# Contract No. […]

Trading

VGS Storage Hub

between

**VNG Gasspeicher GmbH**
**Maximilianallee 2**
**04129 Leipzig**

- hereinafter referred to as "VGS" -

and

**[company]**
**[street]**
**[postcode] [place]**

- 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 ..... 4
§ 6 Services and Service Fee ..... 6
§ 7 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee ..... 6
§ 8 Gas Transfer and Transfer Fee ..... 7
§ 9 Invoicing ..... 8

SITE CONDITIONS ..... 8

§ 10 Gas Transfer Point ..... 8

FINAL PROVISIONS ..... 8

§ 11 Severability Clause ..... 8
§ 12 Effectiveness and Expiration of the Contract ..... 9

## GENERAL

### § 1 Subject Matter and Integral Parts of Contract

(1) In accordance with the binding offer *customer* submitted on […] within a Tender Procedure initiated by VGS, 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 § 10 for injection shall be effected at the choice of VGS in one of the *storage facilities* of Bad Lauchstädt or Bernburg, that are summarized in a storage zone and are operated within this storage zone as integrated part of one single storage facility (hereinafter "*storage facility*" or "VGS Storage Hub *storage facility*").

(2) Integral parts of this contract shall be the applicable

- Annex "Capacities and Storage Fee"

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 1 April 2020 ("Storage GTC"),
- Operating Manual, valid from 10 December 2019.

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

Integral part of this contract shall also be the pdf-document

- Procedure Description – Marketing of "Trading" as of 28 May 2020

attached to the Tender Procedure initiated by VGS via the customer area "*MY STORAGE*" at the "easystore" online product configurator.

On *Customer's* request VGS will send the previously mentioned documents that are published at www.vng-gasspeicher.de or in the context of the Tender Procedure in the *Customer area "MY STORAGE"* at www.vng-gasspeicher.de/easystore to the *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 1 April 2022, 6:00 a.m. to 01 April 2024, 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

The *customer* shall pay to VGS during the *service period* the contract-specific *capacity fee* as per number 2.1 of the Annex "Capacities and Storage Fee".

### § 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, if need be, by using the fee adjustment formula given in section (3).

(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.

(3) The "variable fee" factor not yet quantified for a relevant period in the Annex "Capacities and Storage Fee" shall be determined by an adjustment of the "variable fee" factor

based on the adjustment formula given below with effect from April 1, 6:00 a.m. of every calendar year ***k+1*** (adjustment date):

$$VFF_{k+1/k+2} = VFF_{k/k+1} \cdot \left( 0{,}3 + 0{,}05 \cdot \frac{L_{k-1}}{L_{k-2}} + 0{,}25 \cdot \frac{S_{k-1}}{S_{k-2}} + 0{,}4 \cdot \frac{G_{k-1}}{G_{k-2}} \right)$$

Thus the "variable fee" factor for the respective following *storage year* (***VFF$_{k+1/k+2}$***) shall be already calculated on April 1 of the current calendar year ***k*** (calculation date).

In the above formula means:

***VFF$_{k+1/k+2}$*** "variable fee" factor in €/MWh for the *storage year* to be calculated (from April 1 of calendar year ***k+1*** to April 1 of the following calendar year ***k+2***)

***VFF$_{k/k+1}$*** "variable fee" factor in €/MWh for the current *storage year* (from April 1 of current calendar year ***k*** to April 1 of the following calendar year ***k+1***)

***L$_{k-1}$*** or ***L$_{k-2}$*** Index of agreed monthly earnings of power supply sector employees (2015 = 100) based on the annual average of the calendar year ***k-1*** or ***k-2*** ("Verdienste und Arbeitskosten. Index der Tarifverdienste und Arbeitszeiten", [*Earnings and labour costs. Index of agreed wages and working hours*], cipher 2.1, WZ 2008-D, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 16, Reihe 4.3)

***S$_{k-1}$*** or ***S$_{k-2}$*** Index of producer prices for electric power supplied to special customers (2015 = 100) based on the annual average of the calendar years ***k-1*** or ***k-2*** ("Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)" [*Prices. Prices and Price indices for industrial products (producer prices*], cipher 1, cons. no. 623, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)

***G$_{k-1}$*** or ***G$_{k-2}$*** Index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers (2015 = 100) based on the annual average of the calendar years ***k-1*** and ***k-2*** ("Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)" [*Prices. Prices and Price indices for industrial products (producer prices*], cipher 1, cons. no. 634, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)

The "variable fee" in €/MWh shall be commercially rounded to three decimal places according to DIN 1333.

If the Federal Statistical Office adjusts the index of agreed monthly earnings for power supply sector employees, the index of producer prices for electric power supplied to special customers and/or the index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers to a new base year, the new series published from this date shall apply up to the next calculation date for future adjustments of the "variable fee" factor.

(4) If the index of the agreed monthly earnings for energy supply sector employees, index of producer prices for electric power supplied to special customers and/or index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers is replaced, materially changed or no longer published, VGS shall be entitled as of the date of such change to define a different index that comes as close as possible to the commercial concept of the adjustment procedure described and becomes effective from the next calculation date. .

## § 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:

- *partial capacity transmission* according to § 7, section (1),
- *gas transfer* according to § 8, section (1).

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

- *partial capacity transmission* payment of a *transmission fee* according to § 7, section (2),
- *gas transfer* payment of a *transfer fee* according to § 8, section (2).

## § 7 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 at least one additional contract through adjustment of this contract ("Splitting of Capacities"). For this purpose, VGS shall determine a new characteristic.

The *gas quantities* on the *working gas account* of this contract shall be allocated to this capacity on a pro rata basis in relation to the split *capacity working gas volume* ("Splitting of Gas Quantities").

(2) After the capacities have been split in each case and the Annex "Capacities and Storage Fee" has been divided, the customer may transmit every contract and the related capacities based on the provisions concerning the capacity transmission/legal succession set out in the Storage GTC. Subject to the provisions of paragraph (4) below, the gas quantities allocated to the relevant share of capacities shall also be transferred.

(3) In the case of a *capacity* split in accordance with section (1), the *customer* shall be required to pay a fee for the split of the *capacities* (“Transmission Fee”). The amount of the Transmission Fee shall correspond to the amount that VGS has published for that purpose at the time of the *customer’s* enquiry regarding the capacity split (currently, the amount is published in the fee schedule; information subject to changes).

(4) In the case that the *gas quantities*, which have been split in accordance with the foregoing section (1), shall not be transferred together with the relevant share of *capacities* or only on a pro rata basis, the *customer* may transfer these *gas quantities* to another contract by way of a *gas transfer*. The provisions of the gas transfer (§ 8) shall apply mutatis mutandis.

## § 8 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 shall consider a corresponding request after the appropriate nomination of the *customer*.

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.* The amount of the *Transmission Fee* shall correspond to the amount that VGS has published for that purpose at the time of the *nomination* of the *gas transfer* (currently, the amount is published in the fee schedule; information subject to changes).

(3) Should VGS incur an possible economic disadvantage in the case of *gas transfer* (for example in the case of *gas transfer* from a contract with an included variable fee into a contract, without an included variable fee), VGS reserves the right to charge a further fee in addition to the *transfer fee* in accordance with the above paragraph (2), which

serves to compensate VGS for possible economic disadvantages in relation to *gas transfer*.

### § 9 Invoicing

(1) VGS shall invoice the c*ustomer* the *capacity fee* according to § 4 on a monthly basis, usually by the twentieth (20) calendar day of the current s*torage month* for the following *storage month*.

(2) VGS shall invoice the *customer* the *variable fee* according to § 5 on a monthly basis, usually by the twentieth (20) calendar day of the current s*torage month* for the previous *storage month*.

(3) Any *transmission fee* for *partial capacity transmission* according to § 7, section (2) and *transfer fee* for *gas transfer* according to § 8, section (2) shall always be charged by VGS in the calendar month following the *partial capacity transmission* or *gas transfer.*

## SITE CONDITIONS

### § 10 Gas Transfer Point

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

| Storage Facility | Market Area | Adjacent Network Operator | Gas Transfer Point (Network Point (Entry/Exit)) |
|---|---|---|---|
| VGS Storage Hub | Trading Hub Europe | Ontras Gastrans-port GmbH | VGS Storage Hub |

## FINAL PROVISIONS

### § 11 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.

## § 12 Effectiveness and Expiration of the Contract

(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 Annex "Capacities and Storage Fee" shall be made out in two copies with each *contractual partner* to receive one copy after signing.

---

VNG Gasspeicher

# Annex

# "Capacities and Storage Fee"

## to Contract No. […]

Trading

VSH VGS Storage Hub

**- valid from 1 April 2022 -**

# 1 Capacities

## 1.1 Firm Capacities

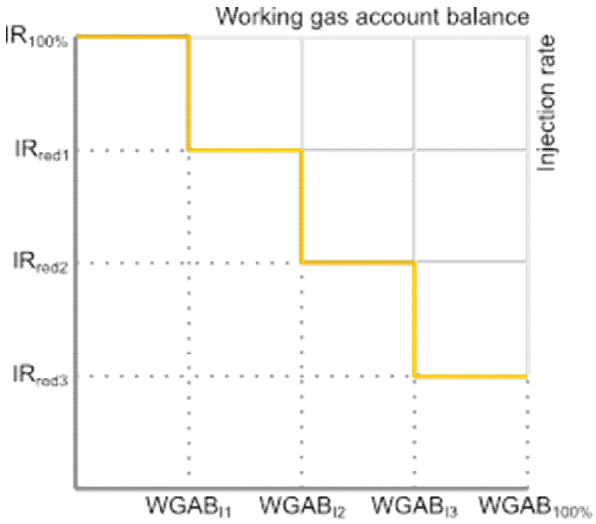
The table below shows the contracted firm *capacities* of *working gas volume (WGV), injection rate (IR)* and *withdrawal rate (WR)*.

| **Service Period**<br>6:00 a.m. – 6:00 a.m. | **WGV**<br>GWh | **IR**<br>MWh/h | **WR**<br>MWh/h | **Interruptibility** |
|---|---|---|---|---|
| 01/04/2022 – 01/04/2024 | […] | […] | […] | 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$_{I1}$*** the contracted total of *injection rate* (***IR$_{100\%}$***) up to 100 %.
- From a *working gas account balance* of ***WGAB$_{I1}$*** up to a *working gas account balance* of ***WGAB$_{I2}$*** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to ***IR$_{red1}$***.
- From a *working gas account balance* of ***WGAB$_{I2}$*** up to a *working gas account balance* of ***WGAB$_{I3}$*** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to ***IR$_{red2}$***.

- From a *working gas account balance* of ***WGAB$_{I3}$*** up to a *working gas account balance* of ***WGAB$_{100\ \%}$*** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to ***IR$_{red3}$***.

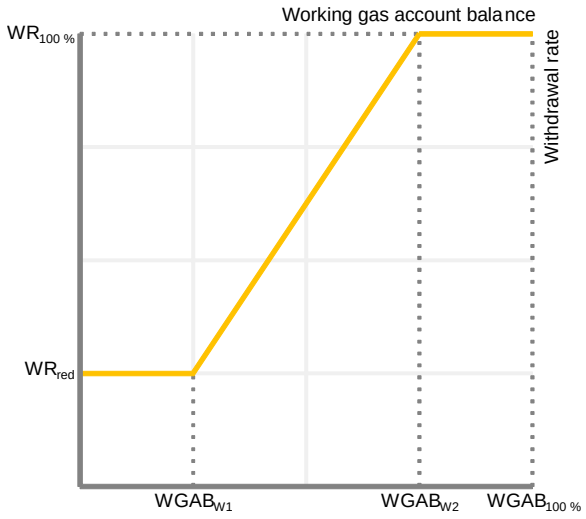
Parameters of the Firm Injection Characteristic

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

| **Service Period**<br>6:00 a.m. – 6:00 a.m. | **IR$_{100\ \%}$**<br>MWh/h | **IR$_{red,1}$**<br>MWh/h | **IR$_{red,2}$**<br>MWh/h | **IR$_{red,3}$**<br>MWh/h |
|---|---|---|---|---|
| 01/04/2022 – 01/04/2024 | […] | […] | […] | […] |

| **Service Period**<br>6:00 a.m. – 6:00 a.m. | **WGAB$_{I1}$**<br>GWh | **WGAB$_{I2}$**<br>GWh | **WGAB$_{I3}$**<br>GWh | **WGAB$_{100\ \%}$**<br>GWh |
|---|---|---|---|---|
| 01/04/2022 – 01/04/2024 | […] | […] | […] | […] |

### 1.2.2 Withdrawal Characteristic




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

- At a w*orking gas account balance* of ***WGAB$_{100\%}$*** up to a *working gas account balance* of ***WGAB$_{W2}$*** the c*ustomer* shall be entitled to use the contracted total of *withdrawal rate* (***WR$_{100\%}$***) up to 100 %.

- From a *working gas account balance* of ***WGAB$_{W2}$*** up to a *working gas account balance* of ***WGAB$_{W1}$*** the maximally usable *withdrawal rate* shall be reduced linearly, but shall not fall short of the maximally usable *withdrawal rate* of ***WR$_{red}$***.
- Below the working gas account balance of **WGAB$_{W1}$** the customer shall be entitled to use a withdrawal rate up to **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**<br>6:00 a.m. – 6:00 a.m. | **WR$_{100\ \%}$**<br>MWh/h | **WR$_{red}$**<br>MWh/h | **WGAB$_{W1}$**<br>GWh | **WGAB$_{W2}$**<br>GWh | **WGAB$_{100\ \%}$**<br>GWh |
|---|---|---|---|---|---|
| 01/04/2022 – 01/04/2024 | […] | […] | […] | […] | […] |

## 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**<br>6:00 a.m. – 6:00 a.m. | **Capacity Fee**<br>€ |
|---|---|
| 01/04/2022 – 01/04/2023 | […] |
| 01/04/2023 – 01/04/2024 | […] |

### 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**<br>6:00 a.m. – 6:00 a.m. | **"Variable Fee" Factor**<br>€/MWh |
|---|---|
| 01/04/2022 – 01/04/2023 | -,--- * |
| 01/04/2023 – 01/04/2024 | -,--- * |

** Factor not yet quantifiable at the time of contract conclusion. Calculation shall be done according to § 5, section (3) of the contract. The variable charge factor for the storage year 2021/22 is 0.485 €/MWh.

# Vertrag Nr. […]

Trading

VSH VGS Storage Hub

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 ..... 4
§ 6 Dienstleistungen und Dienstleistungsentgelte ..... 6
§ 7 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt ..... 7
§ 8 Gasübergabe und Übergabeentgelt ..... 7
§ 9 Rechnungsstellung ..... 8

STANDORTBEDINGUNGEN ..... 8

§ 10 Gasübergabepunkt ..... 8

SCHLUSSBESTIMMUNGEN ..... 9

§ 11 Salvatorische Klausel ..... 9
§ 12 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages ..... 9

## GRUNDSÄTZLICHES

### § 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile des Vertrages

(1) Auf Basis des vom *Kunden* im Rahmen eines von VGS 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.

(2) Die physische Speicherung der am *Gasübergabepunkt* gemäß § 10 zur Einspeicherung übergebenen *Gasmengen* erfolgt nach Wahl der VGS in einem der zu einer Speicherzone zusammengefassten Untergrundspeicher Bernburg oder Bad Lauchstädt, die innerhalb der Speicherzone als ein Speicher integriert betrieben werden (im Weiteren „*Speicher*“ bzw. „*Speicher* VGS Storage Hub“).

(3) Wesentliche Bestandteile dieses Vertrages sind die jeweils gültige

- Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“

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 01.04.2020 („Speicher-AGB“),
- Operating Manual, gültig ab 10.12.2019.

Die Geschäftsbedingungen der VGS sind abrufbar unter www.vng-gasspeicher.de.

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 28.05.2020.

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.

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 01.04.2022, 06:00 Uhr bis 01.04.2024, 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* das in Nummer 2.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ bezifferte vertragsspezifische *Leistungsentgelt*.

### § 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, gegebenenfalls unter Verwendung der Anpassungsformel gemäß Abs. (3) anzupassenden, 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*.

(3) Für den in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ für den jeweiligen Zeitraum noch nicht bezifferten Faktor „variables Entgelt“ erfolgt eine Anpassung des Faktors „variables Entgelt“ nach Maßgabe der nachstehenden Anpassungsformel zum 1. April, 06:00 Uhr eines jeden Kalenderjahres ***k+1*** (Anpassungszeitpunkt):

$$FVE_{k+1/k+2} = FVE_{k/k+1} \cdot \left( 0{,}3 + 0{,}05 \cdot \frac{L_{k-1}}{L_{k-2}} + 0{,}25 \cdot \frac{S_{k-1}}{S_{k-2}} + 0{,}4 \cdot \frac{G_{k-1}}{G_{k-2}} \right)$$

Hierbei wird der Faktor „variables Entgelt“ für das jeweils folgende *Speicherjahr* (***FVE$_{k+1/k+2}$***) bereits am 1. April des laufenden Kalenderjahres ***k*** berechnet (Berechnungszeitpunkt).

In obiger Formel bedeuten:

***FVE$_{k+1/k+2}$*** Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh für das jeweils zu berechnende *Speicherjahr* (vom 1. April des Kalenderjahres ***k+1*** bis zum 1. April des folgenden Kalenderjahres ***k+2***)

***FVE$_{k/k+1}$*** Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh für das laufende *Speicherjahr* (vom 1. April des laufenden Kalenderjahres ***k*** bis zum 1. April des folgenden Kalenderjahres ***k+1***)

***L$_{k-1}$*** bzw. ***L$_{k-2}$*** Index der tariflichen Monatsverdienste für Arbeitnehmer im Wirtschaftszweig Energieversorgung (2015 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalenderjahre ***k-1*** bzw. ***k-2*** („Verdienste und Arbeitskosten. Index der Tarifverdienste und Arbeitszeiten“, Ziffer 2.1, WZ 2008-D, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, Fachserie 16, Reihe 4.3)

***S$_{k-1}$*** bzw. ***S$_{k-2}$*** Index der Erzeugerpreise für elektrischen Strom bei Abgabe an Sonderkunden (2015 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalenderjahre ***k-1*** bzw. ***k-2*** („Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)“, Ziffer 1, laufende Nummer 623, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)

***G$_{k-1}$*** bzw. ***G$_{k-2}$*** Index der Erzeugerpreise für Erdgas bei Abgabe an die Industrie (2015 = 100) basierend auf dem Jahresdurchschnittswert der Kalender-

jahre ***k-1*** bzw. ***k-2*** („Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)“, Ziffer 1, laufende Nummer 634 in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2)

Der Faktor „variables Entgelt“ in €/MWh wird auf drei Dezimalstellen kaufmännisch nach DIN 1333 auf- oder abgerundet.

Stellt das Statistische Bundesamt den Index der tariflichen Monatsverdienste für Arbeitnehmer im Wirtschaftszweig Energieversorgung, den Index der Erzeugerpreise für elektrischen Strom bei Abgabe an Sonderkunden und/oder den Index der Erzeugerpreise für Erdgas bei Abgabe an die Industrie auf ein neues Basisjahr um, so gilt die ab diesem Datum veröffentlichte jeweilige neue Reihe mit Wirkung zum nächstfolgenden Berechnungszeitpunkt für zukünftige Anpassungen des Faktors „variables Entgelt“.

(4) Wird der Index der tariflichen Monatsverdienste für Arbeitnehmer im Wirtschaftszweig Energieversorgung, der Index der Erzeugerpreise für elektrischen Strom, bei Abgabe an Sonderkunden und/oder der Index der Erzeugerpreise für Erdgas, bei Abgabe an die Industrie ersetzt, wesentlich geändert oder nicht mehr veröffentlicht, so ist VGS berechtigt, ab dem Datum einer solchen Veränderung mit Wirkung zum nächstfolgenden Berechnungszeitpunkt einen anderen Index festzulegen, der dem wirtschaftlichen Grundgedanken der beschriebenen Anpassungsregelung möglichst nahe kommt.

## § 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:

- *teilweise Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (1),
- *Gasübergabe* gemäß § 8 Abs. (1).

(2) Bei Inanspruchnahme der Dienstleistungen gemäß Abs. (1) ist der *Kunde* zur Zahlung der zugehörigen *Dienstleistungsentgelte* verpflichtet, d.h. im Falle einer

- *teilweisen Kapazitätsübertragung* zur Zahlung eines *Übertragungsentgeltes* gemäß § 7 Abs. (2),
- *Gasübergabe* zur Zahlung eines *Übergabeentgeltes* gemäß § 8 Abs. (2).

## § 7 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*.

Die sich auf dem *Arbeitsgaskonto* dieses Vertrages befindlichen *Gasmengen* werden anteilig in Bezug auf die aufgeteilte *Kapazität Arbeitsgasvolumen* diesem zugeordnet („Aufteilung der Gasmengen“)

(2) Nach erfolgter Aufteilung der *Kapazitäten* 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. Vorbehaltlich der Regelung des nachfolgenden Absatzes (4) werden hierbei die dem jeweiligen Kapazitätsanteil zugeordneten *Gasmengen* mit übertragen.

(3) Bei einer Kapazitätsaufteilung gemäß Abs. (1) hat der Kunde für die Aufteilung der *Kapazitäten* und *Gasmengen* ein Entgelt („Übertragungsentgelt“) zu zahlen. Die Höhe des *Übertragungsentgelts* bestimmt sich nach dem hierfür seitens VGS zum Zeitpunkt der Anfrage des *Kunden* nach Aufteilung der *Kapazitäten* veröffentlichten Betrag (derzeit erfolgt die Veröffentlichung in der Entgeltübersicht; Änderungen vorbehalten).

(4) Für den Fall, dass die gemäß vorstehendem Absatz (1) aufgeteilten *Gasmengen* nicht oder nur anteilig mit dem jeweiligen Kapazitätsanteil übertragen werden sollen, kann der *Kunde* diese *Gasmengen* im Wege der *Gasübergabe* in einen anderen Vertrag übergeben. Die Regelungen der *Gasübergabe* (vgl. § 8) finden entsprechende Anwendung.

## § 8 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* eine entsprechende Anfrage prüfen.

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* an VGS zu zahlen. Die Höhe des *Übergabeentgelts* be-

stimmt sich nach dem hierfür seitens VGS zum Zeitpunkt der *Nominierung* der *Gasübergabe* veröffentlichten Betrag (derzeit erfolgt die Veröffentlichung in der Entgeltübersicht; Änderungen vorbehalten).

(3) Sollte VGS im Fall der *Gasübergabe* ein möglicher wirtschaftlicher Nachteil entstehen (zum Beispiel bei der *Gasübergabe* aus einem Vertrag mit inkludiertem variablen Entgelt in einen Vertrag, ohne inkludiertem variablen Entgelt) behält sich VGS vor, neben dem *Übergabeentgelt* gemäß vorstehenden Absatz (2) ein weiteres Entgelt zu erheben, welches dem Ausgleich möglicher wirtschaftlicher Nachteile der VGS in Bezug auf die *Gasübergabe* dient.

### § 9 Rechnungsstellung

(1) VGS stellt dem *Kunden* das *Leistungsentgelt* gemäß § 4 monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den folgenden *Speichermonat* in Rechnung.

(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 *Übertragungsentgelt* für die *teilweise Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (2) sowie *Übergabeentgelt* für die *Gasübergabe* gemäß § 8 Abs. (2) stellt VGS dem *Kunden* grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung, der der *teilweisen Kapazitätsübertragung* bzw. der *Gasübergabe* folgt.

## STANDORTBEDINGUNGEN

### § 10 Gasübergabepunkt

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

| Speicher | Marktgebiet | Angrenzender Netzbetreiber | Gasübergabepunkt (Netzpunkt (Entry/Exit)) |
|---|---|---|---|
| VGS Storage Hub | Trading Hub Europe | Ontras Gastransport GmbH | VGS Storage Hub |

## SCHLUSSBESTIMMUNGEN

### § 11 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.

### § 12 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages

(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, [Datum]

| | |
|---|---|
| Name, Position in Druckbuchstaben | Name, Position in Druckbuchstaben |

**[Kunde]**

[Ort], [Datum]

| | |
|---|---|
| Name, Position in Druckbuchstaben/<br>name, position, please print | Name, Position in Druckbuchstaben/<br>name, position, please print |
| Unterschrift/signature | Unterschrift/signature |

VNG Gasspeicher

# Anlage

# „Kapazitäten und Speicherentgelt“

## zum Vertrag Nr. […]

Trading

VSH VGS Storage Hub

**- gültig ab 01.04.2022 -**

# 1 Kapazitäten

## 1.1 Feste Kapazitäten

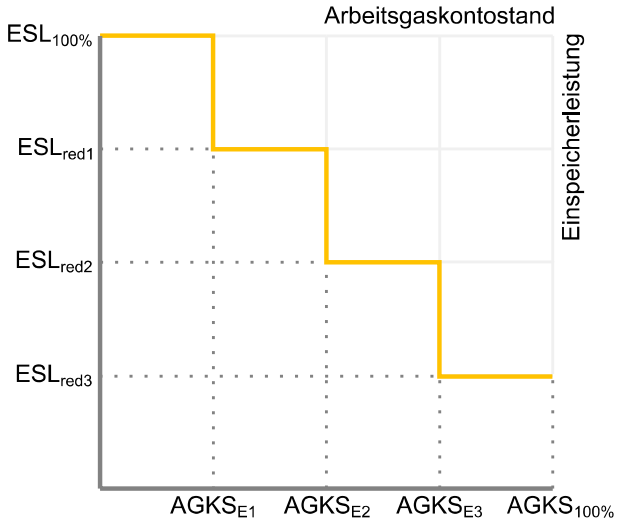
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten festen *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV), Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

| **Leistungszeitraum**<br>06:00 Uhr – 06:00 Uhr | **AGV**<br>GWh | **ESL**<br>MWh/h | **ASL**<br>MWh/h | **Unterbrechbarkeit** |
|---|---|---|---|---|
| 01.04.2022 – 01.04.2024 | […] | […] | […] | 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 $\boldsymbol{AGKS_{E1}}$ die insgesamt kontrahierte *Einspeicherleistung* $\boldsymbol{ESL_{100\,\%}}$ bis zu 100 % zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von $\boldsymbol{AGKS_{E1}}$ bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von $\boldsymbol{AGKS_{E2}}$ ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu $\boldsymbol{ESL_{red1}}$ zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von $\boldsymbol{AGKS_{E2}}$ bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von $\boldsymbol{AGKS_{E3}}$ ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu $\boldsymbol{ESL_{red2}}$ zu nutzen.

- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von ***AGKS$_{E3}$*** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von ***AGKS$_{100\ \%}$*** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu ***ESL$_{red3}$*** zu nutzen.

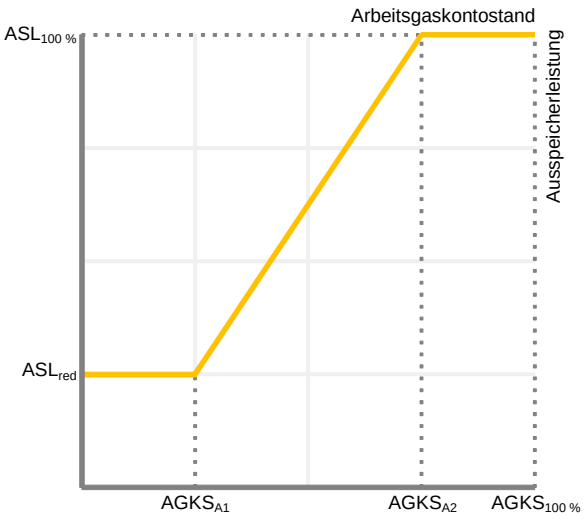
Parameter der festen Einspeicherkennlinie

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

| **Leistungszeitraum**<br>06:00 Uhr – 06:00 Uhr | **ESL$_{100\%}$**<br>MWh/h | **ESL $_{red1}$**<br>MWh/h | **ESL $_{red2}$**<br>MWh/h | **ESL $_{red3}$**<br>MWh/h |
|---|---|---|---|---|
| 01.04.2022 – 01.04.2024 | […] | […] | […] | […] |

| **Leistungszeitraum**<br>06:00 Uhr – 06:00 Uhr | **AGKS$_{E1}$**<br>GWh | **AGKS$_{E2}$**<br>GWh | **AGKS$_{E3}$**<br>GWh | **AGKS$_{100\%}$**<br>GWh |
|---|---|---|---|---|
| 01.04.2022 – 01.04.2024 | […] | […] | […] | […] |

### 1.2.2 Ausspeicherkennlinie




Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

- Bei einem *Arbeitsgaskontostand* von ***AGKS$_{100\%}$*** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von ***AGKS$_{A2}$*** ist der *Kunde* berechtigt, die insgesamt kontrahierte *Ausspeicherleistung* (***ASL$_{100\%}$***) bis zu 100 % zu nutzen.

- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von ***AGKS$_{A2}$*** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von ***AGKS$_{A1}$*** reduziert sich die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* linear, wobei eine maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* von ***ASL$_{red}$*** nicht unterschritten wird.
- Unterhalb eines *Arbeitsgaskontostandes* von ***AGKS$_{A1}$*** ist der Kunde berechtigt, eine *Ausspeicherleistung* bis zu ***ASL$_{red}$*** zu nutzen.

Parameter der festen Ausspeicherkennlinie

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

| **Leistungszeitraum**<br>06:00 Uhr – 06:00 Uhr | **ASL$_{100\%}$**<br>MWh/h | **ASL$_{red}$**<br>MWh/h | **AGKS$_{A1}$**<br>GWh | **AGKS$_{A2}$**<br>GWh | **AGKS$_{100\%}$**<br>GWh |
|---|---|---|---|---|---|
| 01.04.2022 – 01.04.2024 | […] | […] | […] | […] | […] |

## 2 Speicherentgelt

### 2.1 Leistungsentgelt

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

| **Zeitraum**<br>06:00 Uhr – 06:00 Uhr | **Leistungsentgelt**<br>€ |
|---|---|
| 01.04.2022 – 01.04.2023 | […] |
| 01.04.2023 – 01.04.2024 | […] |

### 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**<br>06:00 Uhr – 06:00 Uhr | **Faktor „variables Entgelt“**<br>€/MWh |
|---|---|
| 01.04.2022 – 01.04.2023 | -,--- * |
| 01.04.2023 – 01.04.2024 | -,--- * |

* Faktor zum Zeitpunkt des Vertragsabschlusses noch nicht bezifferbar. Die Berechnung erfolgt nach Maßgabe des § 5 Abs. (3) des Vertrages. Für das Speicherjahr 2021/22 beträgt der Faktor variables Entgelt 0,485 €/MWh.