

Contract No. [...]



Trading



Etzel

between

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

- hereinafter referred to as "VGS" -

and

[Company]
[Street]
[Postal code], [city]
[Country]

- hereinafter referred to as "Customer" -

- collectively referred to as "Contractual Partners" -

Table of Contents

GENERAL.....	3
§ 1 Subject Matter and Integral Parts of Contract	3
"TRADING" PRODUCT CONDITIONS	4
§ 2 Capacities and Service Period	4
§ 3 Storage Fee.....	4
§ 4 Capacity Fee	4
§ 5 Variable Fee	11
§ 6 Services and Service Fee	11
§ 7 Exceeding of Capacity and Overrun Fee	12
§ 8 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee.....	12
§ 9 Gas Transfer and Transfer Fee.....	12
§ 10 Invoicing	13
SITE CONDITIONS.....	14
§ 11 Gas Transfer Point.....	14
FINAL PROVISIONS.....	14
§ 12 Severability Clause	14
§ 13 Effectiveness and Expiration of the Contract, Counterparts	14

GENERAL

§ 1 Subject Matter and Integral Parts of Contract

- (1) In accordance with the binding offer the *customer* submitted on [...] within a Tender Procedure initiated by VGS via the customer area “MY STORAGE”, VGS shall make available to the *customer* during the *service period* of this contract the product “Trading” as defined in detail in the following paragraphs. The *customer* shall pay in return the *storage fee* agreed.

The physical storage of the *gas quantities* delivered at the *gas transfer point* according to § 11 for injection shall be effected at the Etzel ESE *storage facilities* (hereinafter “*storage facility*” or “Etzel *storage facility*”).

- (2) Integral parts of this contract shall be the applicable
- Annex “Capacities and Storage Fee”
 - Annex “Additional Conditions for the cross-market Utilization of the Etzel Storage Facility”
 - Annex “Contact Data Sheet”.

as well as the documents designated hereinafter as “VGS Terms and Conditions” in the currently valid version, i.e.:

- General Terms and Conditions of VGS for the Storage of Gas at the Underground Storage Facilities operated by VGS, valid from April 1, 2017 (“Storage GT&C”),
- Operating Manual, valid from April 1, 2017.

The VGS Terms and Conditions can be downloaded at www.vng-gasspeicher.de.

On *customer’s* request VGS will send the same to *customer*.

- (3) If and when deviations and/or contradictions arise between the provisions of this contract and its integral parts, the provisions of this contract shall prevail.
- (4) The inclusion of *customer’s* terms and conditions or similar provisions shall be expressly disagreed.

"TRADING" PRODUCT CONDITIONS

§ 2 Capacities and Service Period

- (1) VGS shall provide to the *customer* in the period April 1, 2018, 6:00 a.m. to April 1, 2019, 6:00 a.m. (*service period*) the firm *capacities of working gas volume, injection rate* and *withdrawal rate* as defined in number 1.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee" at the *storage facility*.
- (2) When using the *capacities* as defined in number 1.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee", the *customer* shall give due regard to the *characteristics* that are given in number 1.2 of the Annex "Capacities and Storage Fee", i.e. the injection characteristics when using the *injection rate* and the withdrawal characteristics when using the *withdrawal rate*.

§ 3 Storage Fee

The *customer* shall pay a *storage fee* that comprises the following components:

- the *capacity fee* according to § 4 and
- the *variable fee* according to § 5.

§ 4 Capacity Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS during the *service period* a *capacity fee* $CF_{Trigger}$ in Euro (€).

This *capacity fee* $CF_{Trigger}$ shall be determined in the following way: during the trigger phase (this shall be the period from January 1, 2018 to June 30, 2018) and in accordance with the following section (2), VGS shall set a total of [...] partial capacity fees $PCF^d_{Trigger}$ for each partial quantity of 50,000 MWh of the total *working gas volume* contracted under this contract; section (3), however, shall only apply subsidiarily.

The total *capacity fee* $CF_{Trigger}$ to be paid shall be the sum of the fixed partial capacity fees $PCF^d_{Trigger}$.

With each determination of one capacity fee $PCF^d_{Trigger}$, VGS shall accordingly update section 2.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee" and shall send the updated Annex to the *customer* by email. The updated Annex shall thereby supersede the former Annex "Capacities and Storage Fee". As soon as section 2.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee" shows all capacity fees $PCF^d_{Trigger}$, to be fixed, VGS shall calculate the *capacity fee* $CF_{Trigger}$ and also indicate it in section 2.1 of the Annex

“Capacities and Storage Fee”; VGS shall send to the *customer* also the Annex “Capacities and Storage Fee” amended in that regard.

- (2) VGS shall be entitled to determine on any given trading day¹ *d* during the trigger phase for a partial quantity of 50,000 MWh (subsequent lit. c) remains unaffected by this) one (1) partial capacity fees $PCF^d_{Trigger}$ as follows:

Fee calculation

The partial capacity fee $PCF^d_{Trigger}$ shall be calculated in accordance with the following fee formula:

$$PCF^d_{Trigger} [\text{€}] = E_d [\text{€/MWh}] \times 50,000 [\text{MWh}],$$

whereby the factor capacity fee E_d for the respective trading day *d* shall be calculated in accordance with the following index formula:

$$E_d = \text{Premium} [\text{€/MWh}] + \text{Spread}_d [\text{€/MWh}]$$

Whereby are:

Spread Spread of the trading day *d* of

$$\frac{(\text{Bid-NCG-Q}_1^{2019} + \text{Offer-NCG-Q}_1^{2019})}{2} - \frac{(\text{Bid-NCG-Q}_3^{2018} + \text{Offer-NCG-Q}_3^{2018})}{2}$$

In the aforementioned spread formula, the following items shall have the meanings described below:

Bid-NCG-Q₃²⁰¹⁸ bid quotation in €/MWh for the quarterly contract Q₃²⁰¹⁸ of the market area NetConnect Germany on the trading day *d*.

¹ In this context and hereinafter, “trading day” shall mean every calendar day from Monday to Friday, except the statutory holidays applicable to the customer.

Offer-NCG-Q₃²⁰¹⁸ offer quotation in €/MWh for the quarterly contract Q₃²⁰¹⁸ of the market area NetConnect Germany on the trading day **d**.

Bid-NCG-Q₁²⁰¹⁹ bid quotation in €/MWh for the quarterly contract Q₁²⁰¹⁹ of the market area NetConnect Germany on the trading day **d**.

Offer-NCG-Q₁²⁰¹⁹ offer quotation in €/MWh for the quarterly contract Q₁²⁰¹⁹ of the market area NetConnect Germany on the trading day **d**.

Premium for which there shall be bidding in the context of the Tender Procedure, indicated in €/MWh. In this context, a value below zero shall be permitted.

The value for the factor capacity fee **E_d** shall be commercially rounded to three decimal places

In principle, upon each determination of a partial capacity fee **PCF^d_{Trigger}**, the bid and offer quotations for the calculation of **Spread** shall be derived from live trading data of the trading day **d** (cf. item a) below). Only in the case described in the subsequent item b) it shall be permitted to take into account the trading data of the expired trading day **d**.

Fee Determination

a) Fee Determination based on live Trading Data

VGS shall be entitled to determine on any given trading day **d** within the trigger phase maximum for a partial quantity of 50,000 MWh (subsequent lit. c) remains unaffected by this) one (1) partial capacity fee **PCF^d_{Trigger}** on the basis of the live trading data of the respective trading day **d**.

In this context, the *contractual partners* have agreed as follows:

- VGS shall be entitled to inquire in writing from the *customer* on any given trading day **d** within the trigger phase a currently realizable **Spread_d** in accordance with the live trading data of the respective trading day **d** ("Spread Inquiry"). Every Spread Inquiry shall be submitted by email to the contact person of the customer indicated for that purpose in the Annex "Contact Data Sheet".

- The *contractual partners* shall communicate via telephone about the current spread developments prior to any possible Spread Inquiry. In the case that the coordination via telephone results in a Spread Inquiry by VGS, the *customer* shall reply to it in writing by email to the email addresses indicated for that purpose in the Annex “Contact Data Sheet”.
- VGS shall examine the Spread Information and shall inform the *customer* in a binding way by email to the contact person of the customer indicated for that purpose in the Annex “Contact Data Sheet” on whether VGS will determine one partial capacity fees $PCF_{Trigger}^d$ on the basis of the $Spread_d$ indicated in the Spread Information.
- The *contractual partners* shall agree upon the fact that in principle, the partial capacity fees $PCF_{Trigger}^d$ should be determined not later than at 3:00 p.m. on the respective trading day d .

b) Fee determinations based on trading data of the expired trading day

In the case of a Spread Inquiry in accordance with item a) above, VGS shall be authorized to request the *customer* to furnish a proof of the fact that the indicated value of $Spread_d$ submitted to VGS in the scope of the Spread Information is representative regarding live trading data. If the *customer* is unable to furnish the proof described above, VGS shall be entitled – as an alternative to the fee determination in accordance with item a) – to determine on any given trading day d within the trigger phase one partial capacity fees $PCF_{Trigger}^d$ on the basis of certain trading data of the respective trading day d , which are only established after the closing of the market. Every corresponding determination shall be submitted to the contact person of the customer indicated for that purpose in the Annex “Contact Data Sheet” via email and shall reach the *customer* not later than 3:00 p.m. on the respective trading day d , i.e. before the closing of the market.

In such cases, the $Spread_d$ for the partial capacity fee $PCF_{Trigger}^d$ shall be calculated on the basis of the bid and offer quotations of the trading day d , as they are published after the closing of the market in the report “Heren European Gas Spot Markets” (table “NetConnect Germany Price Assessment”) issued by ICIS.

c) Setting of several partial capacity fees on a trading day d

Upon a request by VGS, the *customer* shall examine whether and to which extent further partial capacity fees $PCF_{Trigger}^d$ may be set on the day of the Spread Inquiry

on a trading day d .

Lower Value Limit

For the case that the calculation of the partial capacity fee $PCF^d_{Trigger}$ in accordance with this section (2) results in a negative value, the value **0.00 [€]** shall be deemed to be agreed for the respective partial capacity fee $PCF^d_{Trigger}$.

- (3) In the case that on a trading day d after 3:00 p.m. (CET), the number of partial quantities amounting to 50,000 MWh each, the partial capacity fee of which is still to be set by the end of the trigger phase, exceeds the number of the trading days remaining until the end of the trigger phase (excluding the current trading day), the partial capacity fee $PCF^d_{Trigger}$ regarding the partial quantity concerned thereby shall be determined (“Substitute Determination”) by means of an application with the necessary modifications of the index formula for $PCF^d_{Trigger}$ described in section (2), where for the **Spread_d** =

$$Bid-NCG-Q_1^{2019} - Offer-NCG-Q_3^{2018}$$

shall apply, whereby the **Spread_d** being calculated on the basis of the listings as they are published after the close of trading in the report “Heren European Gas Spot Markets“ (table NetConnect Germany Price Assessment) issued by ICIS of the current trading day. This analysis shall be performed on all trading days until the end of the trigger phase.

- (4) In the case that VGS sets all partial capacity fees $PCF^d_{Trigger}$ of the total *working gas volume* contracted under this contract before the commencement of the trading day March 1, 2018 with the result that the total *capacity fee* $CF_{Trigger}$ to be paid in accordance with this contract is already completely determined at that time, the *customer* shall pay this *capacity fee* to VGS at a pro rata basis in monthly instalments, which shall each have the same amount.

In the case that the *capacity fee* $CF_{Trigger}$ is not completely determined at the commencement of the trading day March 01, 2018, the following shall apply:

- a) For all *storage months* within the *service period*, on the first day of which the total *capacity fee* $CF_{Trigger}$ to be paid has not been completely determined at for least thirty (30) calendar days, the customer shall pay a monthly partial payment

$PCF^{d_{PartialPayment}}$ to VGS. This partial payment $PCF^{d_{PartialPayment}}$ shall be calculated by means of the following fee formula:

$$PCF^{d_{PartialPayment}} [\text{€}] = \frac{PCF^{d_{triggered}} [\text{€}]}{12} + \frac{WGV_d [\text{MWh}] \times E_d [\text{€/MWh}]}{12},$$

whereby the factor service fee E_d for the trading day d shall be calculated in accordance with the following index formula:

$$E_d = -0.600 [\text{€/MWh}] + Spread_d [\text{€/MWh}]$$

and shall be commercially rounded to three decimal places; thereby, the following formula shall apply $Spread_d =$

$$\frac{(Bid-NCG-Q_1^{2019} + Offer-NCG-Q_1^{2019})}{2} - \frac{(Bid-NCG-Q_3^{2018} + Offer-NCG-Q_3^{2018})}{2}$$

In the aforementioned index formula, the following items shall have the meanings described below:

- d shall mean the trading day March 1, 2018.
- $PCF^{d_{triggered}}$ shall mean the sum of all partial capacity fees $PCF^{d_{Trigger}}$, which VGS has already set at the commencement of the trading day d .
- WGV_d shall be equal to the amount of *working gas volume*, regarding which VGS has still not set a partial capacity fee $PCF^{d_{Trigger}}$ at the commencement of the trading day d .
- $Bid-NCG-Q_3^{2018}$ bid quotation in €/MWh for the quarterly contract Q_3^{2018} on the trading day d in accordance with the report "Heren European Gas Spot Markets" (table "NetConnect Germany Price Assessment") issued by ICIS after the closing of the market.

Offer-*NCG-Q*₃²⁰¹⁸ offer quotation in €/MWh for the quarterly contract *Q*₃²⁰¹⁸ on the trading day *d* in accordance with the report “Heren European Gas Spot Markets” (table “NetConnect Germany Price Assessment”) issued by ICIS after the closing of the market.

Bid-*NCG-Q*₁²⁰¹⁹ bid quotation in €/MWh for the quarterly contract *Q*₁²⁰¹⁹ on the trading day *d* in accordance with the report “Heren European Gas Spot Markets” (table “NetConnect Germany Price Assessment”) issued by ICIS after the closing of the market.

Offer-*NCG-Q*₁²⁰¹⁹ offer quotation in €/MWh for the quarterly contract *Q*₁²⁰¹⁹ on the trading day *d* in accordance with the report “Heren European Gas Spot Markets” (table “NetConnect Germany Price Assessment”) issued by ICIS after the closing of the market.

For the case that the calculation in accordance with the aforementioned index formula results in a negative value for the factor capacity fee *E_d*, the factor *E_d = 0.00 [€/MWh]* shall be applied for the calculation of the partial payment *PCF^d_{PartialPayment}*.

- b) When the *capacity fee CF_{Trigger}* has been established, the *customer* shall pay for the remaining *storage months* within the *service period*, which are not covered by the aforementioned item a), the difference of the *capacity fee CF_{Trigger}* completely established at that time and the cumulated partial payments *PCF^d_{PartialPayment}* in accordance with item a) (“Remaining Capacity Fee”) at a pro rata basis in monthly instalments, which shall each have the same amount.
- c) If and when the *market area coordinator* NetConnect Germany imposes a conversion neutrality charge as from October 1, 2018 until the end of the *service period*, this conversion neutrality charge shall be deducted from the calculated *capacity fee CF_{Trigger}*. In that context, the deduction amount *CF_{deduction}* shall be calculated as follows:

$$CF_{deduction} = C \times WGV$$

In the aforementioned formula, the elements shall have the following meanings:

- WGV** the total *working gas volume* in MWh contracted by the *customer* under this contract
- C** the conversion neutrality charge for injected *gas quantities* in EUR per MWh imposed by *market area coordinator* NetConnect Germany within the period from October 1, 2018 until April 1, 2019.

The deduction amount $CF_{deduction}$ is limited to the amount of the determined *capacity fee* $CF_{Trigger}$.

In that context, VGS shall take into account the deduction amount $CF_{deduction}$ at a pro rata basis by means of six (6) monthly instalments with the same amount that are related to the *storage months* of October 2018 until March 2019. In the event of changes to or a discontinuation of the application of the conversion neutrality charge during the period from October 1, 2018 until the end of the *service period*, the deduction amount shall be calculated on the basis of the average conversion neutrality charge of this period. In this case, the deduction amount $CF_{deduction}$ shall be calculated again for the upcoming period.

§ 5 Variable Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS a *variable fee* during the *service period*.

This *variable fee* shall be determined based on the *gas quantities* (MWh) injected by the *customer* in the *storage month* concerned multiplied by the "variable fee" factor given in number 2.2 of the Annex "Capacities and Storage Fee" in €/MWh.

- (2) The *gas quantities* injected follow from the *gas quantities* notified by the confirmation or reduction notice as per number 4.5 of the Operating Manual.

§ 6 Services and Service Fee

- (1) Provided the relevant prerequisites are fulfilled, the *customer* shall be entitled within the *service period* of this contract to make use in return for payment of the VGS services offered below in connection with the "Trading" product:

- *exceeding of capacity* according to § 7, section (1),
- *gas transfer* according to § 8, section (1) and (2).

(2) If use is made of the services according to section (1) the *customer* shall pay the relevant *service fee*, i.e. for

- *exceeding of capacity* payment of an *overrun fee* according to § 7, section (2),
- *gas transfer* payment of a *transfer fee* according to § 8, section (3).

§ 7 Exceeding of Capacity and Overrun Fee

(1) In accordance with the procedure defined in the Operating Manual the *customer* may use non-contractual *capacities* (exceeding of capacity). Aforementioned sentence 1 shall not be deemed to create an entitlement for use of *capacities* beyond the contractually agreed *capacities*.

(2) VGS shall charge for every *exceeding of capacity* an *overrun fee* of the following amount:

- 1.29 €/GWh for every *hour* exceeding the contracted *working gas volume*
- 1.62 €/(MWh/h) for every *hour* exceeding the contracted *injection rate*
- 2.14 €/(MWh/h) for every *hour* exceeding the contracted *withdrawal rate*

§ 8 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee

(1) A *partial capacity transmission* requires in the first place that the *capacities* to be transmitted are separated from the contracted *capacities* of this contract by mutual consent of the *contractual partners* and allocated to minimum one additional contract through adjustment of this contract (*capacity split*). To this end VGS shall determine new *characteristics*. After the *capacities* have been split into minimum two contracts, each plus Annex "Capacities and Storage Fee", the *customer* may transmit every contract and the related *capacities* based on the provisions concerning the capacity transmission/legal succession laid down in the Storage GT&C.

(2) For each transmission of capacity according to section (1), the transmitting *customer* shall pay a *transmission fee* in the amount of €5,000.00.

§ 9 Gas Transfer and Transfer Fee

(1) Insofar as a *Customer* may transfer injected *gas quantities* to another *customer* (gas transfer) or is interested in transferring *gas quantities* between own contracts, VGS will check the feasibility of such a *gas transfer* after the appropriate nomination of the *customer*.

In accordance with § 1, Section (3) of the Annex “Additional Conditions for the cross-market Utilization of the Etzel Storage Facility” a gas transfer between working gas accounts of different market areas shall only be possible between two Discounted Accounts or between two Undiscounted Accounts.

Details of the *gas transfer* procedure are laid down in the Operating Manual.

- (2) For each *gas transfer* according to aforementioned section (1) the transferring *customer* shall pay a *transfer fee* in the amount of €500.00.

It shall be pointed out that in the case of a gas transfer between working gas accounts of different market areas, an additional transfer fee in accordance with § 7 of the Annex “Additional Conditions for the cross-market Utilization of the Etzel Storage Facility” will be additionally incurred.

§ 10 Invoicing

- (1) VGS shall invoice the *customer* the *capacity fee* according to § 4, section (4) sentence 1 or alternatively (if applicable) any partial payments payable in accordance with § 4, section (4), sentence 2, item a) as well as the possibly outstanding Remaining Capacity Fee in accordance with § 4, section (4), sentence 2, item b) on a monthly basis, usually by the twentieth (20th) calendar day of the current *storage month* for the following *storage month*. In the course of this, the deduction amounts in accordance with § 4, section (4), sentence 2, lit. c) shall be taken into account accordingly.
- (2) VGS shall invoice the *customer* the *variable fee* according to § 5 on a monthly basis, usually by the twentieth (20th) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*.
- (3) Any *overrun fee* for *exceeding of capacity* according to § 7, section (2) and *transfer fee* for *gas transfer* according to § 8, section (3) shall always be charged by VGS in the calendar month following the *exceeding of capacity* or *gas transfer*.
- (4) As regards a transfer fee possibly accruing in accordance with § 4, section (4) or § 6, second item of the “Additional Conditions for the cross-market Utilization of the Etzel Storage Facility”, it shall be referred to the accounting regulations of § 8 of this Annex.

SITE CONDITIONS

§ 11 Gas Transfer Point

The *gas transfer point* for the *gas quantities* to be injected or withdrawn shall be agreed as follows:

Market Area	Adjacent Network Operator	Gas Transfer Point (Network Point (Entry/Exit))
GASPOOL	Jordgas Transport GmbH	Etzel ESE
	Gasunie Deutschland Transport Services GmbH	UGS Etzel ESE
NetConnect Germany	Open Grid Europe GmbH	Etzel (Speicher ESE), Bitzenlander Weg 3

FINAL PROVISIONS

§ 12 Severability Clause

Should one or more provisions of this contract and/or integral parts of the contract be or become invalid or unenforceable, the validity of the contract and its integral parts shall not be affected by it. The *contractual partners* undertake to replace such invalid or unenforceable provision by a valid and enforceable provision that comes as close as possible to the commercial success pursued by the invalid or unenforceable provision. The same shall apply to any contractual gap.

§ 13 Effectiveness and Expiration of the Contract, Counterparts

- (1) This contract including all integral parts of the same shall become effective upon acceptance of the offer by VGS. The contract shall end upon expiry of the *service period* agreed between the *contractual partners*.
- (2) The contract and its Annexes shall be made out in two copies with each *contractual partner* to receive one copy after signing.

Annex

"Capacities and Storage Fee"

to Contract No. [...]



Trading



Etzel

- valid from 01/04/2018 / version of [...] -

1 Capacities

1.1 Firm Capacities

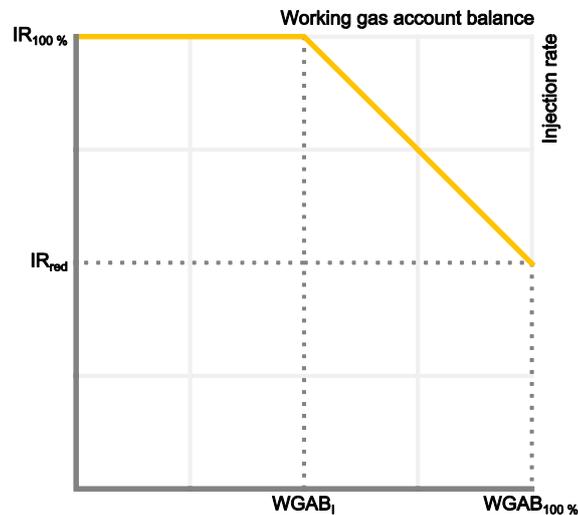
The table below shows the contracted firm *capacities of working gas volume (WGV), injection rate (IR) and withdrawal rate (WR)*.

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WGV GWh	IR MWh/h	WR MWh/h	Interruptibility
01/04/2018 – 01/04/2019	[...]	[...]	[...]	firm

1.2 Characteristics

The injection and withdrawal characteristics defined in number 1.2.1 and 1.2.2 reflect the maximally usable *injection* and *withdrawal rate* of the contract depending on the current *working gas account balance (WGAB)*.

1.2.1 Injection Characteristics



The maximally usable *injection rate* is subject to the following characteristic restriction:

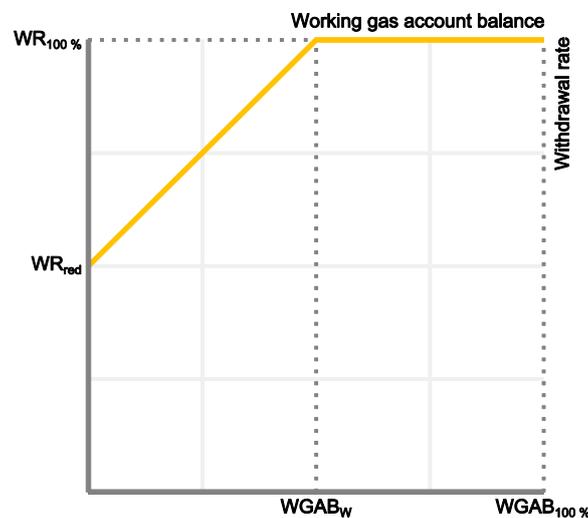
- The *customer* shall be entitled to use up to a *working gas account balance* of $WGAB_I$, the contracted total of *injection rate* ($IR_{100\%}$), up to 100 %.
- Above the *working gas account balance* of $WGAB_I$, the maximally usable *injection rate* shall be reduced linearly, but shall not fall short of the maximally usable *injection rate* of IR_{red} .

Parameters of the Firm Injection Characteristic

The following characteristic parameters result from the firm *capacities of working gas volume* and *injection rate* contracted by the *customer*:

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	IR _{100 %} MWh/h	IR _{red} MWh/h	WGAB _I GWh	WGAB _{100 %} GWh
01/04/2018 – 01/04/2019	[...]	[...]	[...]	[...]

1.2.2 Withdrawal Characteristic



The maximally usable *withdrawal rate* is subject to the following characteristic restriction:

- At a *working gas account balance* of $WGAB_{100\%}$ up to a *working gas account balance* of $WGAB_W$ the *customer* shall be entitled to use the contracted total of *withdrawal rate* ($WR_{100\%}$) up to 100 %.
- Below the *working gas account balance* of $WGAB_W$ the maximally usable *withdrawal rate* shall be reduced linearly, but shall not fall short of the maximally usable *withdrawal rate* of WR_{red} .

Parameters of the Firm Withdrawal Characteristic

The following characteristic parameters result from the firm *capacities of working gas volume* and *withdrawal rate* contracted by the *customer*:

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WR_{100%} MWh/h	WR_{red} MWh/h	WGAB_w GWh	WGAB_{100%} GWh
01/04/2018 – 01/04/2019	[...]	[...]	[...]	[...]

2 Storage Fee

2.1 Capacity Fee

The table below shows the *capacity fee* to be paid by the *customer* for the contracted *capacities*:

	Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WGV GWh	Trading Day d (Fee Determination)	PCF^d_{Trigger} €
(1)	01/04/2018 – 01/04/2019	50.00	[...]	[...]
(2)	01/04/2018 – 01/04/2019	50.00	[...]	[...]
Total Capacity Fee CF_{Trigger} =				[...]

2.2 Variable Fee – "Variable Fee" Factor

The following table shows the "variable fee" factor (VFF) to be used for the calculation of the *variable fee* paid by the *customer*:

Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	"Variable Fee" Factor €/MWh
01/04/2018 – 01/04/2019	0,457

Customer Contact Person	
Surname, First Name	
Phone	
Email	
In case of absence	
Surname, First Name	
Phone	
Email	
Surname, First Name	
Phone	
Email	
Surname, First Name	
Phone	
Email	

VGS Contact Person	
Surname, First Name	Dr. Lohse, Sebastian
Phone	+49341443-2494
Email	sebastian.lohse@vng-gasspeicher.de
Email	sales@vng-gasspeicher.de

Annex

**“Additional Conditions regarding the
cross-market Utilization
of the Etzel Storage Facility”**

to Contract No. [...]

Preamble

The contracts of VGS regarding the *capacities* of the Etzel *storage facility* provide access for the *customers* of VGS both to the market area of GASPOOL Balancing Services GmbH (“GASPOOL”) with the *adjacent network operators* jordgasTransport GmbH and Gasunie Deutschland Transport and to the market area of the NetConnect Germany GmbH & Co KG (“NCG”) with the *adjacent network operator* Open Grid Europe GmbH.

Due to the access to two market areas, in accordance with the “Vorgaben der Bundesnetzagentur gemäß BK9-14/608 zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsrechte sowie Vorgaben zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV [Gasnetzentgeltverordnung, German regulation of the Bundesnetzagentur]” (abbreviated designation: “BEATE”), the *adjacent network operators* are obliged to provide the *customers* of VGS transport capacities at a discounted fee at the entry or exit point of the Etzel *storage facility* only in the case that VGS proves in relation to the respective network operator that VGS complies with the conditions set out in number IX. 8 (requirement no. 2) of the statement of reasons of BEATE. VGS has entered into agreements with the *adjacent network operators* to that effect and has undertaken to maintain in each case separate (discounted or undiscounted) working gas subaccounts for the contracts of their *customers*.

On the basis of BEATE, the *adjacent network operators* provide both transport capacities at a discounted transport fee (“Discounted Transport Capacities”) as well as transport capacities at an undiscounted transport fee (“Undiscounted Transport Capacities”) at the respective entry or exit point of the Etzel *storage facility*. In the case of a cross-market use of Discounted Transport Capacities, VGS shall charge the *customer* a supplementary payment amount and pay it to the respective *adjacent network operator(s)*.

The present additional conditions regarding the cross-market utilization of the Etzel storage facility shall govern the creation of the respective working gas subaccounts, the transfer of gas quantities between these subaccounts as well as charging the supplementary payment amount.

§ 1 Creation of Working Gas Subaccounts

- (1) VGS shall create for each *adjacent network operator* two working gas subaccounts related to the contract of the *customer*, i.e.
 - a working gas subaccount regarding *gas quantities*, which are injected into the *storage facility* while using undiscounted transport capacities (“Undiscounted Account”) and

- a working gas subaccount regarding *gas quantities*, which are injected into the *storage facility* while using discounted transport capacities (“Discounted Account”).

The creation of working gas subaccounts for each *adjacent network operator* shall be independent from actual bookings of transport capacities by the *customer* with these network operators. The working gas subaccounts shall include a limit that corresponds to the total *capacity working gas volume* contracted under the *customer’s* contract.

- (2) It shall not be possible to transfer *gas quantities* into either direction between a Discounted Account and an Undiscounted Account of the contract. This provision shall apply independent from whether these are working gas accounts of the same or different *adjacent network operators* or whether the subaccounts are allocated to the same or different market areas.

The aforementioned sentences 1 and 2 shall apply with the necessary modifications to transfers – due to *gas transfers* between these contracts – between the working gas subaccounts of this contract and the working gas subaccounts of another contract that is in effect regarding the Etzel *storage facility*. Insofar, *gas transfers* shall in principle be excluded.

- (3) A transfer of *gas quantities* between two Discounted Accounts as well as between two Undiscounted Accounts of the contract shall be possible. This shall apply regardless of whether these are working gas accounts of the same or different *adjacent network operators* or whether the subaccounts are allocated to the same or different market areas. Details in that regard are set out in §§ 3 to 5 of this document.

The aforementioned sentences 1 to 2 shall apply with the necessary modifications to transfers – due to *gas transfers* between these contracts – between the working gas subaccounts of this contract and the working gas subaccounts of another contract that is in effect regarding the Etzel *storage facility*.

- (4) The messages regarding the *working gas account balance* (AGV-DAYREP), which VGS shall submit to the *customer* in accordance with the Operating Manual in the case of changes in the working gas account balance of the contract, shall indicate the changes in the *working gas account balance* of the superordinated *working gas account* of the contract and also the changes in the *working gas account balances* of the working gas subaccounts.

§ 2 Allocation of Gas Quantities

- (1) The *market area coordinators* shall create balancing groups regarding discounted

transport capacities (“Discounted BG”) and balancing groups regarding undiscounted transport capacities (“Undiscounted BG”) while using separate balancing group codes.

Undiscounted Transport Capacities may be credited to both an Undiscounted BG and a Discounted BG. Discounted Transport Capacities, however, may be credited exclusively to a Discounted BG. Thereby, the transport capacities may be credited exclusively to balancing groups that are created in the same market area.

In relation to VGS, the *customer* shall comply with these requirements on their own responsibility.

- (2) The *customer* shall report to VGS one or more transport-related shipper codes that are allocated to a Discounted BG as well as one or more transport-related shipper codes that are allocated to an Undiscounted BG. VGS shall allocate to the reported shipper code pairs of shipper codes that are marked specifically – and consist of the (unique) shipper code of the contract and the reported shipper code of the *customer* – and shall communicate these to the *customer*.
- (3) Upon the injection or withdrawal, the balancing groups are allocated to the respective working gas subaccounts by means of the transport-related shipper code, with the result that *gas quantities* of the *customer*, which are
 - a. injected from a Discounted BG, shall be exclusively allocated to a Discounted Account,
 - b. injected from an Undiscounted BG, shall be exclusively allocated to an Undiscounted Account,
 - c. are withdrawn from a Discounted Account, shall be exclusively credited to a Discounted BG and
 - d. are withdrawn from an Undiscounted Account, shall be exclusively credited to an Undiscounted BG.

Thereby, the *gas quantities* shall be allocated exclusively between the balancing groups of a market area and those working gas subaccounts that are allocated to the same market area and the respective *adjacent network operator*.

§ 3 Transfers between Working Gas Subaccounts of the same Market Area

Exclusively in cases of § 5 of this document, *gas quantities* shall be transferred between two Discounted Accounts or two Undiscounted Accounts of the contract in the same market area. For such transfers, no transfer fee in accordance with § 7 shall be payable.

§ 4 Transfers between Working Gas Subaccounts of different Market Areas

- (1) Due to the fixed allocation of the working gas subaccounts to the *adjacent network operators* and therefore to the respective market area, the cross-market utilization of the *storage facility* (injection in one market area and withdrawal in the respective other market area) shall require a transfer between the working gas subaccounts of the contract. *Gas quantities* shall be booked out of the respective Discounted or Undiscounted Account of the *adjacent network operator* of the market area from which the *gas quantities* shall be transferred, and at the same time (i.e. within the same hour) the same *gas quantities* shall be booked onto the Discounted or Undiscounted Account of the *adjacent network operator* of the market area into which the *gas quantities* shall be transferred.
- (2) The *customer* may only transfer *gas quantities* from a Discounted Account of one market area to a Discounted Account of the respective other market area as well as from an Undiscounted Account of one market area to an Undiscounted Account of the respective other market area.
- (3) The *customer* shall cause a transfer within the meaning of this § 4 by filling in completely and signing the form "Transfer Order ESE" ("Umbuchungsanweisung ESE"), a sample of which is attached to this Annex and which is available on the website of VGS at www.vng-gasspeicher.de, which shall then be sent by telefax to the Dispatching (24/7) of the department Storage Operations (Operative Abwicklung) of VGS ("Transfer Order"). Such a Transfer Order has to be aimed at the transfer of a *gas quantity* in the last hour of a given *gas day* and must be received at VGS by, at the latest, 2:00 p.m. of the same *gas day* (lead time). VGS shall examine, book, and confirm the ordered transfer, if (i) the *working gas account balance* of the working gas subaccount to be charged is greater or equal to the *gas quantity* to be transferred and (ii) the transfer complies with the requirements of the aforementioned section (2); otherwise, VGS shall reject the Transfer Order within the indicated lead time.
- (4) In the case of a transfer between Discounted Accounts, a transfer fee in accordance with § 7, section (2) shall be charged.
- (5) The aforementioned sections (1), (2), and (4) shall apply with the necessary modifications to *gas transfers*, which the *customer* has nominated in accordance with the regulations of the Operating Manual and the performance of which results in a transfer between working gas subaccounts of different market areas.

§ 5 Transfer in order to execute Nominations for Withdrawal

- (1) In the case that a *nomination* of the *customer* regarding the withdrawal of *gas*

quantities in a market area exceeds the *working gas account balance* of the contract's working gas subaccount that is allocated to this market area, the used transport capacity (discounted or undiscounted) and the respective *adjacent network operator*, VGS shall transfer *gas quantities* in accordance with the following sections (2) to (5).

- (2) Primarily, the respective *gas quantity* shall be transferred by way of a transfer of *gas quantities* between working gas subaccounts of the same market area in accordance with § 3 to the working gas subaccount of the contract from which the withdrawal shall be executed.
- (3) Provided that the respective nomination for withdrawal may not be executed in whole or in part by a transfer in accordance with the aforementioned section (2), VGS shall perform a transfer in accordance with § 4, sections (1) and (2), regarding which –in accordance with § 4, section (4) – a transfer fee in accordance with § 7, section (2) shall be charged in the case of a transfer between Discounted Accounts.

In the case of transfers from the market area GASPOOL to the market area NCG, primarily working gas subaccounts of jordgasTransport GmbH shall be charged.

- (4) Transfers in accordance with this § 5 shall be made at the same time (i.e. within the same hour) as the execution of the respective nomination for withdrawal.
- (5) If and as far as a *nomination* of the *customer* regarding the withdrawal of *gas quantities* may not even be executed by means of transfers in accordance with this § 5, it shall be reduced to the maximum *gas quantity* of the respective working gas subaccount available to the *customer* (while taking into account any possible transfers).

§ 6 Special Case: Cross-border Gas Transfer

A transfer due to a *gas transfer* between the *customer* and the customer of another storage facility operator, which shall be performed between the working gas subaccount of a German market area (GASPOOL or NCG) and a discounted or undiscounted working gas subaccount that is allocated to the Dutch transport network of Gasunie Transport Services B.V. (“Discounted/Undiscounted GTS Account”), shall be possible – in accordance with the requirements of BEATE –

- between an Undiscounted Account of the *customer* and an Undiscounted GTS Account of the respective customer of the other storage facility operator without a transfer fee being charged in accordance with § 7, section (2);
- between a Discounted Account of the *customer* and a Discounted GTS Account of the respective customer of the other storage facility operator; in such a case, VGS shall charge a transfer fee in accordance with § 7, section (2) if the

customer transfers *gas quantities* to the customer of the other storage facility operator.

§ 7 Determination of the Transfer Fee

- (1) VGS shall determine the *gas quantities* booked onto the *customer's* Discounted Accounts and Undiscounted Accounts of the contract by the hour for each *storage month* and separately for each booking.
- (2) If a transfer shall be made between Discounted Accounts of different market areas in accordance with § 4 or § 5, section (3), sentence 1, VGS shall invoice to the *customer* a transfer fee in accordance with the following requirements:
 - a. The pricing shall be based on the highest hourly value (in kWh) of the transfers of *gas quantities* between Discounted Accounts calculated on each *gas day* according to section (1) above. For the two Discounted Accounts allocated to the market area GASPOOL, the fee shall be calculated separately for each Discounted Account.
 - b. The transfer fee shall include
 - (i.) a booking-out element, consisting of the difference between the highest annual exit fee (per kWh/h) of the transport products available in principle and published by the respective *adjacent network operator* at the entry/exit point of the Etzel *storage facility* and the lowest annual exit fee (per kWh/h) of the transport products available in principle and published by the corresponding *adjacent network operator* at the entry/exit point of the Etzel *storage facility*, and
 - (ii.) a booking-on element, consisting of the difference between the highest annual entry fee (per kWh/h) of the transport products available in principle and published by the corresponding *adjacent network operator* at the entry/exit point of the Etzel *storage facility* and the lowest annual entry fee (per kWh/h) of the transport products available in principle and published by the corresponding *adjacent network operator* at the entry/exit point of the Etzel *storage facility*.

The booking-on and booking-out element shall be calculated using the entry and exit fees which apply at the entry/exit point of the Etzel *storage facility* at the time of the transfer and which are published by the corresponding *adjacent network operator* to which the Discounted Account affected by the transfer is allocated.

- c. The booking-out element shall be divided by the number of days of the year and shall be multiplied by the highest hourly value (in kWh) of transfers of *gas quantities* between the respective Discounted Accounts determined on a *gas day* in accordance with section (1) above, and in addition by a factor of 1.4. The daily values of all *gas days* of a *storage month* calculated in this way shall be added up. The result of this shall be the supplementary payment amount exit fee of the respective *storage month* in accordance with the following formula:

$$SPA_{exit} = \frac{E_{B-out}}{d_y} * \sum_{i=1}^{d_m} \max_{1 \leq j \leq 24} x_{ij} * 1,4$$

The booking-on element shall be divided by the number of days of the year and shall be multiplied by the highest hourly value (in kWh) of transfers of *gas quantities* between the respective Discounted Accounts determined on a *gas day* in accordance with section (1) above, and in addition by a factor of 1.4. The daily values of all of *gas days* in a *storage month* calculated in this way shall be added up. The result of this shall be the supplementary payment amount entry fee of the respective *storage month* in accordance with the following formula:

$$SPA_{entry} = \frac{E_{B-on}}{d_y} * \sum_{i=1}^{d_m} \max_{1 \leq j \leq 24} y_{ij} * 1,4$$

In the above formulas of this lit. c), the formula symbols shall have the meanings assigned to them below:

SPA_{exit}	supplementary payment amount exit fee
SPA_{entry}	supplementary payment amount entry fee
E_{B-out}	booking-out element [€/(kWh/h)/a]
E_{B-on}	booking-on element [€/(kWh/h)/a]
d_m	number of days of the <i>storage month</i>
d_y	number of days of the year
x_{ij}	hourly <i>gas quantity</i> booked out on day i at hour j [kWh/h]
y_{ij}	hourly <i>gas quantity</i> booked on on day i at hour j [kWh/h]

- (3) The transfer fee to be invoiced to the *customer* regarding the respective *storage month* shall therefore in total consist of the supplementary payment amounts entry fee and exit fee calculated for that storage month in accordance with the aforementioned section (2).

- (4) Provided that the amounts of the transfer fees and/or supplementary payments change due to statutory regulations and/or decisions of authorities and/or courts, then the fees amended in accordance with the statutory regulations and/or court decisions shall apply from the time when the statutory requirement enters into force and/or the court decision becomes effective; in case of amendments due to decisions of authorities, the amended fees shall apply as of the time at which the decision is enforceable.

§ 8 Maturity, Invoicing, Payment

- (1) VGS shall invoice to the *customer* the transfer fee payable in accordance with § 7, section (2) or (3) plus the statutory turnover tax applicable in each case on a monthly basis, usually as of the twentieth (20th) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*. Together with the invoice, the *customer* shall receive – regarding each *gas day* – an (aggregated) list of the transfer fees invoiced to the *customer*.
- (2) Provided that the values of the respective *storage month*, which are relevant for the invoicing, change after an invoice was submitted (e.g. because of the market area coordinator’s allocation and clearing process), VGS shall issue to the *customer* a correspondingly amended invoice for the respective *storage month*.
- (3) In other respects, the provisions of numbers 12.2 to 12.8 of the Storage GT&C shall apply.

§ 9 Obligation to provide Information in accordance with BEATE, Confidentiality

In order to comply with the conditions regarding the provision of discounted transport capacities by the *adjacent network operators* prescribed by BEATE, VGS shall comply with certain obligations to provide information in relation to the *adjacent network operators*. This shall particularly include submitting to the respective network operator the quantities that were booked on, booked out or transferred and that were determined in accordance with § 7, section (1) for the working gas subaccounts of the respective *adjacent network operator*. The *adjacent network operators* have agreed in relation to VGS to treat the respective information as confidential. In this context, the *customer* shall declare their consent to the fact that VGS passes the information on to the *adjacent network operators*, if and as far as and as long as this is necessary to duly implement the requirements of BEATE in the present context.

By Telefax to:

VNG Gasspeicher GmbH
- Storage Operations - Dispatching (24/7) -

Telefax: +49 (0)341 443 6777

Transfer Order to Contract No.

Customer`s Contact Data

Company

Contact Person

Phone

Telefax

Working Gas Subaccount to be Debited with the Gas Quantities

Network Operator

Discounted Account Non-Discounted Account

Working Gas Subaccount to be Credited with the Gas Quantities

Network Operator

Discounted Account Non-Discounted Account

Transfer Date

Gas Day

Gas Quantities to be Transferred

-/+ kWh (Hour 05:00 – 06:00 (CET/CEST))

.....
Name, Position

.....
Signature and Company Stamp

Vertrag Nr. [...]



Trading



Etzel

zwischen

VNG Gasspeicher GmbH
Maximilianallee 2
04129 Leipzig

- nachstehend „VGS“ genannt -

und

[Firma]
[Straße]
[PLZ] [Ort]

- nachstehend „Kunde“ genannt -

- nachstehend zusammen „Vertragspartner“ genannt -

INHALTSVERZEICHNIS

GRUNDSÄTZLICHES	3
§ 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile des Vertrages	3
PRODUKTBEDINGUNGEN „TRADING“	4
§ 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum	4
§ 3 Speicherentgelt.....	4
§ 4 Leistungsentgelt	4
§ 5 Variables Entgelt	11
§ 6 Dienstleistungen und Dienstleistungsentgelte.....	11
§ 7 Kapazitätsüberschreitung und Überschreitungsentgelt	12
§ 8 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt	12
§ 9 Gasübergabe und Übergabeentgelt.....	13
§ 10 Rechnungsstellung	13
STANDORTBEDINGUNGEN	14
§ 11 Gasübergabepunkt	14
SCHLUSSBESTIMMUNGEN	14
§ 12 Salvatorische Klausel	14
§ 13 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages, Vertragsausfertigungen	15

GRUNDSÄTZLICHES

§ 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile des Vertrages

- (1) Auf Basis des vom *Kunden* im Rahmen eines von VGS im Kundenbereich „*MEIN SPEICHER*“ durchgeführten Tenderverfahrens abgegebenen verbindlichen Angebots vom [...] stellt VGS dem *Kunden* während des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages das in den folgenden Paragraphen näher definierte Produkt „Trading“ zur Verfügung. Der *Kunde* verpflichtet sich als Gegenleistung, das vereinbarte *Speicherentgelt* zu zahlen.

Die physische Speicherung der am *Gasübergabepunkt* gemäß § 11 zur Einspeicherung übergebenen *Gasmengen* erfolgt im Untergrundspeicher Etzel ESE (im Weiteren „*Speicher*“ bzw. „*Speicher Etzel*“).

- (2) Wesentliche Bestandteile dieses Vertrages sind die jeweils gültige

- Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“
- Anlage „Zusatzbedingungen für die marktgebietsübergreifende Nutzung des Speichers Etzel“
- Anlage „Kontaktdatenblatt“

sowie die nachfolgend im Gesamten als „Geschäftsbedingungen der VGS“ bezeichneten Dokumente:

- Allgemeine Geschäftsbedingungen der VGS für die Speicherung von Gas in den von VGS betriebenen Untergrundgasspeichern, gültig ab 01.04.2017 („Speicher-AGB“),
- Operating Manual, gültig ab 01.04.2017.

Die Geschäftsbedingungen der VGS sind abrufbar unter www.vng-gasspeicher.de. Auf Verlangen des *Kunden* wird VGS diese an den *Kunden* übersenden.

Ebenfalls wesentlicher Bestandteil dieses Vertrages ist die als pdf-Dokument im Kundenbereich „*MEIN SPEICHER*“ im Online-Produktkonfigurator easystore für das von VGS durchgeführte Tenderverfahren hinterlegte

- Verfahrensbeschreibung – Vermarktung „Trading“, Stand 15. März 2017.

Auf Verlangen des *Kunden* wird VGS die vorgenannten, jeweils unter www.vng-gasspeicher.de oder im Rahmen des Tenderverfahrens im Kundenbereich „*MEIN SPEICHER*“ unter www.vng-gasspeicher.de/easystore veröffentlichten Dokumente an den *Kunden* übersenden.

- (3) Soweit sich Abweichungen und/oder Widersprüche zwischen den Regelungen dieses Vertrages und seinen wesentlichen Bestandteilen ergeben, gehen die Regelungen dieses Vertrages vor.
- (4) Der Einbeziehung von Allgemeinen Geschäftsbedingungen oder von vergleichbaren Regelungen des *Kunden* wird ausdrücklich widersprochen.

PRODUKTBEDINGUNGEN „TRADING“

§ 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum

- (1) VGS stellt dem *Kunden* im Zeitraum vom 01.04.2018, 06:00 Uhr bis 01.04.2019, 06:00 Uhr (*Leistungszeitraum*) die in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen, Einspeicherleistung* und *Ausspeicherleistung* auf dem *Speicher* zur Verfügung.
- (2) Bei der Nutzung der in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten *Kapazitäten* hat der *Kunde* die unter Nummer 1.2 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ dargestellten *Kennlinien*, nämlich die *Einspeicherkennlinien* bei der Nutzung der *Einspeicherleistung* und die *Ausspeicherkennlinien* bei der Nutzung der *Ausspeicherleistung*, zu beachten.

§ 3 Speicherentgelt

Der *Kunde* ist zur Zahlung eines *Speicherentgeltes* verpflichtet, das sich aus folgenden Bestandteilen zusammensetzt:

- dem *Leistungsentgelt* gemäß § 4 und
- dem *variablen Entgelt* gemäß § 5.

§ 4 Leistungsentgelt

- (1) Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* ein *Leistungsentgelt* $LE_{Trigger}$ in €.

Die Festlegung dieses *Leistungsentgelts* $LE_{Trigger}$ soll erfolgen, indem VGS nach Maßgabe des nachfolgenden Abs. (2) während der Triggerphase– dies ist der Zeitraum vom 01.01.2018 bis zum 30.06.2018 insgesamt [...] *Teilleistungsentgelte* $TLE^d_{Trigger}$ für

jeweils eine Teilmenge von 50.000 MWh des insgesamt unter diesem Vertrag kontrahierten *Arbeitsgasvolumens* fixiert; Abs. (3) hingegen soll lediglich subsidiäre Anwendung finden.

Das insgesamt zu zahlende *Leistungsentgelt* $LE_{Trigger}$ ergibt sich dann als Summe der der fixierten Teilleistungsentgelte $TLE^d_{Trigger}$.

Mit jeder Festlegung eines Teilleistungsentgeltes $TLE^d_{Trigger}$ wird VGS die Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Ziffer 2.1 entsprechend aktualisieren und dem *Kunden* die aktualisierte Anlage per E-Mail übersenden. Die aktualisierte Anlage ersetzt dabei die bisherige Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“. Sobald die Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Ziffer 2.1 die insgesamt zu fixierenden Teilleistungsentgelte $TLE^d_{Trigger}$ ausweist, wird VGS das zu zahlende *Leistungsentgelt* $LE_{Trigger}$ ermitteln und ebenfalls unter Ziffer 2.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ ausweisen; die insoweit angepasste Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ wird VGS dem *Kunden* ebenfalls per E-Mail übersenden.

- (2) VGS ist berechtigt, an jedem beliebigen Handelstag¹ d innerhalb einer Triggerphase für eine Teilmenge von 50.000 MWh (nachfolgender lit. c) bleibt hiervon unberührt) ein (1) Teilleistungsentgelt $TLE^d_{Trigger}$ wie folgt festzulegen:

Entgeltermittlung

Das Teilleistungsentgelt $TLE^d_{Trigger}$ ermittelt sich nach Maßgabe der Entgeltformel

$$TLE^d_{Trigger} [\text{€}] = E_d [\text{€/MWh}] \times 50.000 [\text{MWh}],$$

wobei sich der Faktor Leistungsentgelt E_d für den jeweiligen Handelstag d innerhalb der Triggerphase gemäß folgender Indexformel errechnet

$$E_d = \text{Premium} [\text{€/MWh}] + \text{Spread}_d [\text{€/MWh}]$$

Hierbei sind:

Spread_d Spread des Handelstages d aus

¹ „Handelstag“ meint hier und im Folgenden jeden Kalendertag von Montag bis Freitag mit Ausnahme der für den Kunden geltenden gesetzlichen Feiertage.

$$\frac{(Bid-NCG-Q_1^{2019} + Offer-NCG-Q_1^{2019})}{2} - \frac{(Bid-NCG-Q_3^{2018} + Offer-NCG-Q_3^{2018})}{2}$$

In der vorstehenden Spread-Formel bedeuten dabei:

Bid-NCG-Q₃²⁰¹⁸ Bid-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₃²⁰¹⁸ des Marktgebiets NetConnect Germany am Handelstag ***d***.

Offer-NCG-Q₃²⁰¹⁸ Offer-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₃²⁰¹⁸ des Marktgebiets NetConnect Germany am Handelstag ***d***.

Bid-NCG-Q₁²⁰¹⁹ Bid-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₁²⁰¹⁹ des Marktgebiets NetConnect Germany am Handelstag ***d***.

Offer-NCG-Q₁²⁰¹⁹ Offer-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₁²⁰¹⁹ des Marktgebiets NetConnect Germany am Handelstag ***d***.

Premium in €/MWh, auf welches im Rahmen des Tenderverfahrens zu bieten ist. Hierbei ist ein Wert kleiner Null zulässig.

Der Wert für den Faktor Leistungsentgelt ***E_d*** wird kaufmännisch auf drei Nachkommastellen gerundet.

Grundsätzlich sind bei jeder Festlegung eines Teilleistungsentgelts ***TLE^d_{Trigger}*** die Bid- und Offer-Notierungen zur Berechnung von ***Spread*** den Live-Handelsdaten des Handelstages ***d*** (vgl. nachfolgend lit. a)) zu entnehmen. Die Heranziehung der Handelsdaten des abgelaufenen Handelstages ***d*** sind nur im Fall des nachfolgendem lit. b)) möglich.

Entgeltfestlegung

a) Entgeltfestlegung anhand von Live-Handelsdaten

VGS ist berechtigt, an jedem beliebigen Handelstag **d** innerhalb der Triggerphase maximal für eine Teilmenge von 50.000 MWh (nachfolgender lit. c) bleibt hiervon unberührt) ein Teilleistungsentgelte $TLE^d_{Trigger}$ anhand der Live-Handelsdaten des betreffenden Handelstages **d** festzulegen.

In diesem Zusammenhang haben die *Vertragspartner* Folgendes vereinbart:

- VGS kann an jedem beliebigen Handelstag **d** innerhalb der Triggerphase vom *Kunden* einen aktuell realisierbaren **Spread_d** gemäß den Live-Handelsdaten des betreffenden Handelstages **d** schriftlich anfragen („Spread-Anfrage“). Eine Spread-Anfrage ist per E-Mail an den in der Anlage „Kontaktdatenblatt“ diesbezüglich hinterlegten Ansprechpartner beim Kunden zu richten.
- Die *Vertragspartner* werden sich im Vorfeld einer möglichen Spread-Anfrage telefonisch über die aktuellen Spread-Entwicklungen verständigen. Resultiert aus der telefonischen Abstimmung eine Spread-Anfrage durch VGS, wird der *Kunde* diese schriftlich per E-Mail an die in der Anlage „Kontaktdatenblatt“ diesbezüglich hinterlegten E-Mail Adressen beantworten („Spread-Auskunft“).
- VGS prüft die Spread-Auskunft und teilt dem *Kunden* per E-Mail an den in der Anlage „Kontaktdatenblatt“ diesbezüglich hinterlegten Ansprechpartner beim *Kunden* verbindlich mit, ob sie zu dem in der Spread-Auskunft ausgewiesenen **Spread_d** die Festlegung eines Teilleistungsentgelte $TLE^d_{Trigger}$ vornimmt.
- Die *Vertragspartner* sind sich darüber einig, dass Festlegungen von Teilleistungsentgelten $TLE^d_{Trigger}$ grundsätzlich nicht später als 15:00 Uhr des betreffenden Handelstages **d** erfolgen sollte.

b) Entgeltfestlegung anhand von Handelsdaten des abgelaufenen Handelstages

VGS ist autorisiert, im Fall einer Spreadanfrage gemäß vorstehendem lit. a), den *Kunden* aufzufordern, einen Nachweis zu erbringen, dass der VGS im Rahmen der Spread-Auskunft mitgeteilte Wert **Spread_d** repräsentativ in Bezug auf Live-Handelsdaten ist. Kann der *Kunde* den vorgenannten Nachweis nicht erbringen, ist VGS al-

ternativ zu einer Entgeltfestlegung gemäß lit. a) berechtigt, an jedem beliebigen Handelstag d innerhalb der Triggerphase ein Teilleistungsentgelt $TLE^d_{Trigger}$ anhand bestimmter, erst nach Börsenschluss feststehender Handelsdaten des betreffenden Handelstages d festzulegen. Eine entsprechende Festlegung ist per E-Mail an den in der Anlage „Kontaktdatenblatt“ diesbezüglich hinterlegten Ansprechpartner beim *Kunden* zu richten und muss dem *Kunden* bis spätestens 15:00 Uhr des betreffenden Handelstages d , i.e. vor Börsenschluss zugehen.

In diesem Fall berechnet sich $Spread_d$ für das zu ermittelnde Teilleistungsentgelt $TLE^d_{Trigger}$ anhand der Bid- und Offer-Notierungen des Handelstages d , wie sie nach Börsenschluss in dem von ICIS publizierten Report „Heren European Gas Spot Markets“ (Tabelle „NCG Price Assessment“) veröffentlicht werden.

c) Fixierung mehrerer Teilleistungsentgelte an einem Handelstag d

Auf Anfrage von VGS prüft der *Kunde*, ob und inwieweit am Tag der Spreadanfrage an einem Handelstag d weitere Teilleistungsentgelte $TLE^d_{Trigger}$ fixiert werden können.

Untere Wertgrenze

Für den Fall, dass sich für ein nach Maßgabe dieses Abs. (2) ermitteltes Teilleistungsentgelt $TLE^d_{Trigger}$ ein negativer Wert ergibt, gilt für das betreffende Teilleistungsentgelt $TLE^d_{Trigger} = 0,00 \text{ [€]}$ als vereinbart.

- (3) Sollte an einem Handelstag d nach 15:00 Uhr (CET) die Anzahl der Teilmengen von je 50.000 MWh, deren Teilleistungsentgelt bis zum Ende der Triggerphase noch festzusetzen ist, die Anzahl der bis zum Ende der Triggerphase verbleibenden Handelstage (ohne den laufenden Handelstag) übersteigen, erfolgt für die hiervon betroffene Teilmenge die Festsetzung des Teilleistungsentgeltes $TLE^d_{Trigger}$ („Ersatzfestsetzung“) unter entsprechender Anwendung der in Abs. (2) beschriebenen Indexformel für $TLE^d_{Trigger}$, wobei dann für den $Spread_d =$

$$Bid\text{-}NCG\text{-}Q_1^{2019} - Offer\text{-}NCG\text{-}Q_3^{2018}$$

gilt, und dieser anhand der nach Handelsschluss in dem von ICIS publizierten Report „Heren European Gas Spot Markets“ (Tabelle „NCG Price Assessment“) veröffentlichten

Notierungen für den laufenden Handelstag berechnet wird. Diese Betrachtung wird an allen Handelstagen bis zum Ende der Triggerphase vorgenommen.

- (4) Fixiert VGS alle Teilleistungsentgelte $TLE^d_{Trigger}$ für das insgesamt unter diesen Vertrag kontrahierte *Arbeitsgasvolumen* vor Beginn des Handelstages 01.03.2018, so dass das unter diesem Vertrag insgesamt zu zahlende *Leistungsentgelt* $LE_{Trigger}$ zu diesem Zeitpunkt bereits vollumfänglich feststeht, zahlt der *Kunde* dieses *Leistungsentgelt* anteilig in jeweils gleich hohen Monatsraten an VGS.

Steht das *Leistungsentgelt* $LE_{Trigger}$ zu Beginn des Handelstages 01.03.2018 hingegen nicht vollumfänglich fest, gilt Folgendes:

- a) Für alle *Speichermonate* innerhalb des *Leistungszeitraums*, an deren Monatserstem das insgesamt zu zahlende *Leistungsentgelt* $LE_{Trigger}$ nicht mindestens seit dreißig (30) Kalendertagen vollumfänglich feststeht, zahlt der *Kunde* einen monatlichen Abschlag $TLE^d_{Abschlag}$ an VGS. Dieser Abschlag $TLE^d_{Abschlag}$ ermittelt sich nach Maßgabe der Entgeltformel

$$TLE^d_{Abschlag} [\text{€}] = \frac{TLE^d_{triggered} [\text{€}]}{12} + \frac{AGV_d [\text{MWh}] \times E_d [\text{€/MWh}]}{12},$$

wobei sich der Faktor *Leistungsentgelt* E_d für den Handelstag d gemäß folgender Indexformel errechnet

$$E_d = -0,600 [\text{€/MWh}] + \text{Spread}_d [\text{€/MWh}]$$

und kaufmännisch auf drei Nachkommastellen gerundet wird; dabei gilt $\text{Spread}_d =$

$$\frac{(\text{Bid-NCG-Q}_1^{2019} + \text{Offer-NCG-Q}_1^{2019})}{2} - \frac{(\text{Bid-NCG-Q}_3^{2018} + \text{Offer-NCG-Q}_3^{2018})}{2}$$

In vorstehender Indexformel bedeuten:

d ist der Handelstag 01.03.2018.

$TLE^d_{triggered}$ ist die Summe aller Teilleistungsentgelte $TLE^d_{Trigger}$, die VGS zu Beginn des Handelstages d bereits fixiert hat.

- AGV_d** ist gleich der Menge *Arbeitsgasvolumen*, für die VGS zu Beginn des Handelstages **d** noch kein Teilleistungsentgelt **TLE^d_{Trigger}** fixiert hat.
- Bid-NCG-Q₃²⁰¹⁸** Bid-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₃²⁰¹⁸ am Handelstag **d** gemäß dem von ICIS nach Börsenschluss publizierten Report „Heren European Gas Spot Markets“ (Tabelle „NCG Price Assessment“).
- Offer-NCG-Q₃²⁰¹⁸** Offer-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₃²⁰¹⁸ am Handelstag **d** gemäß dem von ICIS nach Börsenschluss publizierten Report „Heren European Gas Spot Markets“ (Tabelle „NCG Price Assessment“).
- Bid-NCG-Q₁²⁰¹⁹** Bid-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₁²⁰¹⁹ am Handelstag **d** gemäß dem von ICIS nach Börsenschluss publizierten Report „Heren European Gas Spot Markets“ (Tabelle „NCG Price Assessment“).
- Offer-NCG-Q₁²⁰¹⁹** Offer-Notierung in €/MWh für den Quartalskontrakt Q₁²⁰¹⁹ am Handelstag **d** gemäß dem von ICIS nach Börsenschluss publizierten Report „Heren European Gas Spot Markets“ (Tabelle „NCG Price Assessment“).

Für den Fall, dass sich gemäß obiger Indexformel für den Faktor Leistungsentgelt **E_d** ein negativer Wert ergibt, gilt für die Berechnung des Abschlags **TLE^d_{Abschlag}** der Faktor **E_d = 0,00 [€/MWh]**.

- b) Steht das *Leistungsentgelt* **LE_{Trigger}** fest, zahlt der *Kunde* für die übrigen, nicht von vorstehendem lit a) umfassten *Speichermonate* innerhalb des *Leistungszeitraums* die Differenz aus dem dann vollumfänglich feststehenden *Leistungsentgelt* **LE_{Trigger}** und den kumulierten Abschlägen **TLE^d_{Abschlag}** gemäß lit a) („Rest-Leistungsentgelt“) anteilig in jeweils gleich hohen Monatsraten.
- c) Sofern und soweit der *Marktgebietsverantwortliche* NCG zum 01.10.2018 bis zum Ende des *Leistungszeitraums* eine Konvertierungsumlage erhebt, wird diese

Konvertierungsumlage von dem ermittelten *Leistungsentgelt* $LE_{Trigger}$ in Abzug gebracht. Der Abzugsbetrag LE_{Abzug} ermittelt sich hierbei wie folgt:

$$LE_{Abzug} = K \times AGV$$

Hierbei sind:

AGV das vom *Kunden* insgesamt unter diesen Vertrag kontrahierte *Arbeitsgasvolumen* in MWh

K vom *Marktgebietsverantwortlichen* NCG im Zeitraum 01.10.2018 bis 01.04.2019 erhobene Konvertierungsumlage für eingespeiste *Gasmengen* in EUR je MWh

Der Abzugsbetrag LE_{Abzug} ist hierbei auf die Höhe des ermittelten *Leistungsentgeltes* $LE_{Trigger}$ begrenzt.

VGS berücksichtigt den Abzugsbetrag LE_{Abzug} hierbei anteilig in sechs (6) gleich hohen monatlichen Abschlagsraten bezogen auf die *Speichermonate* Oktober 2018 bis März 2019. Bei Änderungen oder Wegfall der Konvertierungsumlage während des Zeitraum vom 01.10.2018 bis zum Ende des *Leistungszeitraums* ermittelt sich die Höhe des Abzugsbetrages aus der durchschnittlichen Konvertierungsumlage für diesen Zeitraum. In dem Fall wird der Abzugsbetrag LE_{Abzug} für den verbleibenden Zeitraum neu ermittelt.

§ 5 Variables Entgelt

(1) Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* ein *variables Entgelt*.

Dieses *variable Entgelt* berechnet sich nach den vom *Kunden* im jeweiligen *Speichermonat* eingespeicherten *Gasmengen* in MWh multipliziert mit dem in Nummer 2.2 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ bezifferten Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh.

(2) Die eingespeicherten *Gasmengen* ergeben sich aus den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.5 des Operating Manual mitgeteilten *Gasmengen*.

§ 6 Dienstleistungen und Dienstleistungsentgelte

(1) Der *Kunde* ist innerhalb des *Leistungszeitraums* dieses Vertrages und bei Vorliegen der entsprechenden Voraussetzungen berechtigt, die nachfolgend aufgeführten, von VGS

im Zusammenhang mit dem Produkt „Trading“ angebotenen Dienstleistungen entgeltlich in Anspruch zu nehmen:

- *Kapazitätsüberschreitung* gemäß § 7 Abs. (1),
 - *teilweise Kapazitätsübertragung* gemäß § 8 Abs. (1),
 - *Gasübergabe* gemäß § 9 Abs. (1).
- (2) Bei Inanspruchnahme der Dienstleistungen gemäß Abs. (1) ist der *Kunde* zur Zahlung der zugehörigen *Dienstleistungsentgelte* verpflichtet, d.h. im Falle einer
- *Kapazitätsüberschreitung* zur Zahlung eines *Überschreitungsentgeltes* gemäß § 7 Abs. (2),
 - *teilweisen Kapazitätsübertragung* zur Zahlung eines *Übertragungsentgeltes* gemäß § 8 Abs. (2),
 - *Gasübergabe* zur Zahlung eines *Übergabeentgeltes* gemäß § 9 Abs. (2).

§ 7 Kapazitätsüberschreitung und Überschreitungsentgelt

- (1) Der *Kunde* kann unter Einhaltung des im Operating Manual geregelten Prozederes übervertragliche *Kapazitäten* in Anspruch nehmen (*Kapazitätsüberschreitung*). Vorstehender Satz 1 begründet keinen Anspruch auf Nutzung von *Kapazitäten*, die über die vertraglich vereinbarten *Kapazitäten* hinausgehen.
- (2) VGS erhebt für jede *Kapazitätsüberschreitung* ein *Überschreitungsentgelt* in folgender Höhe:
- 1,29 €/GWh für jede *Stunde*, in der das kontrahierte *Arbeitsgasvolumen* überschritten wird
 - 1,62 €/(MWh/h) für jede *Stunde*, in der die kontrahierte *Einspeicherleistung* überschritten wird
 - 2,14 €/(MWh/h) für jede *Stunde*, in der die kontrahierte *Ausspeicherleistung* überschritten wird.

§ 8 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt

- (1) Eine *teilweise Kapazitätsübertragung* setzt zunächst voraus, dass die zu übertragenden *Kapazitäten* von den kontrahierten *Kapazitäten* dieses Vertrages einvernehmlich zwischen den *Vertragspartnern* abgetrennt und unter Anpassung dieses Vertrages mindestens einem zusätzlichen Vertrag zugeordnet werden (*Aufteilung der Kapazitäten*). Hierzu

ermittelt VGS neue *Kennlinien*. Nach erfolgter Aufteilung der *Kapazitäten* in mindestens zwei Verträge, jeweils nebst Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“, kann der *Kunde* jeden Vertrag und damit die über den Vertrag kontrahierten *Kapazitäten* nach Maßgabe der hierzu in den Speicher-AGB enthaltenen Regelungen über Kapazitätsübertragung/Rechtsnachfolge übertragen.

- (2) Bei einer Kapazitätsübertragung gemäß Abs. (1) hat der übertragende *Kunde* ein *Übertragungsentgelt* in Höhe von 5.000,00 € zu zahlen.

§ 9 Gasübergabe und Übergabeentgelt

- (1) Soweit ein *Kunde* eingespeicherte *Gasmengen* an einen anderen *Kunden* übergeben möchte („Gasübergabe“) bzw. die Gasübergabe zwischen eigenen Verträgen wünscht, wird VGS nach entsprechender *Nominierung* des *Kunden* die Realisierbarkeit einer solchen *Gasübergabe* prüfen.

Eine *Gasübergabe* zwischen *Arbeitsgaskonten* verschiedener Marktgebiete kann hierbei nur gemäß § 1 Abs. (3) der Anlage „Zusatzbedingungen für die marktgebietsübergreifende Nutzung des Speichers Etzel“ zwischen zwei Rabattkonten bzw. zwei Nicht-Rabattkonten erfolgen.

Das Verfahren der Gasübergabe im Einzelnen ist im Operating Manual geregelt.

- (2) Bei Vollzug einer *Gasübergabe* gemäß vorstehendem Abs. (1) hat der übergebende *Kunde* ein *Übergabeentgelt* in Höhe von 500,00 € an VGS zu zahlen.

Im Fall einer *Gasübergabe* gemäß vorstehendem Absatz (1) Satz 2 wird darauf hingewiesen, dass darüber hinaus ein zusätzliches Umbuchungsentgelt gemäß § 7 der Anlage „Zusatzbedingungen für die marktgebietsübergreifende Nutzung des Speichers Etzel“ anfällt.

§ 10 Rechnungsstellung

- (1) VGS stellt dem *Kunden* das *Leistungsentgelt* gemäß § 4 Abs. (4) Satz 1 bzw. etwaig alternativ hierzu gemäß § 4 Abs. (4) Satz 2 lit. a) zu zahlende Abschläge sowie das ggf. verbleibende Restleistungsentgelt gemäß § 4 Abs. (4) Satz 2 lit. b) monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den folgenden *Speichermonat* in Rechnung. Die Abzugsbeträge gemäß § 4 Abs. (4) Satz 2 lit. c) finden hierbei entsprechend Berücksichtigung.

- (2) VGS stellt dem *Kunden* das *variable Entgelt* gemäß § 5 monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den vorangegangenen *Speichermonat* in Rechnung.
- (3) Ein gegebenenfalls anfallendes *Überschreitungsentgelt* für eine *Kapazitätsüberschreitung* gemäß § 7 Abs. (2), *Übertragungsentgelt* für die *teilweise Kapazitätsübertragung* gemäß § 8 Abs. (2) sowie *Übergabeentgelt* für die *Gasübergabe* gemäß § 9 Abs. (2) stellt VGS dem *Kunden* grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung, der der *Kapazitätsüberschreitung* bzw. der *teilweisen Kapazitätsübertragung* bzw. der *Gasübergabe* folgt.
- (4) Hinsichtlich eines möglicherweise anfallenden Umbuchungsentgeltes gemäß § 4 Abs. 4 bzw. § 6 zweiter Anstrich der Anlage „Zusatzbedingungen für die marktgebietsübergreifende Nutzung des Speichers Etzel“ wird auf die Abrechnungsregelungen des § 8 dieser Anlage verwiesen.

STANDORTBEDINGUNGEN

§ 11 Gasübergabepunkt

Der *Gasübergabepunkt* für die ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* ist wie folgt vereinbart:

Speicher	Marktgebiet	Angrenzender Netzbetreiber	Gasübergabepunkt (Entry/Exit)
Etzel	GASPOOL	Jordgas Transport GmbH	Etzel ESE
		Gasunie Deutschland Transport Services GmbH	UGS Etzel ESE
	NetConnect Germany	Open Grid Europe GmbH	Etzel (Speicher ESE), Bitzenlander Weg 3, Speicher

SCHLUSSBESTIMMUNGEN

§ 12 Salvatorische Klausel

Sollten einzelne oder mehrere Bestimmungen dieses Vertrages und/oder seiner wesentlichen Vertragsbestandteile unwirksam oder undurchführbar sein oder zukünftig werden,

wird die Wirksamkeit des Vertrages und seiner wesentlichen Vertragsbestandteile hierdurch nicht berührt. Die *Vertragspartner* verpflichten sich, die unwirksamen bzw. undurchführbaren Bestimmungen durch andere wirksame bzw. durchführbare Bestimmungen zu ersetzen, die dem mit den unwirksamen bzw. undurchführbaren Bestimmungen verfolgten wirtschaftlichen Erfolg möglichst nahe kommen. Vorstehendes gilt entsprechend im Falle von Vertragslücken.

§ 13 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages, Vertragsausfertigungen

- (1) Dieser Vertrag einschließlich seiner wesentlichen Bestandteile tritt mit Annahme des Angebotes durch VGS in Kraft. Der Vertrag endet mit Beendigung des zwischen den *Vertragspartnern* vereinbarten *Leistungszeitraums*.
- (2) Der Vertrag nebst seiner Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ wird zweifach ausgefertigt, wovon jeder *Vertragspartner* nach Unterzeichnung eine Ausfertigung erhält.

VNG Gasspeicher GmbH

Leipzig, den

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Unterschrift

.....
Unterschrift

[Kunde / Storage Customer]

[...], den/this

.....
Name, Position in Druckbuchstaben/
name, position, please print

.....
Name, Position in Druckbuchstaben/
name, position, please print

.....
Unterschrift/signature

.....
Unterschrift/signature

Anlage
„Kapazitäten und Speicherentgelt“
zum Vertrag Nr. [...]

 **Trading**

 **Etzel**

- gültig ab 01.04.2018 -

1 Kapazitäten

1.1 Feste Kapazitäten

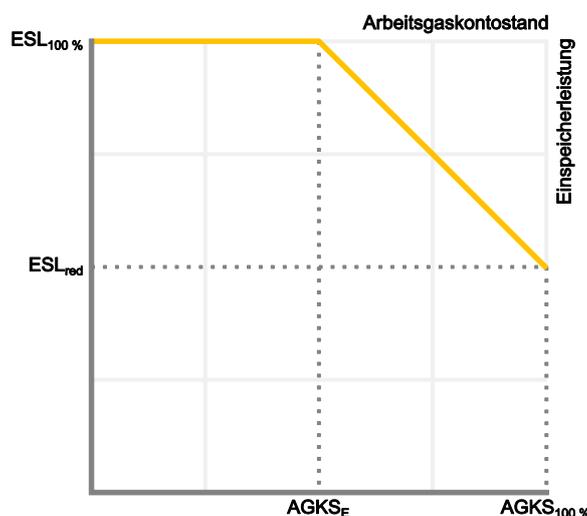
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGV GWh	ESL MWh/h	ASL MWh/h	Unterbrechbarkeit
01.04.2018 – 01.04.2019	[...]	[...]	[...]	fest

1.2 Kennlinien

Den unter den Nummern 1.2.1 und 1.2.2 definierten Ein- und Ausspeicherkennlinien ist die maximal nutzbare *Ein-* und *Ausspeicherleistung* des Vertrages in Abhängigkeit vom jeweils aktuellen *Arbeitsgaskontostand (AGKS)* zu entnehmen.

1.2.1 Einspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Einspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

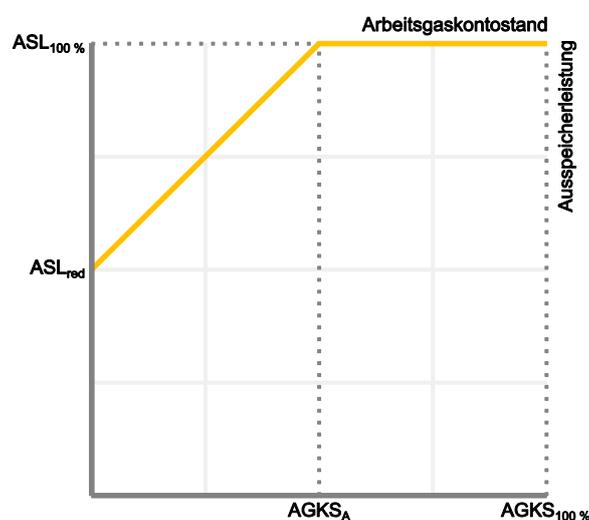
- Der *Kunde* ist berechtigt, bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_E** die insgesamt kontrahierte *Einspeicherleistung (ESL_{100%})* bis zu 100 % zu nutzen.
- Oberhalb eines *Arbeitsgaskontostandes* von **AGKS_E** reduziert sich die maximal nutzbare *Einspeicherleistung* linear, wobei eine maximal nutzbare *Einspeicherleistung* von **ESL_{red}** nicht unterschritten wird.

Parameter der festen Einspeicherkennlinie

Für die vom *Kunden* kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen* und *Einspeicherleistung* ergeben sich folgende Kennlinienparameter:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ESL _{100%} MWh/h	ESL _{red} MWh/h	AGKS _E GWh	AGKS _{100%} GWh
01.04.2018 – 01.04.2019	[...]	[...]	[...]	[...]

1.2.2 Ausspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

- Bei einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{100%}** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_A** ist der *Kunde* berechtigt, die insgesamt kontrahierte *Ausspeicherleistung* (**ASL_{100%}**) bis zu 100 % zu nutzen.
- Unterhalb eines *Arbeitsgaskontostandes* von **AGKS_A** reduziert sich die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* linear, wobei eine maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* von **ASL_{red}** nicht unterschritten wird.

Parameter der festen Ausspeicherkennlinie

Für die vom *Kunden* kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen* und *Ausspeicherleistung* ergeben sich folgende Kennlinienparameter:

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ASL _{100%} MWh/h	ASL _{red} MWh/h	AGKS _A GWh	AGKS _{100%} GWh
01.04.2018 – 01.04.2019	[...]	[...]	[...]	[...]

2 Speicherentgelt

2.1 Leistungsentgelt

Die folgende Tabelle enthält das vom *Kunden* für die kontrahierten *Kapazitäten* des Vertrages zu zahlende *Leistungsentgelt*:

	Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGV GWh	Handelstag d (Entgeltfestlegung)	$TLE^d_{Trigger}$ €
(1)	01.04.2018 – 01.04.2019	50,00	[...]	[...]
(2)	01.04.2018 – 01.04.2019	50,00	[...]	[...]
Leistungsentgelt $LE_{Trigger}$ =				[...]

2.2 Variables Entgelt – Faktor „variables Entgelt“

Die folgende Tabelle enthält den Faktor „variables Entgelt“, der für die Berechnung des vom *Kunden* zu zahlenden *variablen Entgelts* heranzuziehen ist:

Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	Faktor „variables Entgelt“ €/MWh
01.04.2018 – 01.04.2019	0,457

Ansprechpartner beim Kunden	
Name, Vorname	
Telefonnummer	
E-Mail	
im Fall der Abwesenheit	
Name, Vorname	
Telefonnummer	
E-Mail	
Name, Vorname	
Telefonnummer	
E-Mail	
Name, Vorname	
Telefonnummer	
E-Mail	

Ansprechpartner bei VGS	
Name, Vorname	Dr. Sebastian Lohse
Telefonnummer	+49341443-2494
E-Mail	sebastian.lohse@vng-gasspeicher.de
E-Mail	sales@vng-gasspeicher.de

Anlage

**„Zusatzbedingungen für die
marktgebietsübergreifende Nutzung
des Speichers Etzel“**

zum Vertrag Nr. [...]

Präambel

Die Verträge der VGS über *Kapazitäten* des *Speichers* Etzel ermöglichen den *Kunden* der VGS den Zugang sowohl zum Marktgebiet der GASPOOL Balancing Services GmbH („GASPOOL“) mit den *angrenzenden Netzbetreibern* jordgasTransport GmbH und Gasunie Deutschland Transport, als auch zum Marktgebiet der NetConnect Germany GmbH & Co KG („NCG“) mit dem *angrenzenden Netzbetreiber* Open Grid Europe GmbH.

Aufgrund des Zugangs zu zwei Marktgebieten sind die *angrenzenden Netzbetreiber* gemäß den Vorgaben der Bundesnetzagentur gemäß BK9-14/608 zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsrechte sowie zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV („BEATE“) nur dann verpflichtet, den *Kunden* der VGS am Ein- bzw. Ausspeisepunkt des *Speichers* Etzel Transportkapazitäten zu einem rabattierten Entgelt anzubieten, wenn VGS gegenüber dem jeweiligen *Netzbetreiber* die Einhaltung der unter Ziffer IX. 8 (Vorgabe 2) der Begründung von BEATE vorgegebenen Bedingungen nachweist. VGS hat mit den *angrenzenden Netzbetreibern* dahingehende Vereinbarungen getroffen und sich verpflichtet, für die Verträge ihrer *Kunden* jeweils gesonderte Arbeitsgasunterkonten (rabattiert/unrabattiert) zu führen.

Die *angrenzenden Netzbetreiber* bieten auf der Grundlage von BEATE am jeweiligen Ein- bzw. Ausspeisepunkt des *Speichers* Etzel sowohl Transportkapazitäten zu einem rabattierten Transportentgelt („rabattierte Transportkapazität“), als auch Transportkapazitäten zu einem unrabattierten Transportentgelt („unrabattierte Transportkapazität“) an. Bei marktgebietsübergreifender Nutzung von rabattierten Transportkapazitäten ist von VGS gegenüber dem *Kunden* ein Nachzahlungsbetrag zu erheben und an den/die betreffenden *angrenzenden Netzbetreiber* abzuführen.

Diese Zusatzbedingungen für die marktgebietsübergreifende Nutzung des *Speichers* Etzel regeln die Einrichtung der betreffenden Arbeitsgasunterkonten, die Umbuchung von Gas-mengen zwischen diesen Unterkonten sowie die Erhebung des Nachzahlungsbetrages.

§ 1 Einrichtung von Arbeitsgasunterkonten

- (1) VGS richtet für den Vertrag des *Kunden* zwei Arbeitsgasunterkonten für jeden *angrenzenden Netzbetreiber* ein, und zwar
 - ein Arbeitsgasunterkonto für *Gasmengen*, die unter Nutzung von unrabattierter Transportkapazität in den *Speicher* eingespeichert werden („Nicht-Rabattkonto“) und
 - ein Arbeitsgasunterkonto für *Gasmengen*, die unter Nutzung von rabattierter Transportkapazität in den *Speicher* eingespeichert werden („Rabattkonto“).

Die Einrichtung der Arbeitsgasunterkonten je *angrenzendem Netzbetreiber* erfolgt unabhängig von konkreten Transportkapazitätsbuchungen des *Kunden* bei diesen Netzbetreibern. Die Arbeitsgasunterkonten sind der Höhe nach durch die unter dem Vertrag des *Kunden* insgesamt kontrahierte *Kapazität Arbeitsgasvolumen* begrenzt.

- (2) Eine Umbuchung von *Gasmengen* zwischen einem Rabattkonto und einem Nicht-Rabattkonto des Vertrages ist in beide Richtungen nicht möglich. Dies gilt unabhängig davon, ob es sich um die Arbeitsgasunterkonten desselben oder verschiedener *angrenzender Netzbetreiber* handelt bzw. ob die Unterkonten demselben oder verschiedenen Marktgebieten zugeordnet sind.

Die vorstehenden Sätze 1 und 2 gelten entsprechend für Umbuchungen zwischen den Arbeitsgasunterkonten dieses Vertrages und denjenigen eines anderen, für den *Speicher Etzel* gültigen Vertrages aufgrund von *Gasübergaben* zwischen diesen Verträgen. Insoweit sind *Gasübergaben* grundsätzlich ausgeschlossen.

- (3) Eine Umbuchung von *Gasmengen* zwischen zwei Rabattkonten sowie zwischen zwei Nicht-Rabattkonten des Vertrages ist möglich. Dies gilt unabhängig davon, ob es sich um die Arbeitsgasunterkonten desselben oder verschiedener *angrenzender Netzbetreiber* handelt bzw. ob die Unterkonten demselben oder verschiedenen Marktgebieten zugeordnet sind. Einzelheiten hierzu regeln die §§ 3 bis 5.

Die vorstehenden Sätze 1 und 2 gelten entsprechend für Umbuchungen zwischen den Arbeitsgasunterkonten dieses Vertrages und denjenigen eines anderen, für den *Speicher Etzel* gültigen Vertrages aufgrund von *Gasübergaben* zwischen diesen Verträgen.

- (4) Den Nachrichten zum *Arbeitsgaskontostand* (AGV-DAYREP), die VGS gemäß Operating Manual im Falle von Veränderungen des Arbeitsgaskontostandes des Vertrages an den *Kunden* übermittelt, sind neben den Änderungen des *Arbeitsgaskontostandes* des übergeordneten *Arbeitsgaskontos* des Vertrages auch die Änderungen der *Arbeitsgaskontostände* der Arbeitsgasunterkonten zu entnehmen.

§ 2 Zuordnung von Gasmengen

- (1) Die *Marktgebietsverantwortlichen* richten Bilanzkreise für rabattierte Transportkapazität („Rabatt-BK“) und Bilanzkreise für unrabattierte Transportkapazität („Nicht-Rabatt-BK“) mit gesonderten Bilanzkreis-codes ein.

Unrabattierte Transportkapazität kann sowohl in einen Nicht-Rabatt-BK als auch in einen Rabatt-BK eingebracht werden. Rabattierte Transportkapazität kann hingegen ausschließlich in einen Rabatt-BK eingebracht werden. Die Transportkapazität kann dabei ausschließlich in Bilanzkreise eingebracht werden, die in demselben Marktgebiet

eingerrichtet sind.

Im Verhältnis zu VGS beachtet der *Kunde* diese Vorgaben in eigener Verantwortung.

- (2) Der *Kunde* meldet gegenüber VGS einen oder mehrere transportseitige Shippercodes, die einem Rabatt-BK zugeordnet sind sowie einen oder mehrere transportseitige Shippercodes, die einem Nicht-Rabatt-BK zugeordnet sind. VGS weist den gemeldeten Shippercodes besonders gekennzeichnete Shippercodepaare - bestehend aus dem (eindeutigen) Shippercode des Vertrages und den mitgeteilten Shippercode des *Kunden* - zu und teilt diese dem *Kunden* mit.
- (3) Bei der Ein- bzw. Ausspeicherung erfolgt eine Zuordnung der Bilanzkreise zu den jeweiligen Arbeitsgasunterkonten mittels des transportseitigen Shippercodes, so dass *Gasmengen* des *Kunden*, die
 - a. aus einem Rabatt-BK eingespeichert werden, ausschließlich einem Rabattkonto zugeordnet werden,
 - b. aus einem Nicht-Rabatt-BK eingespeichert werden, ausschließlich einem Nicht-Rabattkonto zugeordnet werden,
 - c. aus einem Rabattkonto ausgespeichert werden, ausschließlich an einen Rabatt-BK übergeben werden und
 - d. aus einem Nicht-Rabattkonto ausgespeichert werden, ausschließlich an einen Nicht-Rabatt-BK übergeben werden.

Die Zuordnung der *Gasmengen* erfolgt hierbei ausschließlich zwischen den Bilanzkreisen eines Marktgebietes und denjenigen Arbeitsgasunterkonten, welche demselben Marktgebiet und dem betreffenden *angrenzenden Netzbetreiber* zugeordnet sind.

§ 3 Umbuchungen zwischen Arbeitsgasunterkonten desselben Marktgebietes

Eine Umbuchung von *Gasmengen* zwischen zwei Rabattkonten sowie zwischen zwei Nicht-Rabattkonten des Vertrages in demselben Marktgebiet erfolgt ausschließlich in Fällen des § 5. Für solche Umbuchungen ist kein Umbuchungsentgelt gemäß § 7 zu entrichten.

§ 4 Umbuchungen zwischen Arbeitsgasunterkonten verschiedener Marktgebiete

- (1) Aufgrund der festen Zuordnung der Arbeitsgasunterkonten zu den *angrenzenden Netzbetreibern* und damit zu dem jeweiligen Marktgebiet erfordert die marktgebietsübergreifende Nutzung des *Speichers* (Einspeicherung in einem Marktgebiet und Ausspeicherung im jeweils anderen Marktgebiet) eine Umbuchung zwischen den Arbeits-

gasunterkonten des Vertrages. Es erfolgt eine Ausbuchung der *Gasmengen* aus dem jeweiligen Rabatt- bzw. Nicht-Rabattkonto des *angrenzenden Netzbetreibers* desjenigen Marktgebietes, aus dem *Gasmengen* übertragen werden und gleichzeitig (d.h. in derselben Stunde) eine Einbuchung von *Gasmengen* in demselben Umfang in das Rabatt- bzw. Nicht-Rabattkonto des *angrenzenden Netzbetreibers* desjenigen Marktgebietes, in das die *Gasmengen* übertragen werden.

- (2) Der *Kunde* kann *Gasmengen* nur von einem Rabattkonto eines Marktgebietes auf ein Rabattkonto des jeweils anderen Marktgebietes sowie von einem Nicht-Rabattkonto eines Marktgebietes auf ein Nicht-Rabattkonto des jeweils anderen Marktgebietes umbuchen.
- (3) Der *Kunde* veranlasst eine Umbuchung im Sinne dieses § 4, indem er das dieser Anlage musterhaft beigefügte, auf der Homepage der VGS unter www.vng-gasspeicher.de abrufbare Formular „Umbuchungsanweisung ESE“ vollständig ausfüllt, unterzeichnet und per Telefax an das Dispatching (24/7) des Fachbereichs Operative Abwicklung der VGS übersendet („Umbuchungsanweisung“). Eine solche Umbuchungsanweisung ist auf die Umbuchung einer *Gasmenge* in der letzten *Stunde* des jeweiligen *Gastages* gerichtet und muss bis spätestens 14:00 Uhr des gleichen *Gastages* bei VGS eingegangen sein (Vorlaufzeit). VGS prüft, verbucht und bestätigt die angewiesene Umbuchung, wenn (i) der *Arbeitsgaskontostand* des zu belastenden Arbeitsgasunterkontos größer oder gleich der umzubuchenden *Gasmenge* ist und (ii) die Umbuchung den Vorgaben des vorstehenden Abs. (2) entspricht; anderenfalls weist VGS die Umbuchungsanweisung innerhalb der genannten Vorlaufzeit zurück.
- (4) Bei einer Umbuchung zwischen Rabattkonten wird ein Umbuchungsentgelt gemäß § 7 Abs. (2) erhoben.
- (5) Die vorstehenden Abs. (1), (2) und (4) gelten entsprechend für *Gasübergaben*, die der *Kunde* gemäß den Regelungen des Operating Manual nominiert hat und deren Ausführung eine Umbuchung zwischen Arbeitsgasunterkonten verschiedener Marktgebiete zur Folge haben.

§ 5 Umbuchung zur Erfüllung von Ausspeichernominierungen

- (1) Überschreitet eine *Nominierung* des *Kunden* zur Ausspeicherung von *Gasmengen* in ein Marktgebiet den *Arbeitsgaskontostand* des diesem Marktgebiet, der verwendeten Transportkapazität (rabattiert oder unrabattiert) und dem betreffenden *angrenzenden Netzbetreiber* zugeordneten Arbeitsgasunterkontos des Vertrages, nimmt VGS Umbuchungen von *Gasmengen* nach Maßgabe der nachstehenden Absätze (2) bis (5) vor.

- (2) Die betreffende *Gasmenge* wird vorrangig im Wege einer Umbuchung von *Gasmengen* zwischen Arbeitsgasunterkonten desselben Marktgebietes gemäß § 3 auf dasjenige Arbeitsgasunterkonto des Vertrages übertragen, von welchem die Ausspeicherung erfüllt werden soll.
- (3) Sofern die betreffende Ausspeichernominierung durch eine Umbuchung gemäß vorstehendem Abs. (2) nicht oder nicht vollständig erfüllt werden kann, nimmt VGS eine Umbuchungen gemäß § 4 Abs. (1) und (2) vor, für die gemäß § 4 Abs. (4) im Falle einer Umbuchung zwischen Rabattkonten ein Umbuchungsentgelt gemäß § 7 Abs. (2) anfällt.

Für Umbuchungen aus dem Marktgebiet GASPOOL in das Marktgebiet NCG werden die Arbeitsgasunterkonten der jordgasTransport GmbH vorrangig belastet.

- (4) Umbuchungen gemäß dieses § 5 erfolgen zeitgleich (d.h. innerhalb derselben Stunde) mit der Erfüllung der betreffenden Ausspeichernominierung.
- (5) Sofern und soweit eine *Nominierung* des *Kunden* zur Ausspeicherung von *Gasmengen* auch durch Umbuchungen gemäß dieses § 5 nicht erfüllt werden kann, wird sie auf die maximal für den *Kunden* (unter Einbeziehung möglicher Umbuchungen) verfügbare *Gasmenge* des entsprechenden Arbeitsgasunterkontos gekürzt.

§ 6 Sonderfall: Grenzüberschreitende Gasübergabe

Eine Umbuchung aufgrund einer *Gasübergabe* zwischen dem *Kunden* und dem *Kunden* eines anderen Speicherbetreibers, die zwischen einem Arbeitsgasunterkonto eines deutschen Marktgebietes (GASPOOL oder NCG) und einem dem niederländischen Transportnetz der Gasunie Transport Services B.V. zugeordneten, rabattierten bzw. unrabattierten Arbeitsgasunterkonto („rabattiertes/unrabattiertes GTS-Konto“) vollzogen werden soll, ist den Vorgaben von BEATE entsprechend

- zwischen einem Nicht-Rabattkonto des *Kunden* und einem unrabattierten GTS-Konto des betreffenden Kunden des anderen Speicherbetreibers möglich, ohne dass ein Umbuchungsentgelt gemäß § 7 Abs. (2) erhoben wird;
- zwischen einem Rabattkonto des *Kunden* und einem rabattierten GTS-Konto des betreffenden Kunden des anderen Speicherbetreibers möglich; in einem solchen Fall erhebt VGS ein Umbuchungsentgelt gemäß § 7 Abs. (2) dann, wenn der *Kunde Gasmengen* an den Kunden des anderen Speicherbetreibers übergibt.

§ 7 Ermittlung des Umbuchungsentgeltes

- (1) VGS ermittelt für jeden *Speichermonat* stundenscharf und separat für jede Ein- und Ausbuchung diejenigen *Gasmengen*, die jeweils auf die Rabatt-Konten und die Nicht-Rabattkonten des Vertrages gebucht werden.
- (2) Soweit es zu einer Umbuchung von *Gasmengen* zwischen Rabattkonten verschiedener Marktgebiete gemäß § 4 bzw. § 5 Abs. (3) Satz 1 kommt, stellt VGS dem *Kunden* ein Umbuchungsentgelt gemäß den nachfolgenden Vorgaben in Rechnung:
 - a. Der Bepreisung ist der höchste stündliche Wert (in kWh) der an jedem *Gastag* gemäß vorstehendem Abs. (1) ermittelten Umbuchungen von *Gasmengen* zwischen Rabattkonten zugrunde zu legen. Für die beiden dem Marktgebiet GASPOOL zugeordneten Rabattkonten erfolgt die Berechnung für jedes Rabattkonto separat.
 - b. Das Umbuchungsentgelt beinhaltet
 - (i.) eine Ausbuchungskomponente, bestehend aus der Differenz zwischen dem höchsten von dem betreffenden *angrenzenden Netzbetreiber* am Ein- bzw. Ausspeisepunkt des *Speichers* Etzel ausgewiesenen jährlichen Ausspeiseentgelt (je kWh/h) der grundsätzlich verfügbaren Transportprodukte und dem niedrigsten von dem betreffenden *angrenzenden Netzbetreiber* am Ein- bzw. Ausspeisepunkt des *Speichers* Etzel ausgewiesenen jährlichen Ausspeiseentgelt (je kWh/h) der grundsätzlich verfügbaren Transportprodukte, sowie
 - (ii.) eine Einbuchungskomponente, bestehend aus der Differenz zwischen dem höchsten von dem betreffenden *angrenzenden Netzbetreiber* am Ein- bzw. Ausspeisepunkt des *Speichers* Etzel ausgewiesenen jährlichen Einspeiseentgelt (je kWh/h) der grundsätzlich verfügbaren Transportprodukte und dem niedrigsten von dem betreffenden *angrenzenden Netzbetreiber* am Ein- bzw. Ausspeisepunkt des *Speichers* Etzel ausgewiesenen jährlichen Einspeiseentgelt (je kWh/h) der grundsätzlich verfügbaren Transportprodukte.

Zur Ermittlung der Ein- und Ausbuchungskomponente gelangen jeweils die Ein- bzw. Ausspeiseentgelte zur Anwendung, die zum Zeitpunkt der Umbuchung am Ein- bzw. Ausspeisepunkt des *Speichers* Etzel gültig und von dem *angrenzenden Netzbetreiber* ausgewiesen sind, dem das von der Umbuchung jeweils betroffene Rabattkonto zugeordnet ist.
- c. Die Ausbuchungskomponente ist durch die Anzahl der Tage im Jahr zu teilen und mit dem höchsten stündlichen Wert (in kWh) der an einem *Gastag* gemäß vorste-

hendem Abs. (1) ermittelten Umbuchungen von *Gasmengen* zwischen den betreffenden Rabattkonten und zudem mit dem Faktor 1,4 zu multiplizieren. Die so ermittelten täglichen Werte aller *Gastage* eines *Speichermonats* werden addiert. Dies ergibt dann den Nachzahlungsbetrag Exit-Entgelt für den jeweiligen Speichermonat gemäß folgender Formel:

$$NZB_{\text{exit}} = \frac{AK}{d_j} * \sum_{i=1}^{d_m} \max_{1 \leq j \leq 24} x_{ij} * 1,4$$

Die Einbuchungskomponente ist durch die Anzahl der Tage im Jahr zu teilen und mit dem höchsten stündlichen Wert (in kWh) der an einem *Gastag* gemäß vorstehendem Abs. (1) ermittelten Umbuchungen von *Gasmengen* zwischen den betreffenden Rabattkonten und zudem mit dem Faktor 1,4 zu multiplizieren. Die so ermittelten täglichen Werte aller *Gastage* eines *Speichermonats* werden addiert. Dies ergibt dann den Nachzahlungsbetrag Entry-Entgelt für den jeweiligen *Speichermonat* gemäß folgender Formel:

$$NZB_{\text{entry}} = \frac{EK}{d_j} * \sum_{i=1}^{d_m} \max_{1 \leq j \leq 24} y_{ij} * 1,4$$

In den vorstehenden Formeln dieses lit. c) bedeuten:

NZB_{exit}	Nachzahlungsbetrag Exit-Entgelt
NZB_{entry}	Nachzahlungsbetrag Entry-Entgelt
AK	Ausbuchungskomponente [€/((kWh/h)/a)]
EK	Einbuchungskomponente [€/((kWh/h)/a)]
d_m	Anzahl der Tage des <i>Speichermonats</i>
d_j	Anzahl der Tage des Jahres
x_{ij}	Stündliche ausgebuchte <i>Gasmenge</i> am Tag i zur Stunde j [kWh/h]
y_{ij}	Stündliche eingebuchte <i>Gasmenge</i> am Tag i zur Stunde j [kWh/h]

- (3) Das dem *Kunden* für den jeweiligen *Speichermonat* in Rechnung zu stellende Umbuchungsentgelt setzt sich somit insgesamt zusammen aus den für diesen *Speichermonat* gemäß vorstehendem Abs. (2) ermittelten Nachzahlungsbeträgen Entry-Entgelt und Exit-Entgelt.
- (4) Soweit sich die Höhe der Umbuchungsentgelte und/oder Nachzahlungsbeträge aufgrund von gesetzlichen Regelungen und/oder behördlichen Entscheidungen und/oder gerichtlichen Entscheidungen ändert, gelten die entsprechend den gesetzlichen Regelungen und/oder gerichtlichen Entscheidungen geänderten Entgelte zum Zeitpunkt des Inkrafttretens der gesetzlichen Regelung und/oder der Wirksamkeit der Entscheidung;

bei Änderungen aufgrund behördlicher Entscheidungen gelten die geänderten Entgelte ab dem Zeitpunkt der Vollziehbarkeit.

§ 8 Fälligkeit, Rechnungslegung, Zahlung

- (1) VGS stellt dem *Kunden* die gemäß § 7 Abs. (2) bzw. (3) zu zahlenden Umbuchungsentgelte zuzüglich der jeweils geltenden gesetzlichen Umsatzsteuer monatlich, üblicherweise zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den vorangegangenen *Speichermonat* in Rechnung. Mit der Rechnung erhält der *Kunde* eine (aggregierte) Aufstellung pro *Gastag* über die dem *Kunden* berechneten Umbuchungsentgelte.
- (2) Sofern sich nach Erteilung einer Rechnung die abrechnungsrelevanten Werte des betreffenden *Speichermonats* ändern (z.B. aufgrund des Allokations- und Clearingprozesses des Marktgebietsverantwortlichen), wird VGS dem *Kunden* eine entsprechend korrigierte Rechnung für den betreffenden *Speichermonat* erteilen.
- (3) Im Übrigen finden die Bestimmungen der Nummer 12.2 bis 12.8 der Speicher-AGB Anwendung.

§ 9 Informationspflichten gemäß BEATE, Vertraulichkeit

Um den von BEATE vorgegebenen Bedingungen für das Angebot von rabattierter Transportkapazität durch die *angrenzenden Netzbetreiber* zu entsprechen, hat VGS bestimmte Informationspflichten gegenüber den *angrenzenden Netzbetreibern* zu erfüllen. Hierzu gehört insbesondere die Übermittlung der gemäß § 7 Abs. (1) für die Arbeitsgasunterkonten des jeweiligen *angrenzenden Netzbetreibers* ermittelten Ein- und Aus- bzw. Umbuchungen an den betreffenden Netzbetreiber. Die *angrenzenden Netzbetreiber* haben sich gegenüber VGS zur vertraulichen Behandlung der betreffenden Informationen verpflichtet. Der *Kunde* erklärt in diesem Zusammenhang sein Einverständnis mit der Weitergabe von Informationen durch VGS an die *angrenzenden Netzbetreiber*, sofern, soweit und solange dies im vorliegenden Kontext zur ordnungsgemäßen Umsetzung der Vorgaben von BEATE erforderlich ist.

Per Telefax an:

VNG Gasspeicher GmbH
- Operative Abwicklung - Dispatching (24/7) -

Telefax: +49 (0)341 443 6777

Umbuchungsanweisung zum Vertrag Nr.

Kontaktdaten des Kunden

Firma

Ansprechpartner

Telefon

Telefax

Ausbuchung der Gasmenge aus Arbeitsgasunterkonto

Netzbetreiber

Rabattkonto Nicht-Rabattkonto

Einbuchung der Gasmenge auf Arbeitsgasunterkonto

Netzbetreiber

Rabattkonto Nicht-Rabattkonto

Datum der Umbuchung

Gastag

Umzubuchende Gasmenge

-/+ kWh (Stunde 05:00 – 06:00 (MEZ/MESZ))

.....
Name, Position

.....
Unterschrift und Firmenstempel