

**Contract No. [...]**



**Trading VSH**

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.....	3
§ 2 Capacities and Service Period.....	3
§ 3 Storage Fee.....	4
§ 4 Capacity Fee .....	4
§ 5 Variable Fee .....	4
§ 6 Services and Service Fee.....	4
§ 7 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee.....	5
§ 8 Gas Transfer and Transfer Fee.....	6
§ 9 Invoicing .....	6
SITE CONDITIONS.....	6
§ 10 Gas Transfer Point.....	6
FINAL PROVISIONS.....	7
§ 11 Severability Clause .....	7
§ 12 Effectiveness and Expiration of the Contract.....	7

## GENERAL

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

- (1) VGS shall make available to the *customer* during the *service period* of this contract the "Trading" product as defined in detail below. The *customer* shall pay in return the *storage fee* agreed. In addition, the following shall apply:

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 2025 ("Storage GTC"),
- Operating Manual, valid from 1 April 2025.

The VGS Terms and Conditions can be downloaded at [www.vng-gasspeicher.de](http://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 [...], 6:00 a.m. to [...], 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* in Euro per *gas day* (€/d) 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.

- (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:

- *partial* or total *capacity transmission* according to § 7, section (1) and (2),
- *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* or total *capacity transmission* payment of a *transmission fee* according to § 7, section (3),
- *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 or a capacity transmission in accordance with section (1), the *customer* shall be required to pay a fee for the split of the *capacities* or capacity transmission ("Transmission Fee") in each case; if the *capacity* split is directly related in time to the capacity transmission, the Transmission Fee shall only be charged once for the capacity transmission.

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 *customer* the *capacity fee* according to § 4 on a monthly basis, usually by the twentieth (20) calendar day of the current *storage 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 *storage month* for the previous *storage month*.
- (3) Any *transmission fee* for *partial* or total *capacity transmission* according to § 7, section (3) and *transfer fee* for *gas transfer* according to § 8, section (2) shall always be charged by VGS in the calendar month following the *partial* or total *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	THE	Ontras Gastransport 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

This contract including all integral parts of the same shall become effective upon the time of contract conclusion. The contract shall end upon expiry of the *service period* agreed between the *contractual partners*.

This document including the Annex "Capacities and Storage Fee" was issued electronically and shall therefore be valid without signature. It reflects the contract concluded electronically on [...] at [...] between VNG Gasspeicher GmbH and [...].

-----

**Annex**

**"Capacities and Storage Fee"**

**to Contract No. [...]**



**Trading VSH**

**- written on [...] / valid from [...] -**

## 1 Capacities

### 1.1 Firm Capacities

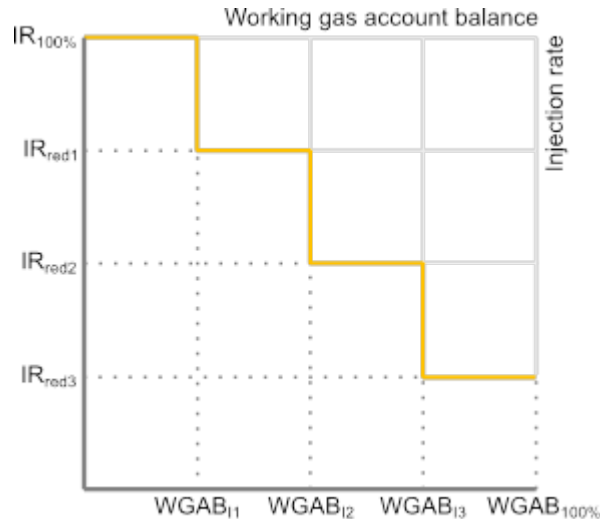
The table below shows the contracted firm *capacities* of *working gas volume (WGV)*, *injection rate (IR)* and *withdrawal rate (WR)*.

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WGV GWh	IR MWh/h	WR MWh/h	Interruptibility
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	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<sub>11</sub>** the contracted total of *injection rate* (**IR<sub>100%</sub>**) up to 100 %.
- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>11</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>12</sub>** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR<sub>red1</sub>**.
- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>12</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>13</sub>** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR<sub>red2</sub>**.

- written on [...] / valid from [...] -

- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>I3</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>100 %</sub>** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR<sub>red3</sub>**.

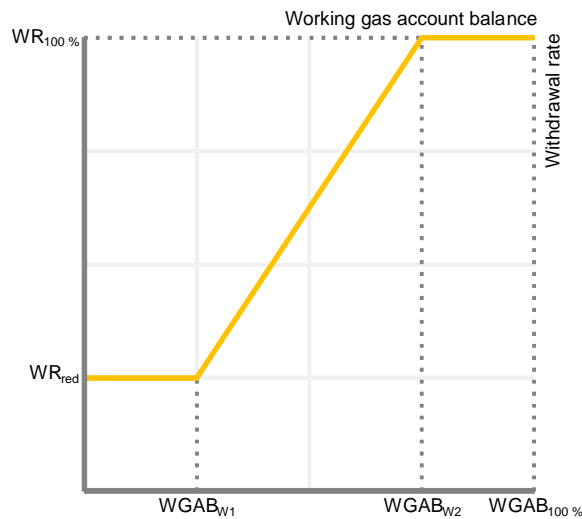
Parameters of the Firm Injection Characteristic

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

Service Period 6:00 am – 6:00 am	IR <sub>100 %</sub> MWh/h	IR <sub>red1</sub> MWh/h	IR <sub>red2</sub> MWh/h	IR <sub>red3</sub> MWh/h
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Service Period 6:00 am – 6:00 am	WGAB <sub>I1</sub> GWh	WGAB <sub>I2</sub> GWh	WGAB <sub>I3</sub> GWh	WGAB <sub>100 %</sub> GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

**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<sub>100%</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>W2</sub>** the *customer* shall be entitled to use the contracted total of *withdrawal rate* (**WR<sub>100%</sub>**) up to 100 %.

- written on [...] / valid from [...] -

- From a *working gas account balance* of **WGAB<sub>W2</sub>** up to a *working gas account balance* of **WGAB<sub>W1</sub>** the maximally usable *withdrawal rate* shall be reduced linearly, but shall not fall short of the maximally usable *withdrawal rate* of **WR<sub>red</sub>**.
- Below the *working gas account balance* of **WGAB<sub>W1</sub>** the customer shall be entitled to use a *withdrawal rate* up to **WR<sub>red</sub>**.

### 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*:

<b>Service Period</b>	<b>WR<sub>100 %</sub></b>	<b>WR<sub>red</sub></b>	<b>WGAB<sub>W1</sub></b>	<b>WGAB<sub>W2</sub></b>	<b>WGAB<sub>100%</sub></b>
06:00 a.m. – 06:00 a.m.	MWh/h	MWh/h	GWh	GWh	GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

## 2 Storage Fee

### 2.1 Capacity Fee

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

<b>Period</b>	<b>Capacity Fee</b>
6:00 a.m. – 6:00 a.m.	€/Gas Day
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	[...]

### 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*:

<b>Period</b>	<b>"Variable Fee" Factor</b>
6:00 a.m. – 6:00 a.m.	€/MWh
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	[...]

- written on [...] / valid from [...] -

### 3 Filling Level Requirements

The following table shows the Filling Level Requirement to be observed by the *customer* at the respective Reference Dates as well as the dates for the customer's Filling Level Commitment:

Reference Dates 6:00 a.m	Date Filling Level Commitment 6:00 a.m	Filling Level Require- ment %	Filling Level Require- ment GWh
01/11/[...]	[...]	73.00	[...]
01/02/[...]	[...]	30.00	[...]

### 4 Temporary Minimum Filling Level<sup>1</sup>

The following table shows the Minimum Filling Level to be maintained by the *customer* during the respective period:

Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	Minimum Filling Level GWh
[...] – [...]	[...]

---

<sup>1</sup> Dependent on potential withdrawal of capacities according to " Supplementary Agreement – Filling Level Requirements"

**Supplementary Agreement**  
**to Contract No. [...]**  
**(“Supplementary Agreement – Filling Level Requirements”)**



**Trading VSH**

between

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

– hereinafter referred to as “VGS” –

and

**[Company]**  
**[Street]**  
**[Postcode] [Place]**

– hereinafter referred to as “Customer” –

– hereinafter jointly referred to as “Contractual Partners” –

## Preamble

By means of Sections 35a to 35g of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply [*Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung*, in short: *Energiewirtschaftsgesetz*, abbreviation: *EnWG*] (“Part 3a – Filling level requirements regarding gas storage facilities and ensuring security of supply”) that took effect on 30 April 2022, the German legislature defined filling level requirements (with regard to gas storage facilities that are located in the Federal Republic of Germany and have at least one point of connection with the German long-distance pipeline network.

With the Regulation on the Adjustment of Filling Level Requirements for Gas Storage Facilities (Gas Storage Level Regulation) of 5 May 2025, the level requirements pursuant to Section 35b (1) Sentence 2 of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply was adjusted to 80 % (standard) or 45% (exception for individual porous storage facilities) for 1 November and 30 % (standard) and 40 % (exception for individual porous storage facilities) for 1 February.

The gas storage facilities of VGS underground storage facility Bad Lauchstädt and Bernburg are combined into a storage zone and are operated and marketed by VGS as an integrated underground storage facility (“VGS Storage Hub”) within this storage zone. In addition, the Bad Lauchstädt underground storage facility, as part of the VGS Storage Hub, consists of both a cavern storage facility and a porous storage facility (“Bad Lauchstädt porous storage facility”). Pursuant to § 1 No. 1 lit. b) of the Gas Storage Level Regulation of 5 May 2025, a filling level requirement of 45% applies to the Bad Lauchstädt porous storage facility as of 1 November and 80% applies to the other gas storage facilities of the VGS Storage Hub.

Taking into account the share of the total storage volume of the VGS Storage Hub attributable to the Bad Lauchstädt pore storage facility, the filling level requirement for the VGS Storage Hub is 73% for 1 November and 30% for 1 February.

This requires the actual utilisation by the storage customer of the *storage capacities* provided by the operators of the storage facilities; failing this, the capacities shall be withdrawn from the relevant storage customer and shall be made available to the market area coordinator (“use it or lose it” principle).

Against this background, the operators of the storage facilities are now required by law to include contractual regulations into their storage contracts that, on the one hand, define the relevant framework conditions for meeting the filling level requirements (cf. Section 35b, subsection (1), sentence 1 of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply) and, on the other hand, entitle the operators to withdraw unused

*storage capacities* (cf. Section 35b, subsection (6) of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply) from storage customers. This shall apply both to storage contracts to be newly concluded after the date on which Sections 35a to 35g of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply took effect and to storage contracts already concluded prior to that date.

In consideration of the foregoing, the Contractual Partners agree as follows:

## **§ 1 Filling Level Requirements**

- (1) In the scope of using the *working gas volume* (*WGV*) of the Contract, the *Customer* shall be obliged to observe the filling level requirements set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” as of the reference dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” to the Contract (“Filling Level Requirements”).
- (2) Failing this, i.e. in the case that the aforementioned Filling Level Requirements have not been met, VGS shall be permitted to withdraw from the *Customer* their *storage capacities* contracted by means of the Contract in accordance with the provisions of this Supplementary Agreement.

## **§ 2 Filling Level Monitoring, Customer Declaration regarding the announced Use of the Storage Facility**

- (1) VGS shall (i) monitor the *Customer's* usage behaviour, (ii) shall permanently review that usage behaviour (by means of a simulation) as to whether the relevant Filling Level Requirements related to particular reference dates (in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee”) are met or may be met, respectively, with due regard to the firm *injection rate* (*IR*) that was contractually agreed and is available to the *Customer*, and (iii) depending on the result of the simulation, shall proceed – if applicable – in accordance with the regulation of § 3 below (Withdrawal of capacities). In the scope of the simulation, VGS will assume a 100% usage of the firm *IR* that the *Customer* is contractually entitled to and that may be diminished by performance reductions (if any).
- (2) Regardless of Section 1 above, the *Customer* shall be obliged in relation to VGS to submit a declaration, in each case on the dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” at the latest, as to which specific filling levels the *Customer* is able to ensure as of the reference dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” with reference to the *WGV* contracted in each case (“Filling Level Commitment”).

In cases in which the *Customer* has not submitted a corresponding declaration to VGS (in writing or in text form (without personal signature)) in accordance with Section (2) above by the expiry of the dates set out in the Annex “Capacities and Storage Fee” at the latest, VGS shall assume that the Filling Level Requirements in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” will be met and thus, the Filling Level Commitment corresponds to the Filling Level Requirement.

After the receipt of the declaration, VGS shall compare the data without delay with the relevant Filling Level Requirements in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” and depending on the result of the comparison, proceed – if applicable – in accordance with the provision of § 3 below (Withdrawal of capacities).

### **§ 3 Withdrawal of Capacities (“use it or lose it” principle), Adjustment of the Storage Contracts, continuous Application of the Remuneration**

- (1) VGS shall be permitted to withdraw from the *Customer* contracted *storage capacities* to the extent described in Section (2) below until the expiry of the current *storage year* and instead to make them available for use to the market area coordinator (hereinafter also referred to as “MAC”) as defined by Section 3, no. 26a of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply if
  - a) if it results (already) from the declaration of the *Customer* in accordance with § 2, section (2) above that on the relevant reference date defined in the Annex “Capacities and Storage Fee”, only a filling level will be achieved that is below the Filling Level Requirement applicable to that reference date or
  - b) contrary to the *Customer’s* declaration in accordance with § 2, section (2) above, the *Customer* does not use the contracted *storage capacities* to the extent that would be necessary for meeting the relevant Filling Level Requirement defined in the Annex “Capacities and Storage Fee”.
- (2) The withdrawal of storage capacities shall be carried out with the following proviso:
  - a) The Filling Level Commitment of the *Customer* is below the Filling Level Requirement:

If the Filling Level Commitment of the *Customer* regarding the relevant reference date is below the Filling Level Requirement defined for the relevant reference date in the Annex “Capacities and Storage Fee”, *storage capacities* shall be withdrawn from the *Customer* to the following extent:

    - *Working gas volume (WGV):*

*FR – X*

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

**X** Filling Level Commitment of the *Customer* with reference to the originally contracted *WGV* in MWh

**FR** Filling Level Requirement regarding the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” in MWh

- *Injection Rate (IR)* and *Withdrawal Rate (WR)*:

Unless otherwise provided for below and in this context, the withdrawal of *IR/WR* shall be carried out proportionately at the same ratio at which the withdrawal of the *WGV* is carried out (“*Proportional IR*” / “*Proportional WR*”), whereby “proportional” shall refer to the original *storage capacities* prior to any possible withdrawal of capacities that has already been carried out. If the *Proportional WR* to be withdrawn is not sufficient in order to withdraw any possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*, the following shall apply: An amount of *WR* shall be withdrawn that enables the MAC to withdraw any possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*.

In that context, the withdrawal of *storage capacities* shall be carried out with effect from the 14<sup>th</sup> *gas day* prior to the *gas day* (“Withdrawal Day”) on which the MAC must commence the injection at the latest in order to completely fill the *WGV* withdrawn in favour of the MAC – with the assumption of a 100% usage of the firm *IR* that the MAC is entitled to after the withdrawal and that may be diminished by performance reductions (if any).

If the preconditions for the withdrawal are met, VGS shall inform the *Customer* without delay in writing or text form (without personal signature) of the withdrawal of the *storage capacities*.

After the withdrawal of the *storage capacities*, the Annex “Capacities and Storage Fee” to the Contract shall be adjusted accordingly with regard to the *WGV* that the *Customer* is entitled to, the *IR* and the *WR*, the characteristic and the Filling Level Requirements.

With due regard to the *WGV* possibly remaining for the *Customer* after the withdrawal, the *Customer* shall be obliged to clear the *Customer’s* working gas account by the Withdrawal Day (if necessary). Should the gas quantity determined for the *Customer’s* working gas account exceed, as of the Withdrawal Day, the *WGV* that the *Customer* is entitled to, the provisions of no. 6 of the

Storage GTC (“Expiration of Contractual Relationship, Clearing of the Working Gas Account”) shall apply with the necessary modifications.

- b) Non-achievability of the Filling Level Requirement defined in the Annex “Capacities and Storage Fee”:

If, contrary to the *Customer’s* declaration in accordance with § 2, section (2) above (Filling Level Commitment), the *Customer* does not use the *storage capacities*, which the *Customer* is contractually entitled to, to the extent that would be necessary for meeting the respective Filling Level Requirement that is defined in the Annex “Capacities and Storage Fee” and related to a particular reference date – in this context, VGS assumes a 100% usage of the firm *IR* that the *Customer* is contractually entitled to and that may be diminished by performance reductions (if any) –, *storage capacities* shall be withdrawn from the *Customer* to the following extent:

- *Working gas volume (WGV):*

$$FR - Y$$

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

**Y** Filling Level of the *Customer* in MWh at the commencement of the *gas day* on which VGS determines in the scope of the monitoring in accordance with § 2, section (1) above that the Filling Level Requirement regarding the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” will not be met.

**FR** Filling Level Requirement regarding the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” in MWh

- *Injection Rate (IR):*

Unless otherwise provided for below and in this context, the withdrawal of *IR* shall be carried out proportionately at the same ratio at which the withdrawal of the *WGV* is carried out (“*Proportional IR*”), whereby “proportional” shall refer to the original *storage capacities* prior to any possible withdrawal of capacities that has already been carried out. This shall not apply if by means of the *Proportional IR* to be withdrawn – taking into consideration a tolerance period of 14 *gas days* – the complete filling of the *WGV* that was withdrawn in favour of the MAC may not be achieved; in such cases an amount of *IR* shall be withdrawn that enables the MAC – taking into consideration a tolerance period of 14 *gas days* – to achieve the complete filling of the *WGV* withdrawn in favour of the MAC (i.e. maximally up to 100% of the *IR*). If more than the

*Proportional IR* should have been withdrawn from the *Customer* on the basis of the aforementioned provision, *IR* shall be returned to the *Customer*, as from the relevant reference date in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee”, to the extent that would have remained with the *Customer* if only *Proportional IR* would have been withdrawn; this shall not apply – with reference to the time of the proportional return of *IR* – if the MAC is unable to completely fill the withdrawn *WGV* even when using 100% of the *IR*, commencing at the withdrawal time; in such a case, the *IR* shall be returned proportionately to the *Customer* only at the time at which the MAC may achieve the complete filling of the withdrawn *WGV* when using 100% of the firm *IR*.

- *Withdrawal Rate (WR)*:

Unless otherwise provided for below and in this context, the withdrawal of *WR* shall be carried out proportionately at the same ratio at which the withdrawal of the *WGV* is carried out (“*Proportional WR*”), whereby “proportional” shall refer to the original *storage capacities* prior to any possible withdrawal of capacities that has already been carried out. If the *Proportional WR* to be withdrawn is not sufficient in order to withdraw any possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*, the following shall apply: An amount of *WR* shall be withdrawn that enables the MAC to withdraw a possible gas quantity that corresponds to the withdrawn *WGV* by the expiry of the current *storage year*.

In that context, the withdrawal of the *storage capacities* shall be carried out with effect from the following *gas day*.

If the preconditions for the withdrawal are met, VGS shall inform the *Customer* without delay in writing or text form (without personal signature) of the withdrawal of the *storage capacities*.

After the withdrawal of the *storage capacities*, the Annex “Capacities and Storage Fee” to the Contract shall be adjusted accordingly with regard to the *WGV* that the *Customer* is entitled to, the *IR* and the *WR*, the characteristic and the Filling Level Requirements.

Should the *Customer* continue to use their adjusted Contract by means of injections and/or withdrawals, the *Customer* shall be permitted to do so unless the determined working gas amount does not fall below the *working gas account balance* as of the time of the withdrawal of the *storage capacities* during the time

period defined in the Annex “Capacities and Storage Fee” (“Temporary Minimum Filling Level”).

- c) The *Customer* may object to the withdrawal of the *storage capacities* if
- the *Customer* expressly confirms, without delay in writing or in text form (without personal signature), to meet the relevant Filling Level Requirement in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” and describes in an understandable manner that the *Customer* continues to require the entire capacities for this purpose (e.g. due to a specifically agreed gas takeover in the storage facility), or
  - the *Customer* proves to VGS by means of a corresponding declaration (in writing or in text form (without personal signature)) by the MAC that the MAC waives the use of the storage capacities withdrawn or to be withdrawn until the end of the current *storage year*, or
  - there is an unforeseeable and unscheduled performance reduction resulting from VGS's area of responsibility and control with regard to the *IR* that the *Customer* is contractually entitled to and to which the client could not adjust; in such cases however, an objection shall only be permitted if the *Customer* is unable – from an objective point of view – to meet the Filling Level Requirement in accordance with the Annex “Capacities and Storage Fee” despite the usage of 100% of the diminished *IR* that the *Customer* is actually entitled to.

- (3) Unless otherwise provided for below, the *Customer's* obligation to pay the agreed *storage fee* shall remain unaffected by any possible withdrawal of the *storage capacities* (cf. Section 35b, subsection (6) of the Law regarding the Electricity and Gas Supply); thus, the *Customer* shall owe to VGS the *storage fee* at the amount as it would result from the Contract without the withdrawal of the *storage capacity*.

Instead, the amount of the usage-related *storage fees* to be paid by the *Customer* (*variable fee, usage-related injection fee, usage-related withdrawal fee*) shall be calculated exclusively on the basis of the gas quantities injected or withdrawn by the Customer.

#### § 4 Final Provisions

- (1) During its term, this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall replace no. 7 of the Storage GTC (“Withdrawal of Capacities”).

- (2) The term of this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall correspond to the term of the Contract; however and irrespective of the term of the term of the Contract, it shall end on 31 March 2027 at the latest (cf. Section 35g of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply) unless the statutory provisions concerning the introduction of Filling Level Requirements of gas storage facilities will remain effective by operation of law beyond 31 March 2027 – in such a case this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall expire at the latest at the time at which the statutory provisions concerning the introduction of Filling Level Requirements of gas storage facilities cease to be effective.
- (3) The Contract shall remain unaffected and shall continue to apply without any changes unless expressly otherwise provided for in this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements”.
- (4) The termination of, amendments and/or supplements to this “Supplementary Agreement – Filling Level Requirements” shall only be valid when made in writing. This shall also apply to the revocation of the written form requirement itself. The Contractual Partners have agreed that any – even the implied – revocation of the written form requirement that has not been made in writing shall be invalid.
- (5) The Contractual Partners have agreed as follows: If a legal ordinance as defined by Section 35b, subsection (3) of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply was issued that the relevant reference dates and filling level requirements pursuant to Section 35b (3) subsection (1) Sentence 2 of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply in derogation from the provisions of this Supplementary Agreement, every Contractual Partner shall be permitted to request the respective other Contractual Partner to adjust this Supplementary Agreement to the provisions of that legal ordinance or if the legal ordinance is no longer in force, to adapt it to the statutory provisions in force.
- (6) Furthermore the Contractual Partners have agreed as follows: If a legal ordinance as defined by Section 35b, subsection (7) of the German Law regarding the Electricity and Gas Supply was issued that governs the procedure regarding the provision of capacities that are not utilised by the user of a gas storage facility to the MAC in derogation from the provisions of this Supplementary Agreement, every Contractual Partner shall be permitted to request the respective other Contractual Partner to adjust this Supplementary Agreement to the provisions of that legal ordinance.

## Vertrag Nr. [...]



Trading VSH

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.....	5
§ 7 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt .....	5
§ 8 Gasübergabe und Übergabeentgelt.....	6
§ 9 Rechnungsstellung .....	6
STANDORTBEDINGUNGEN .....	7
§ 10 Gasübergabepunkt .....	7
SCHLUSSBESTIMMUNGEN .....	7
§ 11 Salvatorische Klausel .....	7
§ 12 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages.....	7

## GRUNDSÄTZLICHES

### § 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile des Vertrages

- (1) VGS stellt 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. Darüber hinaus gilt Folgendes:

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“).

- (2) 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 01.04.2025 („Speicher-AGB“),
- Operating Manual, gültig ab 01.04.2025.

Die Geschäftsbedingungen der VGS sind abrufbar unter [www.vng-gasspeicher.de](http://www.vng-gasspeicher.de). Auf Verlangen des *Kunden* wird VGS diese 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 [...], 06:00 Uhr bis [...], 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

Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* das in Nummer 2.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ bezifferte vertragsspezifische *Leistungsentgelt* in Euro pro *Gastag* (€/d).

### § 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:
- *teilweise* oder vollständige *Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (1) und (2),
  - *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* oder vollständigen *Kapazitätsübertragung* zur Zahlung eines *Übertragungsentgeltes* gemäß § 7 Abs. (3),
  - *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) sowie bei einer Kapazitätsübertragung hat der Kunde für die Aufteilung bzw. Übertragung der *Kapazitäten* und *Gasmengen* jeweils ein Entgelt („Übertragungsentgelt“) zu zahlen; sofern die Kapazitätsaufteilung im unmittelbaren zeitlichen Zusammenhang mit der Kapazitätsübertragung steht, wird für diesen Vorgang das Übertragungsentgelt nur einmal für die Kapazitätsübertragung erhoben.

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* bestimmt 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* oder vollständige *Kapazitätsübertragung* gemäß § 7 Abs. (3) sowie *Übergabeentgelt* für die *Gasübergabe* gemäß § 8 Abs. (2) stellt VGS dem *Kunden* grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung, der der *teilweise* oder vollständige *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 (Netzkpunkt (Entry/Exit))
VGS Storage Hub	THE	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

Dieser Vertrag einschließlich seiner wesentlichen Bestandteile tritt mit dessen Abschluss in Kraft. Der Vertrag endet mit Beendigung des zwischen den Vertragspartnern vereinbarten Leistungszeitraums.

Dieses Dokument nebst der zugehörigen Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ wurde elektronisch erstellt und ist daher ohne Unterschriften wirksam. Es gibt den elektronisch am [...], [...] Uhr zwischen der VNG Gasspeicher GmbH und [...] geschlossenen Vertrag wieder.

**Anlage**

**„Kapazitäten und Speicherentgelt“**

**zum Vertrag Nr. [...]**



**Trading VSH**

**- erstellt am [...] / gültig ab [...] -**

## 1 Kapazitäten

### 1.1 Kapazitäten

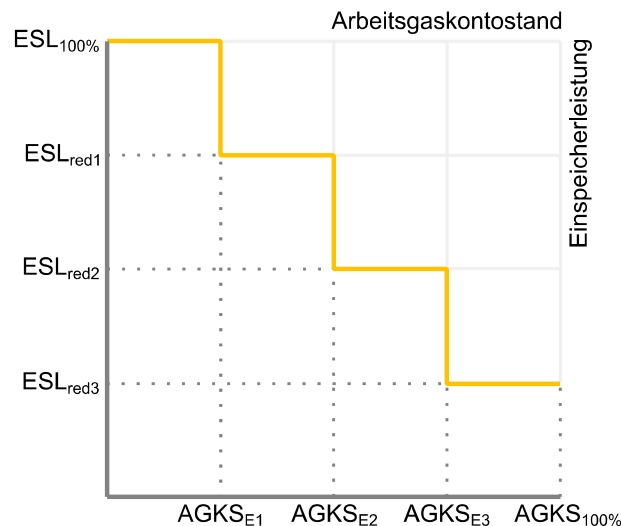
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*.

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

### 1.2 Kennlinien

Der unter den Nummern 1.2.1 und 1.2.2 definierten Ein- und Ausspeicherkenlinie 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<sub>E1</sub>** die insgesamt kontrahierte *Einspeicherleistung* **ESL<sub>100 %</sub>** bis zu 100 % zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E1</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E2</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red1</sub>** zu nutzen.

- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E2</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E3</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red2</sub>** zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>E3</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>100 %</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL<sub>red3</sub>** zu nutzen.

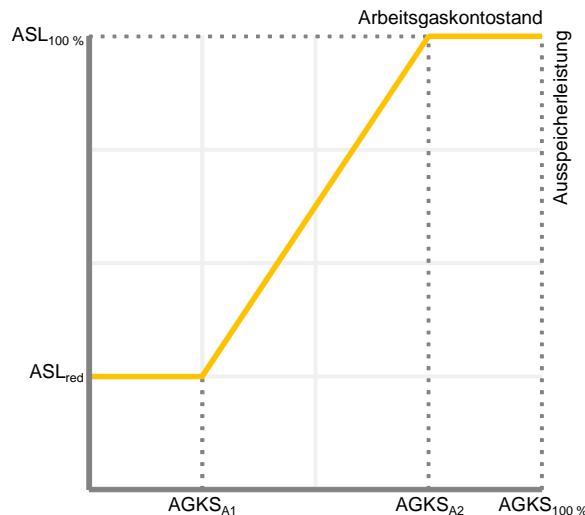
### Parameter der festen Einspeicherkennlinie

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

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	ESL <sub>100%</sub> MWh/h	ESL <sub>red1</sub> MWh/h	ESL <sub>red2</sub> MWh/h	ESL <sub>red3</sub> MWh/h
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	AGKS <sub>E1</sub> GWh	AGKS <sub>E2</sub> GWh	AGKS <sub>E3</sub> GWh	AGKS <sub>100%</sub> GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

### 1.2.2 Ausspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

- Bei einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>100%</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A2</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, die insgesamt kontrahierte *Ausspeicherleistung* (**ASL<sub>100%</sub>**) bis zu 100 % zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A2</sub>** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS<sub>A1</sub>** reduziert sich die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* linear, wobei eine maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* von **ASL<sub>red</sub>** nicht unterschritten wird.
- Unterhalb eines *Arbeitsgaskontostandes* von **AGKS<sub>A1</sub>** ist der *Kunde* berechtigt, eine *Ausspeicherleistung* von **ASL<sub>red</sub>** zu nutzen.

### Parameter der festen Ausspeicherkennlinie

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

<b>Leistungszeitraum</b> 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	<b>ASL<sub>100%</sub></b> MWh/h	<b>ASL<sub>red</sub></b> MWh/h	<b>AGKS<sub>A1</sub></b> GWh	<b>AGKS<sub>A2</sub></b> GWh	<b>AGKS<sub>100%</sub></b> GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

## 2 Speicherentgelt

### 2.1 Leistungsentgelt

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

<b>Zeitraum</b> 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	<b>Leistungsentgelt</b> €/Gastag
[...] – [...]	[...]

### 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:

<b>Zeitraum</b> 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	<b>Faktor „variables Entgelt“</b> €/MWh
[...] – [...]	[...]

### 3 Füllstandsvorgaben

Die folgende Tabelle enthält die vom *Kunden* zu beachtenden Füllstandsvorgaben zu den jeweilig aufgeführten Stichtagen sowie die Termine für die Füllstandszusagen des *Kunden*:

<b>Stichtag</b> 06:00 Uhr	<b>Termin Füllstandszusage</b> 06:00 Uhr	<b>Füllstandsvorgabe</b> %	<b>Füllstandsvorgabe</b> GWh
01.11. [...]	[...]	73,00	[...]
01.02. [...]	[...]	30,00	[...]

### 4 Temporäre Mindestfüllstände<sup>1</sup>

Die folgende Tabelle den vom *Kunden* in dem jeweiligen Zeitraum einzuhaltenden Mindestfüllstand:

<b>Zeitraum</b> 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	<b>Mindestfüllstand</b> GWh
[...] – [...]	[...]

---

<sup>1</sup> Abhängig von einem etwaigen Kapazitätsentzug gem. „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“

**Zusatzvereinbarung**  
**zum Vertrag Nr. [...]**  
**(„Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“)**



**Trading VSH**

zwischen

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

– nachstehend „VGS“ genannt –

und

**[Firma]**  
**[Straße]**  
**[PLZ] [Ort]**

– nachstehend „Kunde“ genannt –

– nachstehend zusammen „Vertragspartner“ genannt –

## Präambel

Mit Inkrafttreten der §§ 35a bis 35g EnWG („Teil 3a – Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen und Gewährleistung der Versorgungssicherheit“) am 30.04.2022 hat der Gesetzgeber in Bezug auf Gasspeicheranlagen, die in der Bundesrepublik Deutschland gelegen sind und mindestens einen Anschlusspunkt an das deutsche Fernleitungsnetz haben, Füllstandsvorgaben definiert.

Mit Verordnung zur Anpassung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen (Gasspeicherfüllstandsverordnung) vom 05.05.2025 wurden die Füllstandsvorgaben nach § 35b Absatz 1 Satz 2 des Energiewirtschaftsgesetzes differenziert nach Art der Gasspeicheranlage für den 1. November auf 80% (Regel) bzw. 45% (Ausnahme für einzelne Porenspeicher) und für den 1. Februar auf 30% (Regel) bzw. 40% (Ausnahme für einzelne Porenspeicher) festgesetzt.

Die Gasspeicheranlagen der VGS Untergrundspeicher Bad Lauchstädt und Bernburg sind zu einer Speicherzone zusammengefasst und werden innerhalb dieser Speicherzone integriert als ein Untergrundspeicher („VGS Storage Hub“) von VGS betrieben und vermarktet. Zudem besteht der Untergrundspeicher Bad Lauchstädt als Teil des VGS Storage Hub sowohl aus einer Kavernen- als auch einer Porenspeicheranlage („Porenspeicher Bad Lauchstädt“). Für den Porenspeicher Bad Lauchstädt gilt gem. § 1 Nr. 1 lit. b) der Gasspeicherfüllstandsverordnung vom 05.05.2025 für den 1. November eine Füllstandsvorgabe von 45%, für die übrigen Gasspeicheranlagen des VGS Storage Hub in Höhe von 80%.

Unter Berücksichtigung des auf den Porenspeicher Bad Lauchstädt entfallenden Anteils am Gesamtspeichervolumen des VGS Storage Hub ergibt sich für den Speicher VGS Storage Hub ein vorzuhaltender Füllstand für den 1. November 73% und für den 1. Februar von 30%.

Die Regelung zu den Füllstandsvorgaben bedingt die tatsächliche Nutzung der von den Betreibern der Gasspeicheranlage bereitgestellten *Speicherkapazitäten* durch die Speicherkunden; anderenfalls sollen sie dem jeweiligen Speicherkunden entzogen und dem Marktgebietsverantwortlichen zur Verfügung gestellt werden („Use-it-or-lose-it-Prinzip“).

Vor diesem Hintergrund sind Betreiber von Speicheranlagen nunmehr gesetzlich verpflichtet, vertragliche Regelungen in ihre Speicherverträge aufzunehmen, welche einerseits die jeweiligen Rahmenbedingungen zur Erreichung der Füllstandsvorgaben definieren (vgl. § 35b Abs. (1) Satz 1 EnWG) und sie andererseits berechtigen dem Speicherkunden nicht genutzte *Speicherkapazitäten* zu entziehen (vgl. § 35b Abs. (6) EnWG).

Dies vorausgeschickt vereinbaren die Vertragspartner Folgendes:

## **§ 1 Füllstandsvorgaben**

- (1) Der *Kunde* ist verpflichtet, im Rahmen der Nutzung des *Arbeitsgasvolumens (AGV)* des Vertrages die in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ angegebenen Füllstandsvorgaben zu den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ des Vertrages genannten Stichtagen zu beachten („Füllstandsvorgaben“).
- (2) Anderenfalls, das heißt im Falle der Nichtbeachtung der vorstehenden Füllstandsvorgaben, ist VGS berechtigt, dem *Kunden* seine via Vertrag kontrahierten *Speicherkapazitäten* nach Maßgabe der Regelungen dieser Zusatzvereinbarung zu entziehen.

## **§ 2 Monitoring der Befüllung, Kundenerklärung bzgl. der avisierten Speichernutzung**

- (1) VGS wird (i) das Nutzungsverhalten des *Kunden* monitoren, (ii) dieses Nutzungsverhalten unter Beachtung der dem *Kunden* zur Verfügung stehenden, vertraglich vereinbarten festen *Einspeicherleistung (ESL)* permanent dahingehend überprüfen (Simulation), ob die jeweiligen stichtagsbezogenen Füllstandsvorgaben gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ erreicht werden bzw. erreicht werden können und (iii) je nach Ergebnis der Simulation ggf. gemäß der Regelung des nachfolgenden § 3 (Entziehung von Kapazitäten) verfahren. Im Rahmen der Simulation wird seitens VGS eine 100%-Nutzung der dem *Kunden* vertraglich zustehenden, ggf. durch Leistungseinschränkungen geminderteren, festen *ESL* unterstellt.
- (2) Unabhängig von vorstehendem Abs. (1) ist der *Kunde* gegenüber VGS verpflichtet, jeweils spätestens zu den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ aufgeführten Terminen eine Erklärung dahingehend abzugeben, welche konkreten Füllstände bezogen auf das jeweils kontrahierte AGV zu den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ genannten Stichtagen von ihm sichergestellt werden („Füllstandszusage“).

Für den Fall, dass der *Kunde* nicht bis spätestens zum Ablauf der in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ aufgeführten Termine gegenüber VGS eine entsprechende Erklärung (schriftlich oder in Textform) gemäß vorstehendem Unterabsatz abgegeben hat, wird seitens VGS unterstellt, dass die Füllstandsvorgaben gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ eingehalten werden, mithin die Füllstandszusage der Füllstandsvorgabe entspricht.

VGS wird die Angaben nach Erhalt unverzüglich mit den jeweiligen Füllstandsvorgaben gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ abgleichen und je nach Ergebnis des

Abgleichs ggf. gemäß der Regelung des nachfolgenden § 3 (Entziehung von Kapazitäten) verfahren.

### § 3 Entziehung von Kapazitäten („Use-it-or-lose-it“), Anpassung Speichervertrag, Fortgeltung der Vergütung

(1) VGS ist berechtigt, dem *Kunden* gegenüber, kontrahierte *Speicherkapazität* in dem in nachfolgendem Abs. (2) beschriebenen Umfang bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* zu entziehen und stattdessen dem Marktgebietsverantwortlichen im Sinne des § 3 Nr. 26a EnWG (im Weiteren auch „MGV“ genannt) zur Nutzung zur Verfügung zu stellen, wenn

- a) sich (bereits) aus der Erklärung gem. § 2 Abs. (2) des *Kunden* ergibt, dass zum jeweiligen in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Stichtag lediglich ein Füllstand, der kleiner ist als die für den Stichtag maßgebliche Füllstandsvorgabe, erreicht wird, oder
- b) der *Kunde* entgegen seiner Erklärung gem. § 2 Abs. (2) die kontrahierten *Speicherkapazitäten* nicht in dem Maße nutzt, wie es erforderlich wäre, um die jeweilige, in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierte, Füllstandsvorgabe zu erreichen.

(2) Der Entzug von Speicherkapazität erfolgt mit folgender Maßgabe:

- a) Füllstandszusage des *Kunden* ist kleiner als Füllstandsvorgabe:

Liegt die Füllstandszusage des *Kunden* für den jeweiligen Stichtag unterhalb der für den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Füllstandsvorgabe, werden dem *Kunden* *Speicherkapazitäten* in folgendem Umfang entzogen:

- *Arbeitsgasvolumen (AGV)*:

$$FV - X$$

In vorstehender Formel bedeuten:

**X** Füllstandszusage des Kunden bezogen auf das ursprünglich kontrahierte AGV in MWh

**FV** Füllstandsvorgabe bezogen auf den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ in MWh

- *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*:

Der Entzug von *ESL/ASL* erfolgt in diesem Zusammenhang – sofern nachfolgend nicht abweichend geregelt – anteilig in demselben Verhältnis, in dem der Entzug des *AGV* erfolgt („*Anteilige ESL*“ / „*Anteilige ASL*“), wobei sich „anteilig“ auf die ursprünglichen *Speicherkapazitäten* vor einem etwaig bereits erfolgten Kapazitätsentzug bezieht. Sofern die zu entziehende *Anteilige ASL* nicht ausreicht, eine etwaige, dem entzogenen *AGV* entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* wieder auszuspeichern, gilt folgendes: Der Entzug von *ASL* erfolgt in der Höhe, die es dem *MGV* ermöglicht, eine etwaige, dem entzogenen *AGV* entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* wieder auszuspeichern.

Der Entzug der *Speicherkapazitäten* erfolgt dabei mit Wirkung ab dem 14. *Gastag* vor dem *Gastag* („Entzugstag“), an dem der *MGV* spätestens mit der Einspeicherung beginnen muss, um das zu seinen Gunsten entzogene *AGV* vollständig zu befüllen – bei unterstellter 100%-Nutzung der dem *MGV* nach Entzug zustehenden, ggf. durch Leistungseinschränkungen geminderten, festen *ESL*.

*VGS* wird den *Kunden* nach Eintritt der Entzugsvoraussetzungen unverzüglich schriftlich oder in Textform über den Entzug der *Speicherkapazitäten* informieren.

Mit Entzug der *Speicherkapazitäten* wird die Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ des Vertrages in Bezug auf das dem *Kunden* zustehende *AGV*, *ESL* und *ASL*, die Kennlinie und die Füllstandsvorgaben entsprechend angepasst.

Der *Kunde* ist unter Berücksichtigung seines ihm ggf. nach Entzug verbleibenden *AGV* verpflichtet, sein Arbeitsgaskonto erforderlichenfalls bis zum Entzugstag zu bereinigen. Sollte die auf dem Arbeitsgaskonto des *Kunden* bilanzierte Gasmenge zum Entzugstag das dem *Kunden* zustehende *AGV* überschreiten, gelten die Regelungen von Ziffer 6 der Speicher-AGB („Ende des Vertragsverhältnisses, Bereinigung des Arbeitsgaskontos“) entsprechend.

- b) Nichterreichbarkeit der in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Füllstandsvorgabe:

Nutzt der *Kunde* entgegen seiner Erklärung gem. § 2 Abs. (2) (Füllstandszusage) die ihm vertraglich zustehenden *Speicherkapazitäten* nicht in dem Maße, wie es erforderlich wäre, um die jeweilige in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierte stichtagsbezogene Füllstandsvorgabe zu erreichen – seitens *VGS* wird hierbei eine 100%-Nutzung der dem *Kunden* vertraglich zustehenden, ggf. durch Leistungseinschränkungen geminderte, festen *ESL* unterstellt – werden dem *Kunden* *Speicherkapazitäten* in folgendem Umfang entzogen:

- *Arbeitsgasvolumen (AGV):*

*FV – Y*

In vorstehender Formel bedeuten:

**Y** Füllstand des *Kunden* in MWh zu Beginn des *Gastages*, an dem im Rahmen des Monitoring gem. § 2 Abs. (1) durch VGS festgestellt wird, dass die Füllstandsvorgabe bezogen auf den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ nicht erreicht wird

**FV** Füllstandsvorgabe bezogen auf den jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ in MWh

- *Einspeicherleistung (ESL):*

Der Entzug von *ESL* erfolgt in diesem Zusammenhang – sofern nachfolgend nicht abweichend geregelt – anteilig in demselben Verhältnis, in dem der Entzug des *AGV* erfolgt („*Anteilige ESL*“), wobei sich „*anteilig*“ auf die ursprünglichen *Speicherkapazitäten* vor einem etwaig bereits erfolgten Kapazitätsentzug bezieht. Dies gilt nicht, sofern mit der zu entziehenden *Anteiligen ESL* unter Berücksichtigung einer Flexibilität von 14 *Gastagen* die vollständige Befüllung des zugunsten des *MGV* entzogenen *AGV* nicht erreicht werden kann; in diesem Fall wird *ESL* in der Höhe entzogen, die es dem *MGV* unter Berücksichtigung einer Flexibilität von 14 *Gastagen* ermöglicht, die vollständige Befüllung des zu seinen Gunsten entzogenen *AGV* zu erreichen (das heißt, maximal bis zu 100% *ESL*).

Sollte dem *Kunden* aufgrund der vorstehenden Regelung mehr als die *Anteilige ESL* entzogen worden sein, erhält der *Kunde* ab dem jeweiligen Stichtag gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ *ESL* in dem Umfang zurück, der ihm bei einem bloß anteiligen Entzug verblieben wäre. Dies gilt bezogen auf den Zeitpunkt des anteiligen Rückfalls von *ESL* nicht, sofern dem *MGV* die vollständige Befüllung des entzogenen *AGV* selbst unter Nutzung von 100% *ESL* beginnend ab dem Entzugszeitpunkt nicht möglich ist – in diesem Fall erhält der *Kunde* die *ESL* anteilig erst zu dem Zeitpunkt zurück, an dem der *MGV* bei Nutzung von 100% fester *ESL* die vollständige Befüllung des entzogenen *AGV* erreichen kann.

- *Ausspeicherleistung (ASL):*

Der Entzug von *ASL* erfolgt in diesem Zusammenhang – sofern nachfolgend nicht abweichend geregelt – anteilig in demselben Verhältnis, in dem der Entzug

des AGV erfolgt („*Anteilige ASL*“), wobei sich „*anteilig*“ auf die ursprünglichen *Speicherkapazitäten* vor einem etwaig bereits erfolgten Kapazitätsentzug bezieht. Sofern die zu entziehende *Anteilige ASL* nicht ausreicht, eine etwaige, dem entzogenen AGV entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden Speicherjahres wieder auszuspeichern, gilt folgendes: Der Entzug von *ASL* erfolgt in der Höhe, die es dem MGV ermöglicht, eine etwaige, dem entzogenen AGV entsprechende Gasmenge bis zum Ablauf des laufenden *Speicherjahres* wieder auszuspeichern.

Der Entzug der *Speicherkapazitäten* erfolgt dabei mit Wirkung ab dem folgenden *Gastag*.

VGS wird den *Kunden* nach Eintritt der Entzugsvoraussetzungen unverzüglich schriftlich oder in Textform über den Entzug der *Speicherkapazitäten* informieren.

Mit Entzug der *Speicherkapazitäten* wird die Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ des Vertrages in Bezug auf das dem Kunden zustehende AGV, *ESL* und *ASL*, die Kennlinie und die Füllstandsvorgaben entsprechend angepasst.

Sollte der *Kunde* seinen angepassten Vertrag durch Ein- und/oder Ausspeicherungen weiter beschäftigen, so ist er hierzu berechtigt, solange die bilanzierte Arbeitsgasmenge den *Arbeitsgaskontostand* zum Zeitpunkt des Entzugs der *Speicherkapazitäten* für den in Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten Zeitraum nicht unterschreitet („*Temporärer Mindestfüllstand*“).

- c) Der *Kunde* kann dem Entzug der *Speicherkapazitäten* widersprechen, wenn
- er der VGS gegenüber unverzüglich schriftlich oder in Textform die Einhaltung der jeweiligen Füllstandsvorgabe gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ ausdrücklich bestätigt und schlüssig darlegt, dass er die Kapazitäten in vollem Umfang weiterhin hierfür benötigt (zum Beispiel aufgrund einer konkret vereinbarten Gasübernahme im Speicher), oder
  - er der VGS gegenüber mittels entsprechender Erklärung des MGV (schriftlich oder in Textform) nachweist, dass dieser auf die Nutzung der entzogenen bzw. zu entziehenden Speicherkapazitäten bis zum Ende des laufenden *Speicherjahres* verzichtet, oder
  - eine aus dem Verantwortungs- und Herrschaftsbereich der VGS resultierende, unvorhersehbare, ungeplante Leistungseinschränkung bzgl. der dem *Kunden* vertraglich zustehenden *ESL* vorliegt, auf die sich der *Kunde* nicht einstellen konnte; ein Widerspruch ist in diesem Fall jedoch nur dann zulässig, wenn der

*Kunde* trotz Nutzung von 100% der ihm tatsächlich zustehenden geminderten *ESL* objektiv nicht in der Lage ist, die Füllstandsvorgabe gem. Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ zu erreichen.

- (3) Die Verpflichtung des *Kunden* zur Zahlung des vereinbarten *Speicherentgelts* bleibt, sofern nachfolgend nicht anders geregelt, von einem etwaigen Entzug der *Speicherkapazitäten* unberührt (vgl. § 35b Abs. (6) EnWG); der *Kunde* schuldet der VGS gegenüber daher das *Speicherentgelt* in der Höhe, wie es sich aus dem Vertrag ohne Entzug der *Speicherkapazität* ergeben würde.

Die Höhe der vom *Kunden* zu zahlenden nutzungsabhängigen *Speicherentgelte* (*variables Entgelt, nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt, nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt*) ermittelt sich hingegen ausschließlich nach den vom *Kunden* selbst ein- bzw. ausgespeicherten Gasmengen.

#### **§ 4 Schlussbestimmungen**

- (1) Diese „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ ersetzt während ihrer Laufzeit Ziffer 7 der Speicher-AGB („Entziehung von Kapazitäten“).
- (2) Die Laufzeit dieser „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ entspricht der Laufzeit des Vertrages; sie endet jedoch unabhängig von der Laufzeit des Vertrages spätestens am 31.03.2027 (vgl. § 35g EnWG), es sei denn, die gesetzlichen Regelungen zur Einführung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen bleiben über den 31.03.2027 hinaus kraft Gesetzes aufrechterhalten, in diesem Fall endet diese „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ spätestens zu dem Zeitpunkt, an dem die gesetzlichen Regelungen zur Einführung von Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen außer Kraft treten.
- (3) Sofern innerhalb dieser „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ nicht ausdrücklich etwas anderes geregelt ist, bleibt der Vertrag unberührt und gilt unverändert fort.
- (4) Die Aufhebung, Änderungen und/oder Ergänzungen der „Zusatzvereinbarung Füllstandsvorgaben“ bedürfen zu ihrer Wirksamkeit der Schriftform. Dies gilt auch für die Aufhebung des Schriftformerfordernisses selbst. Die Vertragspartner sind sich darüber einig, dass jedwede – auch die konkludente – nicht schriftliche Aufhebung des Schriftformerfordernisses ungültig ist.
- (5) Die Vertragspartner sind sich darüber einig, dass im Falle des Erlasses einer Rechtsverordnung im Sinne des § 35b Abs. (3) EnWG, die die relevanten Stichtage und Füllstandsvorgaben nach § 35b Abs. (1) Satz 2 EnWG abweichend von den Bestimmungen dieser Zusatzvereinbarung regelt, jeder Vertragspartner berechtigt ist, von dem anderen

Vertragspartner eine Anpassung dieser Zusatzvereinbarung an die Bestimmungen jener Rechtsverordnung zu verlangen bzw. bei Wegfall der Rechtsverordnung, an die gesetzlichen Regelungen anzupassen.

- (6) Die Vertragspartner sind sich weiterhin darüber einig, dass im Falle des Erlasses einer Rechtsverordnung im Sinne des § 35b Abs. (7) EnWG, die das Verfahren über die Zurverfügungstellung vom Nutzer einer Gasspeicheranlage ungenutzter Kapazitäten an den MGV abweichend von den Bestimmungen dieser Zusatzvereinbarung regelt, jeder Vertragspartner berechtigt ist, von dem anderen Vertragspartner eine Anpassung dieser Zusatzvereinbarung an die Bestimmungen jener Rechtsverordnung zu verlangen.