00	0,80	0,80
BGA Neudorf	6013	10112099528	0,00	0,80	0,80
BGA Sachsenrodorf	6014	10112099437	0,00	0,80	0,80
BGA Satulle	6015	10112099354	0,00	0,80	0,80
BGA Schöpstal	5827	10112099479	0,00	0,80	0,80
BGA Stralsund	6016	10112099510	0,00	0,80	0,80
BGA Thierbach	6130	10112099396	0,00	0,80	0,80
BGA Thronitz	6017	10112099502	0,00	0,80	0,80
BGA Wolfshagen	6098	10112099320	0,00	0,80	0,80
BGA Zernin	6039	10112099370	0,00	0,80	0,80
PtG-Anlage Falkenhagen (H2)	6081	10112099544	0,00	0,80	0,80
PtG-Anlage Falkenhagen (SNG)	6180	10112099916	0,00	0,80	0,80
PtG-Anlage Prenzlau	6119	10112099552	0,00	0,80	0,80
Rückspeisepunkte					
NKP-Zone NBB Rückspeisung Biogas	6085		0,00	0,80	0,80
NKP-Zone E.DIS Rückspeisung Biogas	6090		0,00	0,80	0,80
Sonstige Einspeisepunkte					
Salzwedel Produktion	6003	10112099560	3,51	0,80	0,80

¹ Für Vertragsabschlüsse mit Vertragsbeginn ab dem 1. November 2018 werden verfügbare Kapazitäten des Netzknotens am VIP Brandov vermarktet. Bis zum Vertragsablauf der bestehenden Kapazitätsverträge verbleibt dieser Netzknoten weiterhin Bestandteil des Preisblatts.

² Anwendung nach der Produktart: Jahr (Y), Quartal (Q), Monat (M), Tag (D) und unterbrechbar (WID).

2. Entgelte für Ausspeisekapazitäten (ohne Untergrundspeicher)

Netzknotenbezeichnung	Netzknoten-ID Marktllokations-ID	Basis- Kapazitätsentgelt (R) EUR/kWh/h/a	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten ³ (f _{utb})		Messstellen- betriebs- entgelt ² EUR/d
			Y	Q, M, D, W/D	
Grenzübergangspunkte					
Deutschnudorf ¹	12304	3,51	0,80	0,79	-
Deutschnudorf EUGAL Brandov ¹	8002	3,51	0,80	0,79	-
GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS	12967	3,51	0,80	0,80	-
Netzanschlusspunkte					
NAP Ahrensfelde	5789 10112099578	3,51	0,80	0,80	93,99
NAP Bernburg	1176 10112099586	3,51	0,80	0,80	21,22
NAP Bitterfeld GuD	2493 10112099594	3,51	0,80	0,80	57,66
NAP Chemnitz	6133 10112099601	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Coswig II	1466 10112099619	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Dallmin	6108 10112099627	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Dresden	1429 10112099635	3,51	0,80	0,80	72,77
NAP Eigenverbrauch UGS Buchholz	5773 10112099924	3,51	0,80	0,80	31,84
NAP Eisenhüttenstadt Zone	41002 10112099651	3,51	0,80	0,80	21,22
NAP Elsnigk	6154 10112099669	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Frömmstedt	887 10112099677	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Gräfenhainichen	672 10112099685	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Güstrow	6237 10112099958	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Halle Zone	6168 10112099693	3,51	0,80	0,80	74,27
NAP Hennigsdorf II	1131 10112099700	3,51	0,80	0,80	21,22
NAP HKW/HW Schwerin Zone	5802 10112099718	3,51	0,80	0,80	110,72
NAP Kirchmöser	1275 10112099726	3,51	0,80	0,80	57,66
NAP Lenz	1726 10112099734	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Ludwigsfelde	6099 10112099742	3,51	0,80	0,80	31,83
NAP Marienehe	5266 10112099750	3,51	0,80	0,80	115,32
NAP Melamine Piesteritz	6000 10112099768	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Merseburg	41041 10112099776	3,51	0,80	0,80	72,77
NAP Mosel	36 10112099784	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Obertopfstedt	885 10112099792	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Piesteritz	5760 10112099809	3,51	0,80	0,80	72,77
NAP Radsystem Mosel	5832 10112099817	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Salzwedel	5120 10112099825	3,51	0,80	0,80	68,27
NAP Sandersdorf	6195 10112099932	3,51	0,80	0,80	31,84
NAP Schwarze Pumpe II	6042 10112099833	3,51	0,80	0,80	21,22
NAP Schwarzeheide II	1040 10112099859	3,51	0,80	0,80	57,66
NAP Thyrow	5791 10112099867	3,51	0,80	0,80	93,99
NAP Torgau	5009 10112099875	3,51	0,80	0,80	21,22
NAP Wolfen Areal A	5582 10112099883	3,51	0,80	0,80	21,22
NAP Wolfen II	1869 10112099891	3,51	0,80	0,80	10,61
NAP Wolfen Kraftwerk	5581 10112099908	3,51	0,80	0,80	10,61
Ausspeisezonen/ Netzkopplungspunkte					
NKP-Zone Avacon HDN	41010	3,51	-	-	-
NKP-Zone DOW Böhlen	6123	3,51	-	-	-
NKP-Zone ING Schkopau	6124	3,51	-	-	-
NKP-Zone E.DIS	41013	3,51	-	-	-
NKP-Zone EMS	41009	3,51	-	-	-
NKP-Zone EMS 2	6103	3,51	-	-	-
NKP-Zone EV Schwarze Elster	41026	3,51	-	-	-
NKP-Zone EVIP	6030	3,51	-	-	-
NKP-Zone EWA	41028	3,51	-	-	-
NKP-Zone EWE Netz	41029	3,51	-	-	-
NKP-Zone EWE Wendorf	6057	3,51	-	-	-
NKP-Zone Ferngas Netzgesellschaft	41024	3,51	-	-	-
NKP-Zone GV Eisenhüttenstadt	6044	3,51	-	-	-
NKP-Zone GV Görlitz	41039	3,51	-	-	-
NKP-Zone GV Vorpommern Netz	5718	3,51	-	-	-
NKP-Zone GV Zehdenick	6145	3,51	-	-	-
NKP-Zone Halle Netz	41025	3,51	-	-	-
NKP-Zone HanseGas	41019	3,51	-	-	-
NKP-Zone inetz	41022	3,51	-	-	-
NKP-Zone InfraLeuna	6158	3,51	-	-	-
NKP-Zone ISB Arneburg	6045	3,51	-	-	-
NKP-Zone Köthen Energie Netz	5084	3,51	-	-	-
NKP-Zone MITNETZ Gas 1	41042	3,51	-	-	-
NKP-Zone MITNETZ Gas 2	41043	3,51	-	-	-
NKP-Zone MITNETZ Gas HD	6126	3,51	-	-	-
NKP-Zone NBB 1	41003	3,51	-	-	-
NKP-Zone NBB 2	41077	3,51	-	-	-
NKP-Zone NBB 4	6074	3,51	-	-	-
NKP-Zone Netz Leipzig	41065	3,51	-	-	-
NKP-Zone Netzgesellschaft Potsdam	41031	3,51	-	-	-
NKP-Zone NG Schwerin	41027	3,51	-	-	-
NKP-Zone PVU	41051	3,51	-	-	-
NKP-Zone Redinet Zeitz	41073	3,51	-	-	-
NKP-Zone SachsenNetze HS.HD Zone 1 (ehemals ENSO Netz)	41034	3,51	-	-	-
NKP-Zone SachsenNetze HS.HD Zone 2 (ehemals DREWAG Netz)	41001	3,51	-	-	-
NKP-Zone SÜW Lübben	6047	3,51	-	-	-
NKP-Zone SÜW Luckau-Lübbenau	41064	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Bernau	41057	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Burg Energienetze	6050	3,51	-	-	-

Netzknotenbezeichnung	Netzknoten-ID	Basis-Kapazitätsentgelt	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten ³		Messstellenbetriebsentgelt ²
		(E_{κ})	(f_{ub})		
		EUR/kWh/h/a			EUR/d
NKP-Zone SW Döbeln	6051	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Finsterwalde	41060	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Freiberg	41032	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Greifswald, Greifswald	6056	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Greifswald, Grimmen	6084	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Güstrow	41061	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Haldensleben	41062	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Ludwigsfelde	6122	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Lutherstadt Wittenberg	41071	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Magdeburg	41066	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Neustrelitz	5126	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Ribnitz-Damgarten	6052	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Riesa	41067	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Rostock	41068	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Sangerhausen	6147	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Senftenberg	6054	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Spremberg	41069	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Stendal	41070	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Wittenberge	6053	3,51	-	-	-
NKP-Zone SW Zittau	41072	3,51	-	-	-
NKP-Zone SWS Netze	5803	3,51	-	-	-
NKP-Zone TEN	41056	3,51	-	-	-
NKP-Zone TW Naumburg	61009	3,51	-	-	-
NKP-Zone VB Hoyerswerda	6055	3,51	-	-	-
NKP-Zone ZEV	41075	3,51	-	-	-

¹ Für Vertragsabschlüsse mit Vertragsbeginn ab dem 1. November 2018 werden verfügbare Kapazitäten des Netzknotens Deutschneudorf am VIP Brandov vermarktet. Bis zum Vertragsablauf der bestehenden Kapazitätsverträge verbleibt dieser Netzknoten weiterhin Bestandteil des Preisblatts.

² Das Messstellenbetriebsentgelt wird nur fällig, wenn ONTRAS Messstellenbetreiber ist. Details siehe § 23 der Geschäftsbedingungen für den Ein- und Ausspeisevertrag (entry-exit-System) der ONTRAS.

³ Anwendung nach der Produktart Jahr (Y), Quartal (Q), Monat (M), Tag (D) und untertäglich (WID)

3. Entgelte für Einspeisekapazitäten an Untergrundspeichern (UGS)

Netzknotenbezeichnung	Netzknoten-ID	Basis-Kapazitätsentgelt	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten
		(R)	(f_{ub})
		EUR/kWh/h/a	
UGS Kraak	2564	0,8775	0,80
UGS Peckensen	1322	0,8775	0,80
UGS Staßfurt	61004	0,8775	0,80
VGS Storage Hub	4290	0,8775	0,80

4. Entgelte für Ausspeisekapazitäten an Untergrundspeichern (UGS)

Netzknotenbezeichnung	Netzknoten-ID	Basis-Kapazitätsentgelt	Abschlagfaktor für unterbrechbare Kapazitäten
		(R)	(f_{ub})
		EUR/kWh/h/a	
UGS Allmenhausen	6105	0,8775	0,80
UGS Kraak	2564	0,8775	0,80
UGS Peckensen	1322	0,8775	0,80
UGS Staßfurt	61004	0,8775	0,80
VGS Storage Hub	4290	0,8775	0,80