

Einfach verbindend.



**ontras**  
VNG Gastransport GmbH



# ENTGELTE FÜR DEN NETZZUGANG

der ONTRAS - VNG Gastransport GmbH

vom 15. September 2008

mit Wirkung ab 1. Oktober 2008

**Preisliste  
der  
ONTRAS - VNG Gastransport GmbH  
für den Netzzugang**

Vom 15. September 2008  
mit Wirkung ab 1. Oktober 2008

## 1. Ein- und Ausspeiseentgelte

Die Höhe der Ein- und Ausspeiseentgelte an den jeweiligen Ein- und Ausspeise-  
punkten ergibt sich aus den nachfolgenden Tabellen:

<b>Einspeisepunkt</b>	<b>Entgelt [EUR/(kWh/h)/a]</b>
Deutschneudorf	2,18
E.ON Hanse Speicher Kraak	7,17
EEG UGS Peckensen	3,12
Groß Köris	1,46
Kamminke Entry	1,14
Steinitz	3,12
UGS Bernburg	1,67
UGS Buchholz	1,92
UGS Bad Lauchstädt	2,16
UGS Kirchheilingen	2,71
Kienbaum	1,62
Mallnow	0,18

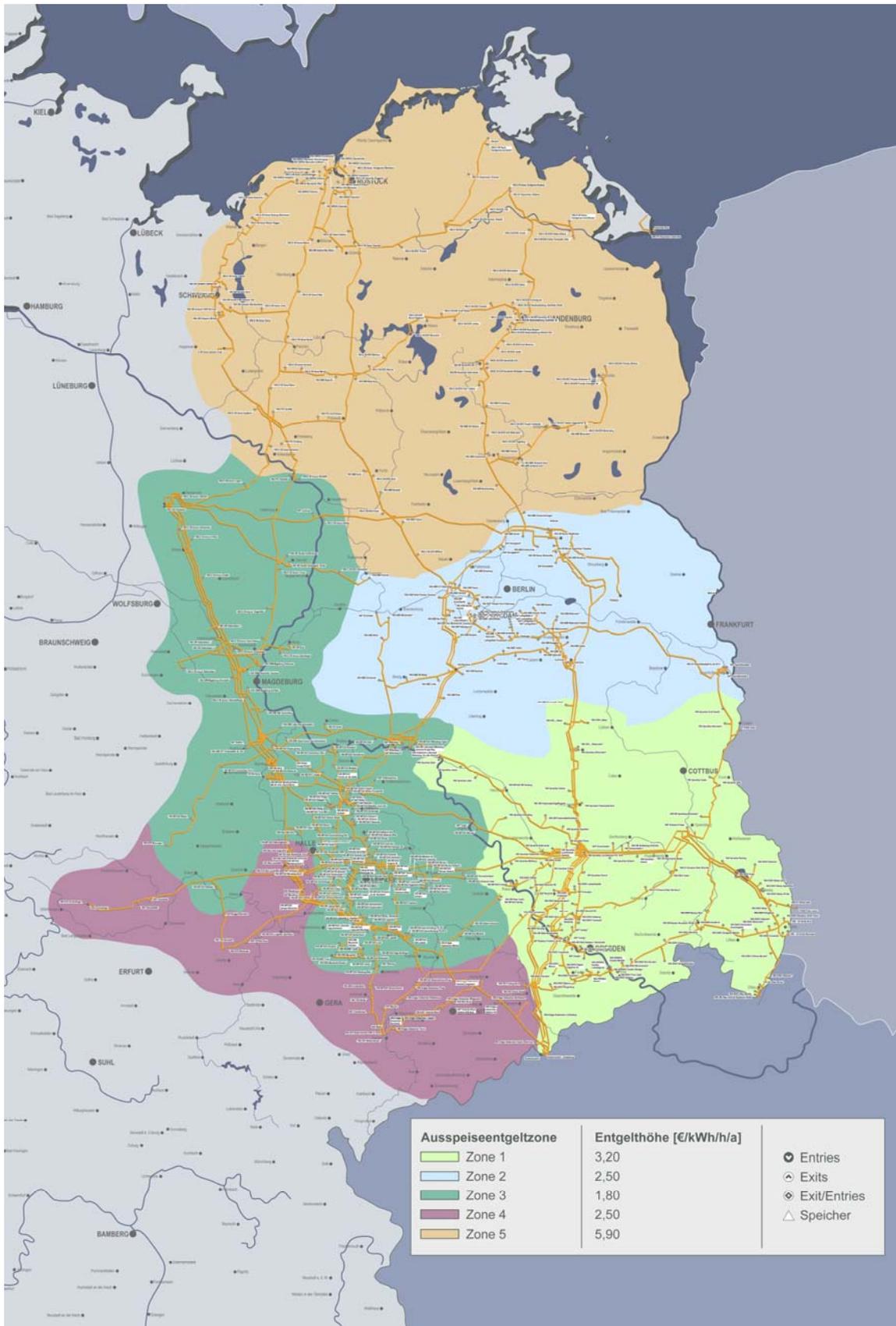
<b>Ausspeisepunkt</b>	<b>Entgeltzone</b>	<b>Entgelt [EUR/(kWh/h)/a]</b>
Deutschneudorf-Ausspeisung		1,87
DREWAG Zone	Zone 1	3,20
E.ON avacon Zone	Zone 3	1,80
E.ON edis Zone	Zone 5	5,90
E.ON Hanse Speicher Kraak		4,22
E.ON Hanse Zone	Zone 5	5,90
EEG UGS Peckensen		0,88
EMS Zone	Zone 3	1,80
ENSO Zone	Zone 1	3,20
ETG Zone	Zone 4	2,50
EV Schwarze Elster Zone	Zone 1	3,20
EWA Zone	Zone 3	1,80
EWE Zone	Zone 2	2,50
EWP Zone	Zone 2	2,50
Gubin		4,43
GV Görlitz Zone	Zone 1	3,20
GV Vorpommern Zone	Zone 5	5,90
Köthen Zone	Zone 3	1,80
Lasow		4,43

Mallnow		0,40
MITGAS BTG Zone	Zone 3	1,80
MITGAS Zone 1	Zone 3	1,80
MITGAS Zone 2	Zone 3	1,80
NAP Ahrensfelde I	Zone 2	2,50
NAP Bernburg	Zone 3	1,80
NAP Bitterfeld II	Zone 3	1,80
NAP Böhlen	Zone 3	1,80
NAP Burggraf-Bernsdorf	Zone 3	1,80
NAP Coswig II	Zone 1	3,20
NAP Crimmitschau	Zone 4	2,50
NAP Dampferzeuger Anlage Areal A	Zone 3	1,80
NAP Dresden	Zone 1	3,20
NAP Eisenhüttenstadt Zone	Zone 2	2,50
NAP Frömmstedt	Zone 4	2,50
NAP Gasturbine Wolfen	Zone 3	1,80
NAP Gräfenhainichen	Zone 2	2,50
NAP Hennigsdorf II	Zone 2	2,50
NAP Kirchmöser	Zone 2	2,50
NAP Lenz	Zone 1	3,20
NAP Marienehe	Zone 5	5,90
NAP Meerane	Zone 4	2,50
NAP Merseburg Zone	Zone 3	1,80
NAP Mosel	Zone 4	2,50
NAP Nünchritz	Zone 1	3,20
NAP Obertopfstädt	Zone 4	2,50
NAP Radebeul Friedrich-List-Str.	Zone 1	3,20
NAP Schkopau	Zone 3	1,80
NAP Schwarze Pumpe	Zone 1	3,20
NAP Schwarzheide I	Zone 1	3,20
NAP Schwarzheide II	Zone 1	3,20
NAP Staßfurt	Zone 3	1,80
NAP Thyrow	Zone 2	2,50
NAP Torgau	Zone 3	1,80
NAP Wittenberg Zone	Zone 3	1,80
NAP Wolfen II	Zone 3	1,80
NBB Zone 1	Zone 2	2,50
NBB Zone 2	Zone 2	2,50
NBB Zone 3	Zone 2	2,50
NG Halle NAP	Zone 3	1,80
NG Halle Zone	Zone 3	1,80
NG Schwerin Zone	Zone 5	5,90
NGC Zone	Zone 4	2,50
ONTRAS-envia INFRA Chemiepark Areal A	Zone 3	1,80
ONTRAS-EW Bautzen Neusalzaer Straße	Zone 1	3,20
ONTRAS-GV Eisenhüttenstadt An der B 112	Zone 2	2,50

ONTRAS-GV Vorpommern Kamminke		2,40
ONTRAS-MSW Steinweg	Zone 1	3,20
ONTRAS-SÜW Lübben	Zone 1	3,20
ONTRAS-SW Arneburg	Zone 3	1,80
ONTRAS-SW Burg	Zone 3	1,80
ONTRAS-SW Döbeln Eichhardt	Zone 3	1,80
ONTRAS-SW Senftenberg Peickwitz	Zone 1	3,20
ONTRAS-TWN Henne	Zone 4	2,50
ONTRAS-VB Hoyerswerda Bergen	Zone 1	3,20
PVU Zone	Zone 2	2,50
REDINET Zeitz Zone	Zone 3	1,80
SL Wittenberg Zone	Zone 3	1,80
SpreeGas Zone	Zone 1	3,20
Stadtwerke Freiberg Zone	Zone 4	2,50
Steinitz		0,88
Südsachsen Netz Zone	Zone 4	2,50
SÜW Luckau-Lübbenau Zone	Zone 1	3,20
SW Bernau Zone	Zone 2	2,50
SW Elbtal Zone	Zone 1	3,20
SW Finsterwalde Zone	Zone 1	3,20
SW Güstrow Zone	Zone 5	5,90
SW Haldensleben Zone	Zone 3	1,80
SW Leipzig Zone	Zone 3	1,80
SW Neustrelitz Zone	Zone 5	5,90
SW Riesa Zone	Zone 1	3,20
SW Rostock Zone	Zone 5	5,90
SW Spremberg Zone	Zone 1	3,20
SW Stendal Zone	Zone 3	1,80
SW Zittau Zone	Zone 1	3,20
SWM Zone	Zone 3	1,80
TEN Zone	Zone 4	2,50
UGS Bad Lauchstädt		0,80
UGS Bernburg		0,83
UGS Buchholz		0,95
UGS Kirchheilingen		1,78
Verpachtung E.ON Hanse	Zone 5	5,90
Wendorf	Zone 5	5,90
ZEV Zone	Zone 4	2,50

- a) In den Ein- und Ausspeiseentgelten sind die Entgelte für Systemdienstleistungen gemäß § 5 Absatz 1 GasNZV und für Messung und Abrechnung gemäß § 13 Absatz 3 Satz 4 GasNEV enthalten. Dies gilt nicht für die Neuausrüstung zur Durchführung des Zeitversatzverfahrens (Nominierungsersatzverfahren).

**Die Entgeltzonen im Überblick:**



- b) Die Entgeltfaktoren für einen halb- und vierteljährigen sowie monatlichen Vorhaltezeitraum für gebuchte Kapazitäten bestimmen sich wie folgt:

Vorhaltezeitraum	Anteilswert		
	monatlich	vierteljährlich	halbjährlich
Oktober	0,20	0,60	1,00
November	0,20		
Dezember	0,30		
Januar	0,30	0,75	
Februar	0,30		
März	0,20		
April	0,10	0,30	0,60
Mai	0,10		
Juni	0,10		
Juli	0,10	0,30	
August	0,10		
September	0,10		

- c) Der Entgeltfaktor für einen wöchentlichen Vorhaltezeitraum beträgt 40 % des jeweiligen Monatsentgeltes gemäß lit. b). Der für die Berechnung maßgebliche Monat wird durch den ersten Tag der Woche bestimmt. Als Woche gilt der Zeitraum von Montag, 6:00 Uhr bis Montag der folgenden Woche, 6:00 Uhr.
- d) Der Entgeltfaktor für einen täglichen Vorhaltezeitraum beträgt 10 % des jeweiligen Monatsentgeltes gemäß lit. b). Als täglicher Vorhaltezeitraum gilt die Zeit von 6:00 Uhr eines Tages bis 6:00 Uhr des folgenden Tages.
- e) Die sich aus den vorgenannten Faktoren ergebenden Entgelte sind durch die Entgelte des nächsten größeren Vorhaltezeitraumes begrenzt. Das heißt, dass eine Kapazitätsbuchung für einen Vorhaltezeitraum von drei oder vier Wochen nicht teurer ist als ein entsprechendes Monatsentgelt.

- f) Für langfristige Buchungen durch Transportkunden wird ein Laufzeitrabatt für die Ein- und Ausspeiseentgelte in folgender Höhe gewährt:

<b>Vertragslaufzeit</b>	<b>Rabatt</b>
ab 5 Jahre	10 %
6 Jahre	12 %
7 Jahre	14 %
8 Jahre	16 %
9 Jahre	18 %
10 Jahre	20 %
ab 11 Jahre	22 %

## 2. Entgelt für unterbrechbare Kapazität

Das Entgelt für unterbrechbare Kapazität entspricht dem Ein- und Ausspeiseentgelt gemäß Ziffer 1. Im Fall einer Unterbrechung erstattet ONTRAS dem Transportkunden das 1,5fache des für den Zeitraum der Unterbrechung fälligen Ein- und/oder Ausspeiseentgeltes, maximal bis zu einer Höhe von 95 % des monatlichen Kapazitätsentgeltes. Für Ein- und Ausspeiseverträge mit einer Laufzeit von weniger als einem Monat beträgt die maximale Erstattung 95 % des entsprechenden laufzeitabhängigen Ein- bzw. Ausspeiseentgeltes.

## 3. Entgelt für Nutzung des virtuellen Handelspunkts

Für Gasmengen, die zwischen Bilanzkreisen über den virtuellen Handelspunkt übertragen werden, wird ein Entgelt in Höhe von 0,001 EURct/kWh berechnet.

## 4. Kurzstreckentarife

ONTRAS bietet für die nachfolgende Zuordnung einen Kurzstreckentarif an:

<b>Kurzstrecke</b>	<b>Entgelt in EUR/(kWh/h)/a</b>
Steinitz - EEG UGS Peckensen	0,24

## 5. Gegenstromausspeisekapazitäten

ONTRAS bietet für die nachfolgenden Stationen Gegenstromausspeisekapazitäten auf unterbrechbarer Basis an:

Ausspeisestation	Entgelt in EUR/(kWh/h)/a
Groß Körös	0,88
Kienbaum	0,97

## 6. Vertragsstrafe für Überschreitung der gebuchten Kapazität

Für jede Überschreitung der gebuchten Kapazität gemäß § 46 Ziffer 5 Anlage 3 KoV III zahlt der Transportkunde eine Vertragsstrafe (V), welche sich wie folgt errechnet:

$$V = (T_N - T_G) \times S_d \times F$$

V: Vertragsstrafe in [EUR/d]

$T_N$ : genutzte Kapazität in [kWh/h]

$T_G$ : gebuchte Kapazität gemäß §§ 8 bzw. 10 Anlage 3 KoV III in [kWh/h]

$T_N - T_G$ : überschreitende Kapazität in [kWh/h]

$S_d$ : spezifisches Entgelt für Gastag in [EUR/(kWh/h)/d]

F: Faktor

In Abhängigkeit des Abrechnungsmonats wird das spezifische Ein-/Ausspeiseentgelt ( $S_d$ ) für einen Gastag wie folgt berechnet:

$$S_d = S_a \times F_d$$

$S_a$ : spezifisches Ein-/Ausspeiseentgelt für ein Jahr in EUR/(kWh/h)/a

$F_d$ : Entgeltfaktor für einen täglichen Vorhaltezeitraum gemäß Ziffer 1 lit. d)

In Abhängigkeit der genutzten Kapazität ( $T_N$ ) wird der Faktor F wie folgt bestimmt:

$$F = 2 \text{ bei } T_G < T_N \leq T_G \times 1,04$$

$$F = 4 \text{ bei } T_G \times 1,04 < T_N \leq T_G \times 1,10$$

$$F = 8 \text{ bei } T_G \times 1,10 < T_N$$

In Fällen, in denen die Kapazitätsüberschreitung größer 4% ist, wird diese anhand der vorgenannten Faktoren anteilig berechnet.

Bei mehreren Kapazitätsüberschreitungen innerhalb eines Gastages wird nur eine Vertragsstrafe berechnet. Die Höhe der Vertragsstrafe bemisst sich in diesem Fall nach der jeweils höchsten überschrittenen Kapazität an dem entsprechenden Gastag.

## 7. Entgelte für Nominierungsersatzverfahren - Zeitersatzverfahren

Der Bilanzkreisverantwortliche zahlt für das Zeitersatzverfahren nachfolgende Entgelte:

### a) Einmalige Einrichtungsentgelte:

Leistung	Entgelt in EUR	
Einrichtung Zeitersatzverfahren	2.000,00	Je Bilanzkreis inklusive 6 Ausspeisepunkte
Einrichtung weiterer Ausspeisepunkte	165,00	Je weiterem Ausspeisepunkt
Einrichtung Datenabfrage Festnetz	365,00	Je Ausspeisepunkt
Einrichtung Datenabfrage Mobil	365,00	Je Ausspeisepunkt
Einrichtung Datenabfrage inklusive Einrichtung Messstelle	970,00	Je Ausspeisepunkt

### b) Monatliche Entgelte:

Leistung	Entgelt in EUR	
Datenabfrage Festnetz	260,00	Je Ausspeisepunkt
Datenabfrage Mobil	330,00	Je Ausspeisepunkt
Datenabfrage inklusive Einrichtung Messstelle	425,00	Je Ausspeisepunkt
Durchführung Zeitersatzverfahren	1.000,00	Je Bilanzkreis
	330,00	Je Ausspeisepunkt

## 8. Stündliche Allokationsdaten für Netzanschlusspunkte

Der Bilanzkreisverantwortliche zahlt für die stündlichen Allokationsdaten für Netzanschlusspunkte folgende Entgelte:

### a) Einmalige Einrichtungsentgelte:

Leistung	Entgelt in EUR	
Einrichtung Datenabfrage Festnetz	365,00	Je Ausspeisepunkt
Einrichtung Datenabfrage Mobil	365,00	Je Ausspeisepunkt
Einrichtung Datenabfrage inklusive Einrichtung Messstelle	970,00	Je Ausspeisepunkt

### b) Monatliche Entgelte:

Leistung	Entgelt in EUR	
Datenabfrage Festnetz	260,00	Je Ausspeisepunkt
Datenabfrage Mobil	330,00	Je Ausspeisepunkt
Datenabfrage inklusive Einrichtung Messstelle	425,00	Je Ausspeisepunkt
Durchführung Allokationsdatenlieferung	55,00	Je Ausspeisepunkt

## 9. Entgelt für Ex-Post-Balancing

Für die Beträge der Gasmengen, die im Rahmen des Ex-Post-Balancing zwischen Bilanzkreisen übertragen werden, wird ein Entgelt i. H. v. 0,001 EURct/kWh berechnet.

## 10. Entgelt für die Verbindung von Bilanzkreisen

Für die Einrichtung des Rechnungs- und Unterbilanzkreises ist vom Bilanzkreisverantwortlichen des Rechnungsbilanzkreises ein einmaliges Einrichtungsentgelt i. H. v. 500,00 EUR zu zahlen.

**11. Entgelt für die Marktgebietsübergreifende Bilanzierung (MÜB)**

Der Bilanzkreisverantwortliche zahlt für die MÜB ein Implementierungsentgelt in Höhe von 750,00 EUR. Darüber hinaus zahlt der Bilanzkreisverantwortliche ein Entgelt für den Betrag der im Rahmen der MÜB übertragenen stündlichen Differenzmengen i. H. v. 0,001 EURct/kWh.

**12. Ausgleichenergieentgelte**

Die zur Berechnung der Ausgleichenergieentgelte heranzuziehenden Referenzpreise gemäß § 27 Anlage 3 KoV III können Sie [www.eex.com](http://www.eex.com) bzw. [www.apxgroup.com](http://www.apxgroup.com) entnehmen.

**13. Variable Strukturierungsbeiträge**

Die aktuell geltenden Strukturierungsbeiträge werden jeweils 10 Werktage vor Beginn des neuen Transportmonats veröffentlicht.

**14. Regelenenergieumlage**

Die aktuelle Regelenenergieumlage der ONTRAS wird unter [www.ontras.com](http://www.ontras.com) veröffentlicht.

Einfach verbindend.

**ONTRAS - VNG Gastransport GmbH**  
Maximilianallee 4  
04129 Leipzig

Tel. +49 (0)341 443-2100  
Fax +49 (0)341 443-2004

[info@ontras.com](mailto:info@ontras.com)  
[www.ontras.com](http://www.ontras.com)