

**Supplementary Agreement VTP+
to Contracts regarding the storage facility
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, Definition of Terms	3
GAS TRANSFER POINT VTP+	3
§ 2 Additional Gas Transfer Point and Capacities, Beginning of the Provision	3
OPERATIONS, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES	4
§ 3 Binding Nomination, Matching, Allocation, Communication	4
§ 4 Reservation of Working Gas Volumes or Withdrawal Quantities	5
§ 5 Difference Quantities and Compensatory Payments	6
FEE REGULATIONS	8
§ 6 Capacity Fee	8
INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS	9
§ 7 Invoicing	9
OTHER REGULATIONS	9
§ 8 Technical Framework Conditions, Balancing Group Contracts	9
§ 9 Force Majeure	10
§ 10 Term of Agreement, Termination	10
§ 11 Relation to the respective Base Contract, Counterparts	10

GENERAL

§ 1 Subject Matter and Integral Parts, Definition of Terms

- (1) VGS and the *Customer* have concluded the contracts governing *capacities* of the VGS Storage Hub *storage facility* that are listed in the Annex “VSH-Contracts” to this Supplementary Agreement; the agreed *gas transfer point* under these contracts shall be the network point “VGS Storage Hub” of the *adjacent network operator* ONTRAS Gastransport GmbH (“Gas Transfer Point VGS Storage Hub”).

By means of this Supplementary Agreement, the *Contractual Partners* agree upon an additional *gas transfer point* in the scope of every contract that is listed in the Annex “VSH-Contracts” (“**Base Contract^{No}**”) concerning the separate injection or withdrawal of *gas quantities* at the virtual trading point (“VTP”) in the market area of GASPOOL – Balancing Services GmbH (“GASPOOL”) as well as upon the provision of additional *interruptible capacities injection and withdrawal rate* at that *gas transfer point*.

- (2) Unless expressly agreed otherwise in writing, each further contract governing *bundled capacities* of the VGS Storage Hub *storage facility* with the (exclusive) Gas Transfer Point VGS Storage Hub, which is concluded by the *Contractual Partners* during the term of this Supplementary Agreement, shall also be considered as **Base Contract^{No}** within the meaning of this Supplementary Agreement; if applicable, the Annex “VSH-Contracts” to this Supplementary Agreement shall be updated accordingly and the updated version of it shall replace the prior Annex “VSH-Contracts”.
- (3) Integral parts of this Supplementary Agreement shall be the applicable
- Annex “VSH-Contracts”,
 - Annex “Operations VTP+”, as of 4 April 2018.
- (4) The italicized terms in this Supplementary Agreement comply with the terms used in the “General Terms and Conditions of VGS for the Storage of Gas at the Underground Storage Facilities operated by VGS”, valid from 1 April 2020, that are published at www.vng-gasspeicher.de.

GAS TRANSFER POINT VTP+

§ 2 Additional Gas Transfer Point and Capacities, Beginning of the Provision

- (1) On the basis of this Supplementary Agreement, the *Contractual Partners* agree upon the following *gas transfer point* (hereinafter referred to as “Gas Transfer Point VTP+”) in

addition to the Gas Transfer Point VGS Storage Hub provided for in the respective **Base Contract^{No}** for the purpose of performing separate injections or withdrawals of *gas quantities* under the respective **Base Contract^{No}**:

VTP GASPOOL
Sub-balancing Group VGS
Code of Balancing Group: GASPOOLEH5100001

- (2) VGS shall provide to the *Customer* additional *interruptible capacities injection and withdrawal rate* at the Gas Transfer Point VTP+, the volume of which shall – in principle – not be restricted and therefore permits the *nomination of quantities* at any amount; the aforementioned shall be *interruptible capacities*, the actual usability of which shall be subject to the reservation of the partial or complete confirmation by VGS of the *gas quantities* nominated by the *Customer* previously and bindingly for injection or withdrawal under the respective **Base Contract^{No}**.
- (3) The Gas Transfer Point VTP+ and the related *capacities* shall be available for the *Customer's* use after the expiry of an *implementation period* of two (2) *working days* following the entry into force of this Supplementary Agreement, but no earlier than the beginning of the *service period* of the respective **Base Contract^{No}** (Beginning of the Provision). The customer is entitled, but not obliged to use the additional Gas Transfer Point VTP+.

OPERATIONS, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES

§ 3 Binding Nomination, Matching, Allocation, Communication

- (1) The provisions of the Annex "Operations VTP+" shall apply to the nomination, matching and allocation processes at the Gas Transfer Point VTP+ as well as to the corresponding communication.
- (2) VGS shall expressly indicate that *nominations of gas quantities* for injection or withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+
 - a) shall be submitted to VGS exclusively by submitting nomination messages in accordance with number 2.2 or 3.1.2.3 of the Annex "Operations VTP+"; other nomination messages shall not be processed;

- b) shall be submitted to VGS definitely within the Minimum Lead Time indicated in number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”; *nominations* that do not comply with this Minimum Lead Time shall not be processed;
- c) shall be binding as of 4 p.m. of a certain day for the following *gas day* provided they are not changed by the expiry of the Minimum Lead Time specified in number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+” by means of a renewed *nomination*;
- d) can no longer be changed in terms of the amount of the confirmed *gas quantities* upon receipt of a confirmation or reduction message according to number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” (cf. number 3.1.3 of the Annex “Operations VTP+”).

The *customer* shall receive, for the first time at 4 p.m. and for the last time upon expiry of the Minimum Lead Time specified in number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”, a confirmation or reduction message (NOMRES) for the *gas quantities* nominated by it and, where applicable, confirmed by VGS (cf. number 3.1.3 of the Annex “Operations VTP+”).

§ 4 Reservation of Working Gas Volumes or Withdrawal Quantities

- (1) If VGS confirms partially or completely *gas quantities* nominated under a **Base Contract^{No}** for the following *gas day* for the injection at the Gas Transfer Point VTP+, the *working gas volume* of this **Base Contract^{No}** required for the storage of these *gas quantities* shall be reserved in the operational systems of VGS at the time at which the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” is sent. Subsequent *nominations* of *gas quantities* under the relevant **Base Contract^{No}** for injection at the Gas Transfer Point VGS Storage Hub as well as subsequent *nominations* of *gas transfers* under the relevant **Base Contract^{No}**, the performance of which would require the usage of the *working gas volume* reserved in accordance with the foregoing sentence 1, shall be reduced.
- (2) If VGS confirms partially or completely *gas quantities* nominated under a **Base Contract^{No}** for the following *gas day* for withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+, the corresponding *gas quantities* stored under this **Base Contract^{No}** shall be reserved in the operational systems of VGS – for the exclusive withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ – at the time at which the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” is sent. Subsequent *nominations* of *gas quantities* under the relevant **Base Contract^{No}** for withdrawal at the Gas Transfer Point VGS Storage Hub as well as subsequent *nominations* of *gas transfers* under the relevant **Base Contract^{No}**, the performance of which would lead to the withdrawal of

the *gas quantities* reserved in accordance with the foregoing sentence 1 or to them being booked out from the *working gas account* of the base contract shall be reduced.

§ 5 Difference Quantities and Compensatory Payments

(1) The *Contractual Partners* shall be obliged to nominate vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL – in accordance with the *market area coordinator's* regulations – those *gas quantities* that VGS confirmed vis-à-vis the *Customer* for injection or withdrawal, respectively, and therefore for provision to VGS or takeover from VGS at the Gas Transfer Point VTP+, respectively. As far as in this context the *gas quantities* confirmed by VGS vis-à-vis the *Customer* for injection or withdrawal, respectively, under a **Base Contract^{No}** should not be provided or taken over, respectively, at the VTP (“differential quantities”), the *Contractual Partners* shall be obliged to pay amounts of compensation for making available the differential quantities in the following cases as described below:

- a) VGS shall pay to the *Customer* a compensation amount for differential quantities in the case that
 - aa) the *Customer* has not or not completely taken over at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal under a **Base Contract^{No}**.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator's* respective applicable fee for negative balance energy minus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” Hub shall be completely charged to the *Customer's working gas account* belonging to the relevant **Base Contract^{No}**.

- ab) VGS has not or not completely provided at the VTP the gas quantities confirmed by VGS for withdrawal under a **Base Contract^{No}**.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator's* respective applicable fee for positive balance energy plus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for withdrawal in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be completely charged to the *Customer's working gas account* belonging to the relevant **Base Contract^{No}**.

- b) The *Customer* shall pay to VGS a compensation amount in the case that
- ba) The *Customer* has not or not completely provided at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for injection under a **Base Contract^{No}**.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator's* respective applicable fee for positive balance energy plus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for injection under the relevant **Base Contract^{No}** in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 3.4.1 of the Annex "Operations VTP+" shall be credited completely to the related *working gas account* of the *Customer*. VGS shall ensure that the confirmed *gas quantities* will actually be available in the *storage facility*.

- bb) VGS has not or not completely taken over at the VTP the *gas quantities* confirmed by VGS for injection under a **Base Contract^{No}**.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the respective differential quantity by the *market area coordinator's* respective applicable fee for negative balance energy minus the within-day flexibility charge.

The *gas quantities* confirmed by VGS for injection under the relevant **Base Contract^{No}** in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with 3.4.1 of the Annex "Operations VTP+" shall be credited completely to the related *working gas account* of the *Customer*. VGS shall ensure that the confirmed *gas quantities* actually are in the *storage facility*.

- (2) The calculation of compensation amounts in accordance with section (1) item a) or item b), respectively, shall be based on the net balance energy fees and within-day flexibility charges of the *market area coordinator* GASPOOL applicable at the time the differential quantities arise (usually published at www.gaspool.de) plus the applicable statutory VAT.

The regulations of section (1) above are based on the provisions of the *market area coordinator* concerning compensatory amounts for differential quantities; therefore § 8, section (3) shall apply mutatis mutandis when changes occur.

FEE REGULATIONS

§ 6 Capacity Fee

- (1) If the additional gas transfer point VHP+ is nominated, the *Customer* shall pay to VGS for the injection or withdrawal of *gas quantities* at the Gas Transfer Point VTP+ a usage-related capacity fee under the respective **Base Contract^{No}** (“Capacity Fee VTP+”), which shall be calculated on the basis of the following formula:

$$CF^{VTP+} = W \cdot F^W + I \cdot F^I.$$

In the above formula means:

- CF^{VTP+}** the Capacity Fee VTP+ to be paid under the respective **Base Contract^{No}** regarding a certain *gas day d*.
- W** total *gas quantities* (indicated in MWh/d) withdrawn by the *Customer* under the respective **Base Contract^{No}** at the Gas Transfer Point VTP+ on the respective *gas day d*, whereby the *gas quantities* indicated in the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be authoritative.
- F^W** the factor “Capacity Fee VTP+” in ct/MWh published by VGS in the fee schedule for the use of the *interruptible capacity withdrawal rate* at the Gas Transfer Point VTP+ at the time of the binding nomination of gas quantities for the withdraw at the Gas Transfer Point VTP+ (cf. number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”).
- I** total *gas quantities* (indicated in MWh/d) injected by the *Customer* under the respective **Base Contract^{No}** at the Gas Transfer Point VTP+ on the respective *gas day d*, whereby the *gas quantities* indicated in the confirmation or reduction message in accordance with number 3.4.1 of the Annex “Operations VTP+” shall be authoritative.
- F^I** the factor “Capacity Fee VTP+” in ct/MWh published by VGS in the fee schedule for the use of the *interruptible capacity injection rate* at the Gas Transfer Point VTP+ at the time of the binding nomination of gas quantities for the injection at the Gas Transfer Point VTP+ (cf. number 3.1.2.1 of the Annex “Operations VTP+”).

- (2) VGS shall inform the *Customer* by email promptly, and with at least one (1) week notice before the effective date, of any changes in the published factor „Capacity Fee VTP+“ for the use of the *interruptible capacity withdrawal rate* or *injection rate* according to the above paragraph (1).
 - (3) The Capacity Fee VTP+ in accordance with section (1) shall be understood as net amount. The *Customer* shall pay in addition the statutory turnover tax plus any possible taxes and charges in accordance with the respective **Base Contract^{No}**.
 - (4) VGS shall not charge a *variable fee* within the meaning of the respective **Base Contract^{No}** for the *gas quantities* injected or withdrawn at the Gas Transfer Point VTP+.
- In other respects, the fees payable in accordance with the **Base Contract^{No}** shall remain unaffected.

INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS

§ 7 Invoicing

- (1) VGS shall invoice the *Customer* the Capacity Fee VTP+ according to § 6 on a monthly basis, usually by the twentieth (20th) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*.
- (2) Any compensation amount that may accrue according to § 5 for difference quantities shall usually be invoiced in the calendar month following the accrual of such difference quantity.

OTHER REGULATIONS

§ 8 Technical Framework Conditions, Balancing Group Contracts

- (1) The technical framework conditions of the *market area coordinator* GASPOOL shall apply at the Gas Transfer Point VTP+.
- (2) It shall be a precondition for the performance of this Supplementary Agreement that both *Contractual Partners* conclude or already hold a balancing group contract for the transmission of *gas quantities* between the balancing groups at the VTP with the *market area coordinator* GASPOOL in order to be able to transfer or take over the gas at the Gas Transfer Point VTP+.

The *Customer* shall notify VGS of the code of its balancing group and other details that may be required in due time before this Supplementary Agreement enters into force.

- (3) Should provisions of the contracts as indicated in section (2) that have an impact on the performance of this Supplementary Agreement, change due to national or international legislation, regulatory action or any other acts of sovereignty, both *Contractual Partners* shall adjust this Supplementary Agreement so that it can be properly performed. If either *Contractual Partner* refuses to cooperate as required, the other partner shall be released from performance meanwhile.

§ 9 Force Majeure

In the case that a *Contractual Partner* makes use of third party services in order to fulfill the obligations arising for it from this Supplementary Agreement, then an event that would constitute force majeure in the sense of the relevant provision of the respective **Base Contract^{No}** for the third party shall be considered as force majeure also in favor of this *Contractual Partner*.

§ 10 Term of Agreement, Termination

- (1) This Supplementary Agreement including its Annexes shall enter into force upon the time of its conclusion. The term of this Supplementary Agreement shall be – subject to a termination in accordance with section (2) below – determined by the term of the contracts governing *unbundled capacities* of the VGS Storage Hub *storage facility* concluded by the *Contractual Partners*; consequently, it shall end automatically when the latest contract governing *unbundled capacities* of the VGS Storage Hub *storage facility* concluded by the *Contractual Partners* is terminated.
- (2) This Supplementary Agreement can be terminated by either *Contractual Partner* with a notice of four (4) weeks by the end of the *storage month*.

The right to terminate for good cause shall remain unaffected.

§ 11 Relation to the respective Base Contract, Counterparts

- (1) The regulations of this Supplementary Agreement shall supplement the respective **Base Contract^{No}** as regards the provision and usage of the additional Gas Transfer Point VHP+ together with *capacities*. If and when this Supplementary Agreement including its Annexes does not contain any deviating regulations regarding the respective **Base Contract^{No}** including its Annexes, the provisions of the respective **Base Contract^{No}** including its Annexes shall remain unaffected and shall continue to be valid without any limitations.

- (2) This Supplementary Agreement including its Annexes shall be made out in two copies with each *Contractual Partner* to receive one copy after signing.

Annex

“VSH-Contracts”

**to the Supplementary Agreement VHP+
to Contracts regarding the storage facility
VGS Storage Hub**

- as of: [...] -

CUSTOMER

Company

CUSTOMER´S VSH-CONTRACTS

Contract No. (Base Contract ^{No})		Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m
[...]	(Base Contract ^{l...})	[...] – [...]
[...]	(Base Contract ^{l...})	[...] – [...]

Annex

“Operations VTP+”

**to the Supplementary Agreement VTP+
to Contracts regarding the storage facility
VGS Storage Hub**

- as of: 4 April 2018 -

TABLE OF CONTENTS

GENERAL	3
1 Subject Matter	3
COMMUNICATION	3
2 Communication	3
2.1 Means of Communication and Message Formats.....	3
2.2 Incoming Messages	3
2.3 Outgoing Messages	4
2.4 Overview	4
NOMINATION, MATCHING AND ALLOCATION PROCESSES	6
3 Operations – Process Description	6
3.1 Nomination	6
3.2 Confirmation of Receipt.....	9
3.3 Internal Review (VGS).....	9
3.4 NOMRES VTP+, AGV-DAYREP	10
3.5 Matching and Allocation (GASPOOL).....	11
Annex: Excel form "NOMINT_VTP+" (print/sample).....	11

GENERAL

1 Subject Matter

This Annex "Operations VTP+" lays down the general technical terms and conditions for the operations of a Supplementary Agreement VTP+. These provisions relate to the communication between the *customer* and VGS as well as the nomination, matching and allocation processes exclusively regarding the injection and withdrawal of *gas quantities* at the Gas Transfer Point VTP+. In other respects, the regulations of the respective **Base Contract^{no}** governing the performance of the contract shall remain unaffected.

COMMUNICATION

2 Communication

2.1 Means of Communication and Message Formats

The communication between VGS and the *customer* regarding the *nomination* of *gas quantities* for the injection and withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ shall be made exclusively by electronic means. Agreements by telephone shall have no binding effect either for VGS nor the *customer*.

For electronic communication the following communication tools are offered by VGS

- **AS2 Connection**
- **email.**

For the purpose of exchanging messages by electronic means, the following message formats shall be used:

- Edigas 4XML
- Email text and XLSX

2.2 Incoming Messages

Incoming messages as defined by this Annex "Operations VTP+" are messages received by VGS. In this context, the following message shall be exclusively deemed to be an incoming message:

- Nomination message (**NOMINT**)

This is mandatory if the nomination message is transmitted by email to Dispatching (24/7; operations@vng-gasspeicher.de)

- the Excel form "NOMINT_VTP+", which is enclosed with this Annex "Operations VTP+" as printed sample and which is available in electronic form for downloads on the VGS website www.vng-gasspeicher.de, shall be used and included as **email attachment** as well as
- the reference "NOMINT VTP+" shall be used in the **subject line** of the email.

Messages concerning the *nomination of gas quantities* at the Gas Transfer Point VTP+, which do not comply with the aforementioned requirements, shall not be processed.

2.3 Outgoing Messages

Outgoing messages as defined by this Annex "Operations VTP+" are messages sent by VGS to the *customer*. In this context, the following messages shall be exclusively deemed to be outgoing messages:

- Confirmation of receipt of a nomination message (**CONTRL**),
- Confirmation or reduction message concerning nominated *gas quantities* (**NOMRES**).

In the case that the processing of *nominations* regarding the Gas Transfer Point VTP+ results in a change to the *working gas account balance* of a **Base Contract^{No}**, a message regarding the current *working gas account balance* (AGV-DAYREP) in accordance with that **Base Contract^{No}** shall be submitted.

2.4 Overview

The following table shall give an overview of the submission of the respective messages within the scope of the performance of this Supplementary Agreement VTP+:

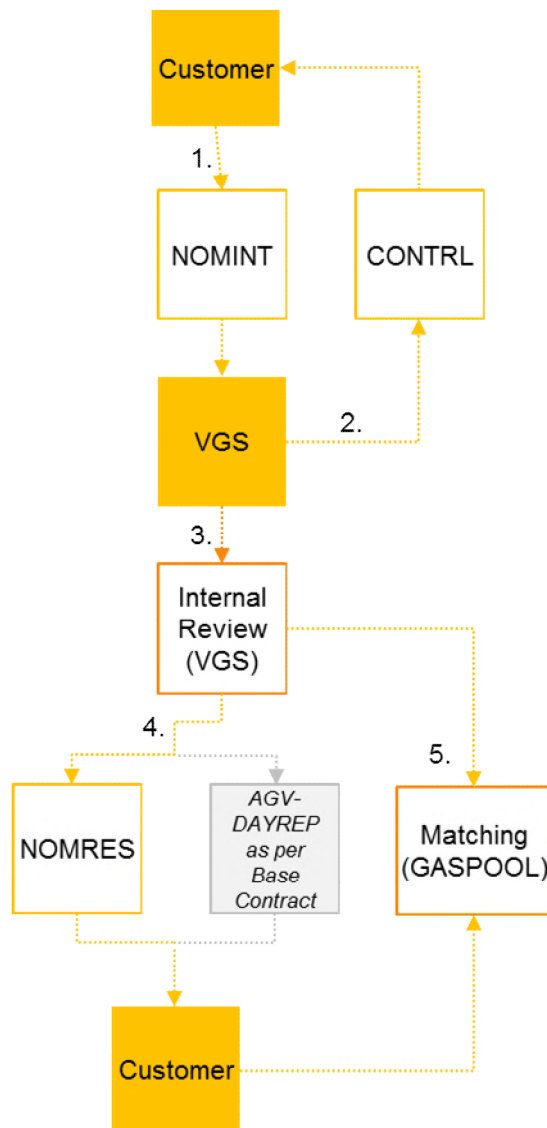
Table: Overview

	Message Direction	Means of Communication	
		AS2-Connection	Email
Messages	NOMINT	incoming	Edigas 4XML Email Text, Subject "NOMINT VTP+" Form NOMINT_VHP+.xlsx
	CONTRL	outgoing	Edigas 4XML Email text
	NOMRES	outgoing	Edigas 4XML Email text
[AGV-DAYREP] - as provided in the Base Contract ^{No} -			

NOMINATION, MATCHING AND ALLOCATION PROCESSES

3 Operations – Process Description

Nominations of gas quantities for the injection or withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+ shall be processed in accordance with the following schematic diagram:



3.1 Nomination

3.1.1 Principles

- 3.1.1.1 The *customer* shall be obliged to nominate the *gas quantities* to be injected or withdrawn under a **Base Contract**^{No} at the Gas Transfer Point VTP+ vis-à-vis VGS. Thereby, regarding the respective *gas day*, on which the *customer* would like to

inject or withdraw, a *nomination* in accordance with number 3.1.2 shall be performed.

3.1.1.2 Moreover, both of the *contractual partners* shall be obliged to nominate also vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL in accordance with the *market area coordinator's* regulations those *gas quantities* that shall be provided or taken over at the VTP GASPOOL.

3.1.1.3 In the event that the *gas quantities* nominated by both of the *contractual partners* vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL should not correspond, the matching rules published by GASPOOL shall apply. Any possible compensation payments to be made between the *contractual partners* in such a case shall be governed by § 5 of the Supplementary Agreement VTP+.

3.1.2 Performance of the Nomination

3.1.2.1 The *customer* shall nominate vis-à-vis VGS – in a binding way and not later than at 2:00 a.m. of the respective day regarding the following *gas day* ("Minimum Lead Time") – the *gas quantities* to be injected or withdrawn under a **Base Contract^{No}** at the Gas Transfer Point VTP+.

3.1.2.2 With the *nomination*, the total *gas quantity* to be injected or withdrawn under the respective **Base Contract^{No}** on the respective *gas day* ("Gas Day Quantity") shall be indicated. In the case of nomination by email the Gas Day Quantity shall be marked with the sign "+" when referring to an injection, and with the sign "-" when referring to a withdrawal.

The nominated Gas Day Quantity shall be injected or withdrawn steadily. The respective hourly quantities shall be calculated on the basis of the nominated Gas Day Quantity divided by the *hours* of the respective *gas day*. Any possible rounding differences may not be taken into account, so that the Gas Day Quantity must amount to integers of hourly quantities. In the case of a change from CET to CEST, twenty-three (23) *hours* and in the case of a change from CEST to CET, twenty-five (25) *hours* shall be taken into account.

3.1.2.3 In particular, the nomination message (**NOMINT VTP+**) regarding the *nomination* of *gas quantities* for the injection or withdrawal at the Gas Transfer Point VTP+, which has to be submitted to VGS separately for every **Base Contract^{No}**, shall include the following information:

- the Gas Day Quantity to be injected or withdrawn indicated in the energy unit kWh;
- the validity period (*gas day*),
- the balancing group code of the *customer*
- the contract number of the Base ContractNo and.
- In the case of the transmission of the nomination message by email the subject line of the email: the reference "NOMINT VTP+"

3.1.2.4 If the *customer* performs a renewed *nomination* for a certain *gas day* under a **Base Contract^{Nr}**, the last *nomination* that has been issued is always deemed to be the *nomination* under the said **Base Contract^{Nr}** for the said *gas day* provided that for a previous *nomination* by VGS no confirmation or reduction message (**NOMRES**) according to No. 3.4.1 concerning the nominated *gas quantity* or a proportion of the nominated *gas quantity* ("confirmed gas quantity") has yet been sent to the *Customer*.

If a *gas quantity* has already been confirmed to the *customer* by VGS, the following shall apply:

- i) If the *gas quantity* of the last *nomination* exceeds the already confirmed gas quantity or if it corresponds to that quantity, the *gas quantity* nominated by the last *nomination* shall be the relevant quantity;
- ii) an already confirmed *gas quantity* cannot be undercut by a renewed nomination. If the *gas quantity* of the last *nomination* falls below the confirmed *gas quantity*, the confirmed *gas quantity* shall be the relevant quantity for the *nomination*.

3.1.2.5 Should the *customer* not perform any *nomination* under a **Base Contract^{No}** regarding a certain *gas day* until the expiration of the Minimum Lead Time, that *gas day* shall be deemed to be nominated at zero (0) under that **Base Contract^{No}**.

3.1.3 Binding Nature of the Nomination

A *nomination* issued for the following *gas day* under a **Base Contract^{No}** shall be deemed to be binding as of 4 p.m. Irrespective of this, the *Customer* shall be entitled until the expiry of the Minimum Lead Time specified in No. 3.1.2.1 to change a *nomination* that has been made by means of a renewed *nomination*. An already confirmed *gas quantity* cannot, however, be undercut by a renewed nomination.

3.2 Confirmation of Receipt

VGS shall confirm the proper receipt of a nomination message NOMINT VTP+ by sending a confirmation of receipt (**CONTRL**).

Should no such confirmation be received, the nomination shall be considered not received. In case of non-receipt of this confirmation the *customer* shall contact the Dispatching (24/7) of the department Storage Operations of VGS.

3.3 Internal Review (VGS)

3.3.1 After the confirmation of receipt specified in No. 3.2 is dispatched, VGS shall then verify whether the Minimum Lead Time for the *nomination* has been complied with. Incoming nomination messages which are not in accordance with the Minimum Lead Time shall be not considered.

3.3.2 For nomination messages that are received by VGS in accordance with the Minimum Lead Time, VGS shall check the existing nomination messages on an hourly basis during the period 4 p.m. to 2 a.m. of a certain *gas day* to verify:

- a) whether the *gas quantities* nominated for injection do not exceed the *capacity working gas volume* that the *customer* is entitled to under the relevant **Base Contract^{No}** and that is unused or whether the *gas quantities* nominated for withdrawal are covered by the *gas quantities* stored in accordance with the relevant **Base Contract^{No}**;
- b) whether and to which extent the *injection or withdrawal rate* required for implementing the *nomination* is available at the Gas Transfer Point VTP+;
- c) whether there is no case of force majeure or other circumstances that in accordance with the relevant **Base Contract^{No}** constitute a right to discontinue the performance, to restrict the performance, and/or refuse the performance on the part of VGS.

3.3.3 Reduction of Nominations, Order of the Reductions

If the said conditions in No. 3.3.2 a) and c) have been met or if according to No. 3.3.2 b) the *injection or withdrawal rate* is fully available at the Gas Transfer Point VTP+, VGS shall not reduce any *nominations*. Apart from that, the respective *nominations* shall be reduced to the necessary extent.

If several *nominations* regarding the respective direction of flow (injection or withdrawal) have been received and the *capacity injection or withdrawal rate* available at the Gas Transfer Point VTP+ is not sufficient to implement all

nominations regarding the respective direction of flow, the *nominations* shall be reduced in the order in which VGS receives them, whereby the latest *nomination* received shall be reduced first.

3.4 NOMRES VTP+, AGV-DAYREP

- 3.4.1 The overall result of the internal review in accordance with number 3.3 shall be submitted to the *customer* as regards the *gas quantities* nominated by the *customer* by means of a confirmation or reduction message regarding the respective **Base Contract^{No}** (NOMRES VTP+).

The *customer* shall receive a confirmation message in the case that in the scope of the internal review the nominated *gas quantities* have not been reduced; otherwise the *customer* shall receive a reduction message.

VGS shall send the confirmation/reduction message to the *customer* for the first time at 4:00 p.m. of one day for the following *gas day*.

- 3.4.2 Furthermore, the *working gas account balance* of the **Base Contract^{No}** shall be recalculated. VGS shall increase or reduce the *working gas account balance* by the *gas quantities* confirmed in the confirmation/reduction message submitted under that **Base Contract^{No}**. If the *capacities* of the **Base Contract^{No}** are indicated using the volume unit Nm³, VGS shall additionally convert the energy units of the confirmed *gas quantities* into volume units and shall accordingly increase or reduce the *working gas account balance* indicated in Nm³. This conversion shall be made on the basis of the calorific values applicable to the **Base Contract^{No}**, i.e. the calorific value at injection, which is specific for the storage facility, in the case of an injection and the contract-specific calorific value at withdrawal in the case of the withdrawal of *gas quantities*.

The new *working gas account balance* of the **Base Contract^{No}** shall be indicated in the message regarding the current *working gas account balance* (AGV-DAYREP) that will be submitted within the scope of the performance of the respective **Base Contract^{No}**.

- 3.4.3 The *customer* shall until the expiry of the Minimum Lead Time receives no further confirmation or reduction message (NOMRES) from VGS provided that the result of the hourly internal verification referred to in No. 3.3 shows no changes from the first time the confirmation or reduction message was sent (NOMRES). Upon the expiry of the Minimum Lead Time, VGS shall send, for the last time at 2:00 a.m., a

confirmation or reduction message (**NOMRES**) to the *customer* for the *gas quantities* nominated by it and, where applicable, confirmed by VGS.

3.5 Matching and Allocation (GASPOOL)

On the basis of the *nominations* that were confirmed or reduced in accordance with number 3.3 after an internal examination, VGS shall nominate the respective *gas quantities* vis-à-vis the *market area coordinator* GASPOOL for the transfer or takeover, respectively, at the Gas Transfer Point VTP+.

The matching and allocation rules published by GASPOOL shall apply to the transmission of the *gas quantities* between the balancing group of the *customer* and the one of VGS.

In the case that the *gas quantities* that VGS nominated vis-à-vis GASPOOL do not correspond with the *gas quantities* that the *customer* nominated vis-à-vis GASPOOL for the transfer or takeover, respectively, at the Gas Transfer Point VTP+, any possible compensation payments to be made between the *contractual partners* for differential quantities that have arisen shall be subject to § 5 of the Supplementary Agreement VTP+.

Annex: Excel form "NOMINT_VTP+" (print/sample)

Sample print of the Excel form "NOMINT VTP+" for nominations via email provided in electronic form on the website of VGS www.vng-gasspeicher.de:

	A	B	C	D	E
1	VNG Gasspeicher GmbH - Nomination VHP+				
2					
3		DD	MM	YYYY	
4	Validity period				
5					
6	Balancing code (customer)				(e.g. VGS = GASPOOLEH5100000)
7					
8	Contract number (host contract)				(e.g. 404)
9					
10	Daily gas quantity				kWh/d
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					

**Zusatzvereinbarung VHP+
zu Verträgen für den Speicher
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, Begriffsbestimmungen	3
GASÜBERGABEPUNKT VHP+	4
§ 2 Zusätzlicher Gasübergabepunkt nebst Kapazitäten, Bereitstellungsbeginn	4
ABWICKLUNG, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH.....	4
§ 3 Verbindliche Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation	4
§ 4 Reservierung von Arbeitsgasvolumen bzw. Ausspeichermengen	5
§ 5 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen	6
ENTGELTBESTIMMUNGEN.....	8
§ 6 Leistungsentgelt	8
ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE.....	9
§ 7 Rechnungsstellung	9
SONSTIGE REGELUNGEN	9
§ 8 Technische Rahmenbedingungen, Bilanzkreisverträge	9
§ 9 Höhere Gewalt.....	10
§ 10 Vereinbarungslaufzeit, Kündigung	10
§ 11 Verhältnis zum jeweiligen Basisvertrag, Ausfertigungen	10

GRUNDSÄTZLICHES

§ 1 Gegenstand und wesentliche Bestandteile, Begriffsbestimmungen

- (1) Zwischen VGS und dem *Kunden* bestehen die in der Anlage „VSH-Verträge“ zu dieser Zusatzvereinbarung aufgeführten Verträge über *Kapazitäten* des *Speichers* VGS Storage Hub; diesbezüglich vereinbarter *Gasübergabepunkt* ist der Netzknoten „VGS Storage Hub“ des *angrenzenden Netzbetreibers* ONTRAS Gastransport GmbH („Gasübergabepunkt VGS Storage Hub“).

Mit vorliegender Zusatzvereinbarung vereinbaren die *Vertragspartner* für jeden in der Anlage „VSH-Verträge“ aufgeführten Vertrag („**Basisvertrag**^{Nr}“) jeweils einen zusätzlichen *Gasübergabepunkt* zur gesonderten Ein- bzw. Ausspeicherung von *Gasmengen* am Virtuellen Handelspunkt („VHP“) im Marktgebiet der GASPOOL - Balancing Services GmbH („GASPOOL“) sowie die Bereitstellung zusätzlicher *unterbrechbarer Kapazität Ein- und Ausspeicherleistung* an diesem *Gasübergabepunkt*.

- (2) Sofern nicht ausdrücklich schriftlich anders vereinbart, gilt jeder weitere Vertrag über *gebündelte Kapazitäten* des *Speichers* VGS Storage Hub mit dem (ausschließlichen) Gasübergabepunkt VGS Storage Hub, der während der Laufzeit dieser Zusatzvereinbarung zwischen den *Vertragspartnern* abgeschlossen wird, ebenfalls als **Basisvertrag**^{Nr} im Sinne dieser Zusatzvereinbarung; gegebenenfalls wird die Anlage „VSH-Verträge“ zu dieser Zusatzvereinbarung entsprechend aktualisiert und ersetzt in ihrer aktualisierten Fassung die bisherige Anlage „VSH-Verträge“.
- (3) Wesentliche Bestandteile dieser Zusatzvereinbarung sind die jeweils gültige
- Anlage „VSH-Verträge“,
 - Anlage „Abwicklung VHP+“, Stand 04.04.2018.
- (4) Bei den innerhalb dieser Zusatzvereinbarung kursiv dargestellten Begrifflichkeiten handelt es sich um Begriffsbestimmungen nach Maßgabe der „Allgemeinen Geschäftsbedingungen der VGS für die Speicherung von Gas in den von VGS betriebenen Untergrundgasspeichern“, gültig ab 01.04.2020, die unter www.vng-gasspeicher.de abrufbar sind.

GASÜBERGABEPUNKT VHP+

§ 2 Zusätzlicher Gasübergabepunkt nebst Kapazitäten, Bereitstellungsbeginn

- (1) Die *Vertragspartner* vereinbaren auf der Grundlage dieser Zusatzvereinbarung zusätzlich zu dem im jeweiligen **Basisvertrag^{Nr}** vorgesehenen Gasübergabepunkt VGS Storage Hub den folgenden, im Weiteren als „Gasübergabepunkt VHP+“ bezeichneten *Gasübergabepunkt* zur gesonderten Ein- bzw. Ausspeicherung von *Gasmengen* unter dem jeweiligen **Basisvertrag^{Nr}** :

VHP GASPOOL
Subbilanzkreis VGS
Bilanzkreiscode: GASPOOLEH5100001

- (2) VGS stellt dem *Kunden* am Gasübergabepunkt VHP+ zusätzliche *Kapazität Einspeicherleistung* und *Ausspeicherleistung* zur Verfügung, deren Umfang grundsätzlich nicht begrenzt ist und daher die *Nominierung* von *Gasmengen* in beliebiger Höhe erlaubt; es handelt sich hierbei um *unterbrechbare Kapazitäten*, deren tatsächliche Nutzbarkeit unter dem Vorbehalt der teilweisen oder vollumfänglichen Bestätigung der zuvor vom *Kunden* verbindlich zur Ein- bzw. Ausspeicherung unter dem jeweiligen **Basisvertrag^{Nr}** nominierten *Gasmengen* durch VGS steht.
- (3) Der Gasübergabepunkt VHP+ nebst zugehöriger *Kapazitäten* steht dem *Kunden* nach Ablauf einer *Implementierungsfrist* von zwei (2) *Arbeitstagen* nach Inkrafttreten dieser Zusatzvereinbarung, frühestens jedoch mit Beginn des *Leistungszeitraums* des jeweiligen **Basisvertrages^{Nr}** zur Nutzung zur Verfügung (Bereitstellungsbeginn). Der *Kunde* ist ab dem Bereitstellungsbeginn berechtigt, aber nicht verpflichtet den zusätzlichen Gasübergabepunkt VHP+ zu nutzen.

ABWICKLUNG, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH

§ 3 Verbindliche Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation

- (1) Für den Nominierungs-, Matching- und Allokationsprozess am Gasübergabepunkt VHP+ sowie für die diesbezügliche Kommunikation gelten die Regelungen der Anlage „Abwicklung VHP+“.
- (2) VGS weist ausdrücklich darauf hin, dass *Nominierungen* von *Gasmengen* zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+

- a) gegenüber VGS ausschließlich durch die Übermittlung von Nominierungsnachrichten gemäß Nummer 2.2 bzw. 3.1.2.3 der Anlage „Abwicklung VHP+“ abzugeben sind; andere Nominierungsnachrichten werden nicht bearbeitet;
- b) gegenüber VGS innerhalb der in Nummer 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ genannten Mindestvorlaufzeit abzugeben sind; *Nominierungen*, die diese Vorlaufzeit verletzen, werden nicht bearbeitet;
- c) ab 16:00 Uhr eines Tages für den folgenden *Gastag* als verbindlich gelten, soweit sie nicht bis zum Ablauf der in Nummer 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ genannten Mindestvorlaufzeit durch eine erneute *Nominierung* geändert werden,
- d) mit Eingang einer Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ in Höhe der bestätigten *Gasmengen* nicht mehr geändert werden können (vgl. Nummer 3.1.3 der Anlage „Abwicklung VHP+“).

Der *Kunde* erhält erstmalig um 16:00 Uhr und letztmalig mit Ablauf der in Nummer 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ genannten Mindestvorlaufzeit eine Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht (NOMRES) für die von ihm nominierten und ggf. durch VGS bestätigten *Gasmengen* (vgl. Nummer 3.1.3 der Anlage „Abwicklung VHP+“).

§ 4 Reservierung von Arbeitsgasvolumen bzw. Ausspeichermengen

- (1) Bestätigt VGS die für den folgenden *Gastag* unter einem **Basisvertrag^{Nr}** nominierte *Gasmengen* zur Einspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ teilweise oder vollumfänglich, wird das zur Speicherung dieser *Gasmengen* erforderliche *Arbeitsgasvolumen* des betreffenden **Basisvertrages^{Nr}** im Zeitpunkt der Übersendung der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ in den Abwicklungssystemen der VGS reserviert. Nachfolgende *Nominierungen* von *Gasmengen* unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** zur Einspeicherung am Gasübergabepunkt VGS Storage Hub sowie nachfolgende *Nominierungen* von *Gasübergaben* unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}**, deren Ausführung die Nutzung des gemäß vorstehendem Satz 1 reservierten *Arbeitsgasvolumens* erfordern würde, werden gekürzt.
- (2) Bestätigt VGS die für den folgenden *Gastag* unter einem **Basisvertrag^{Nr}** nominierte *Gasmengen* zur Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ teilweise oder vollumfänglich, werden unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** die entsprechenden *Gasmengen* im Zeitpunkt der Übersendung der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ in den Abwicklungssystemen der VGS zur ausschließlichen Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ reserviert. Nachfolgende

Nominierungen von *Gasmengen* unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** zur Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VGS Storage Hub sowie nachfolgende *Nominierungen* von *Gasübergaben* unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}**, deren Ausführung zur Ausspeicherung der gemäß vorstehendem Satz 1 reservierten *Gasmengen* bzw. zu deren Ausbuchung aus dem *Arbeitsgaskonto* des Basisvertrages führen würde, werden gekürzt.

§ 5 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen

- (1) Die *Vertragspartner* sind verpflichtet gegenüber dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL nach dessen Regelungen die *Gasmengen* zu nominieren, die dem *Kunden* seitens VGS zur Ein- bzw. Ausspeicherung und damit zur Übergabe an VGS bzw. Übernahme von VGS am Gasübergabepunkt VHP+ bestätigt worden sind. Soweit in diesem Zusammenhang die von VGS gegenüber dem *Kunden* zur Ein- bzw. Ausspeicherung unter einem **Basisvertrag^{Nr}** bestätigten *Gasmengen* am VHP nicht übergeben bzw. nicht übernommen werden („Differenzmengen“), sind die *Vertragspartner* verpflichtet in den nachfolgend beschriebenen Fällen für die Zurverfügungstellung der Differenzmengen wie folgt Ausgleichsbeträge zu zahlen:

- a) VGS zahlt an den *Kunden* einen Ausgleichsbetrag für Differenzmengen, wenn
- aa) der *Kunde* die von VGS unter einem **Basisvertrag^{Nr}** zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übernommen hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für negative Ausgleichsenergie abzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Das *Arbeitsgaskonto* des betreffenden **Basisvertrages^{Nr}** des *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

- ab) VGS die von ihr unter einem **Basisvertrag^{Nr}** zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übergeben hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für positive Ausgleichsenergie zuzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Das *Arbeitsgaskonto* des betreffenden **Basisvertrages^{Nr}** des *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer

3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

b) Der *Kunde* zahlt an VGS einen Ausgleichsbetrag, wenn

ba) der *Kunde* die von VGS unter einem **Basisvertrag^{Nr}** zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übergeben hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für positive Ausgleichsenergie zuzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Die ausweislich der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Einspeicherung unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** bestätigten *Gasmengen* werden dem zugehörigen *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* vollumfänglich gutgeschrieben. VGS trägt dafür Sorge, dass sich die bestätigten *Gasmengen* tatsächlich im *Speicher* befinden.

bb) VGS die von ihr unter einem **Basisvertrag^{Nr}** zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* nicht bzw. nicht vollumfänglich am VHP übernommen hat.

In diesem Fall errechnet sich der Ausgleichsbetrag durch Multiplikation der jeweiligen Differenzmenge mit dem jeweils aktuellen Entgelt des *Marktgebietsverantwortlichen* für negative Ausgleichsenergie abzüglich Flexibilitätskostenbeitrag.

Die ausweislich der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ von VGS zur Einspeicherung unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** bestätigten *Gasmengen* werden dem zugehörigen *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* vollumfänglich gutgeschrieben. VGS trägt dafür Sorge, dass sich die bestätigten *Gasmengen* tatsächlich im *Speicher* befinden.

(2) Der Berechnung von Ausgleichsbeträgen gemäß Abs. (1) lit. a) bzw. lit. b) sind die zum Zeitpunkt der Entstehung der Differenzmengen gültigen, vom *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL üblicherweise unter www.gaspool.de veröffentlichten Ausgleichsenergieentgelte und Flexibilitätskostenbeiträge als Nettoentgelte zuzüglich geltender gesetzlicher Umsatzsteuer zugrunde zu legen.

Den Regelungen gemäß vorstehendem Abs. (1) liegen die Bestimmungen des *Marktgebietsverantwortlichen* bzgl. Ausgleichsbeträgen für Differenzmengen zugrunde; § 8 Abs.

(3) gilt daher im Falle von Änderungen entsprechend.

ENTGELTBESTIMMUNGEN

§ 6 Leistungsentgelt

- (1) Im Fall der Nominierung des zusätzlichen Gasübergabepunktes VHP+ zahlt der *Kunde* an VGS für die Ein- bzw. Ausspeicherung von *Gasmengen* am Gasübergabepunkt VHP+ ein nutzungsabhängiges *Leistungsentgelt* unter dem jeweiligen **Basisvertrag^{Nr}** („Leistungsentgelt VHP+“), welches sich anhand der nachstehenden Formel berechnet:

$$LE^{VHP+} = A \cdot F^A + E \cdot F^E.$$

In obiger Formel bedeuten:

LE^{VHP+} für einen bestimmten *Gastag d* unter dem jeweiligen **Basisvertrag^{Nr}** zu zahlendes Leistungsentgelt VHP+.

A an dem jeweiligen *Gastag d* unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** vom *Kunden* insgesamt am Gasübergabepunkt VHP+ ausgespeicherte *Gasmengen* in MWh/d, wobei die in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ mitgeteilten *Gasmengen* maßgeblich sind.

F^A der zum Zeitpunkt der Verbindlichkeit der Nominierung am Gasübergabepunkt VHP+ (vgl. Nr. 3.1.2.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“) von VGS in der aktuell gültigen Entgeltübersicht veröffentlichte Faktor „Leistungsentgelt VHP+“ für die Nutzung der *unterbrechbaren Kapazität Ausspeicherleistung* am Gasübergabepunkt VHP+ in ct/MWh.

E an dem jeweiligen *Gastag d* unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** vom *Kunden* insgesamt am Gasübergabepunkt VHP+ eingespeicherte *Gasmengen* in MWh/d, wobei die in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 3.4.1 der Anlage „Abwicklung VHP+“ mitgeteilten *Gasmengen* maßgeblich sind.

F^E der zum Zeitpunkt der der Verbindlichkeit der Nominierung gemäß Nr. 3.1.3 der Anlage „Abwicklung VHP+“ am Gasübergabepunkt VHP+ von VGS in der aktuell gültigen Entgeltübersicht veröffentlichte Faktor „Leistungsentgelt VHP+“ für die Nutzung der *unterbrechbaren Kapazität Einspeicherleistung* am Gasübergabepunkt VHP+ in ct/MWh.

- (2) VGS unterrichtet den *Kunden* über Änderungen des veröffentlichten Faktors „Leistungs-entgelt VHP+“ für die Nutzung der *unterbrechbaren Kapazität Ausspeicherleistung* bzw. *Einspeicherleistung* gemäß vorgenanntem Absatz (1) per E-Mail rechtzeitig, mindestens mit einer Frist von einer (1) Woche vor dessen Wirksamkeit.
 - (3) Bei dem Leistungsentgelt VHP+ gemäß Abs. (1) handelt es sich um ein Nettoentgelt. Der *Kunde* hat zusätzlich die Umsatzsteuer in der jeweiligen gesetzlichen Höhe sowie etwa-ige Steuern und Abgaben nach Maßgabe des jeweiligen **Basisvertrages^{Nr}** zu zahlen.
 - (4) Für die am Gasübergabepunkt VHP+ ein- bzw. ausgespeicherten *Gasmengen* erhebt VGS kein *variables Entgelt* im Sinne des jeweiligen **Basisvertrages^{Nr}**.
- Im Übrigen bleiben die gemäß **Basisvertrag^{Nr}** zu zahlenden Entgelte unberührt.

ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE

§ 7 Rechnungsstellung

- (1) VGS stellt dem *Kunden* das gemäß § 6 zu zahlende Leistungsentgelt VHP+ monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speichermonats* für den vorangegangenen *Speichermonat* in Rechnung.
- (2) Ein gemäß § 5 für Differenzmengen gegebenenfalls zu zahlender Ausgleichsbetrag wird grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung gestellt, der der Entstehung von Dif-ferenzmengen folgt.

SONSTIGE REGELUNGEN

§ 8 Technische Rahmenbedingungen, Bilanzkreisverträge

- (1) Am Gasübergabepunkt VHP+ gelten die technischen Rahmenbedingungen des Markt-gebietsverantwortlichen GASPOOL.
- (2) Voraussetzung für die Durchführung dieser Zusatzvereinbarung ist, dass beide *Vertrags-partner* mit dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL einen Bilanzkreisvertrag zur Übertragung von *Gasmengen* zwischen Bilanzkreisen am VHP abschließen bzw. unter-halten, um das Gas am Gasübergabepunkt VHP+ übergeben bzw. übernehmen zu kön-nen.

Der *Kunde* teilt VGS rechtzeitig vor In-Kraft-Treten dieser Zusatzvereinbarung seinen Bilanzkreiscode und ggf. weitere erforderliche Angaben mit.

- (3) Sollten Regelungen der in Absatz (2) genannten Verträge, die sich auf die Erfüllung dieser Zusatzvereinbarung auswirken, aufgrund von nationalen oder internationalen Rechtsvorschriften, behördlichen Maßnahmen oder anderen hoheitlichen Eingriffen geändert werden, so sind beide *Vertragspartner* verpflichtet, diese Zusatzvereinbarung in der zur ordentlichen Erfüllung angemessenen Weise anzupassen. Verweigert ein *Vertragspartner* ohne wichtigen Grund die notwendige Mitwirkung, so wird der andere wählenddessen von seiner Vertragserfüllungspflicht befreit.

§ 9 Höhere Gewalt

Nutzt ein *Vertragspartner* zur Erfüllung der ihm aus dieser Zusatzvereinbarung erwachsenden Pflichten Dienstleistungen Dritter, so gilt ein Ereignis, das für den Dritten höhere Gewalt im Sinne der einschlägigen Regelung des jeweiligen **Basisvertrages^{Nr}** darstellen würde, auch zugunsten dieses *Vertragspartners* als höhere Gewalt.

§ 10 Vereinbarungslaufzeit, Kündigung

- (1) Diese Zusatzvereinbarung einschließlich ihrer Anlagen tritt mit ihrem Abschluss in Kraft. Die Vertragslaufzeit dieser Zusatzvereinbarung bestimmt sich – vorbehaltlich einer Kündigung gemäß nachfolgendem Abs. (2) – nach der Vertragslaufzeit der zwischen den *Vertragspartnern* bestehenden Verträge über *gebündelte Kapazitäten* des *Speichers* VGS Storage Hub; sie endet daher automatisch mit Beendigung des letzten zwischen den *Vertragspartnern* bestehenden Vertrages über *gebündelte Kapazitäten* des *Speichers* VGS Storage Hub.
- (2) Jeder *Vertragspartner* kann diese Zusatzvereinbarung mit einer Frist von vier (4) Wochen zum Speichermonatsende ordentlich kündigen.

Das Recht zur außerordentlichen Kündigung bleibt hiervon unberührt.

§ 11 Verhältnis zum jeweiligen Basisvertrag, Ausfertigungen

- (1) Die Regelungen dieser Zusatzvereinbarung ergänzen den jeweiligen **Basisvertrag^{Nr}** im Hinblick auf die Bereitstellung und Nutzung des zusätzlichen Gasübergabepunktes VHP+ nebst *Kapazitäten*. Sofern und soweit diese Zusatzvereinbarung einschließlich ihrer Anlagen keine abweichenden Regelungen zum jeweiligen **Basisvertrag^{Nr}** einschließlich seiner Anlagen enthält, bleiben die Bestimmungen des betreffenden **Basisvertrages^{Nr}** einschließlich seiner Anlagen unberührt und gelten uneingeschränkt fort.
- (2) Diese Zusatzvereinbarung einschließlich ihrer Anlagen wird zweifach ausgefertigt, wovon jeder *Vertragspartner* nach Unterzeichnung eine Ausfertigung erhält.

VNG Gasspeicher GmbH

Leipzig, [Datum]

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Unterschrift

.....
Unterschrift

[Kunde/Customer]

[Ort/place], [Datum/date]

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

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

.....
Unterschrift/signature

.....
Unterschrift/signature

Anlage

„VSH-Verträge“

**zur Zusatzvereinbarung VHP+
zu Verträgen für den Speicher
VGS Storage Hub**

- Stand: [...] -

KUNDE

Firma

VSH-VERTRÄGE DES KUNDEN

Vertrag Nr. (Basisvertrag ^{Nr})		Leistungszeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr
[...]	(Basisvertrag ^[...])	[...] – [...]
[...]	(Basisvertrag ^[...])	[...] – [...]

Anlage

„Abwicklung VHP+“

**zur Zusatzvereinbarung VHP+
zu Verträgen für den Speicher
VGS Storage Hub**

- Stand: 04.04.2018-

INHALTSVERZEICHNIS

GRUNDSÄTZLICHES	3
1 Gegenstand.....	3
KOMMUNIKATION.....	3
2 Kommunikation	3
2.1 Kommunikationsmittel und Nachrichtenformate.....	3
2.2 Eingehende Nachrichten	4
2.3 Ausgehende Nachrichten	4
2.4 Überblick	4
NOMINIERUNGS-, MATCHING- UND ALLOKATIONSPROZESS	6
3 Abwicklung – Prozessbeschreibung	6
3.1 Nominierung.....	7
3.2 Empfangsbestätigung.....	9
3.3 Interne Prüfung (VGS).....	9
3.4 NOMRES, AGV-DAYREP	10
3.5 Matching und Allokation (GASPOOL).....	11
Anhang: xlsx-Formular „NOMINT_VHP+“ (Ausdruck/Muster)	11

GRUNDSÄTZLICHES

1 Gegenstand

In dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ sind die allgemeinen technischen Bestimmungen und Vorgaben zur operativen Abwicklung der Zusatzvereinbarung VHP+ festgelegt. Diese Festlegungen betreffen die Kommunikation zwischen dem *Kunden* und VGS sowie den Nominierungs-, Matching- und Allokationsprozess ausschließlich in Bezug auf die Ein- und Ausspeicherung von *Gasmengen* am Gasübergabepunkt VHP+. Die Regelungen des jeweiligen **Basisvertrages^{Nr}** zur operativen Vertragsabwicklung bleiben im Übrigen unberührt.

KOMMUNIKATION

2 Kommunikation

2.1 Kommunikationsmittel und Nachrichtenformate

Die Kommunikation zwischen VGS und dem *Kunden* in Bezug auf die *Nominierung* von *Gasmengen* zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ erfolgt grundsätzlich in elektronischer Form. Telefonische Abstimmungen sind weder für VGS noch für den *Kunden* verbindlich.

Für die elektronische Kommunikation werden die bestehenden Kommunikationsmittel

- **AS2-Verbindung**
- **E-Mail**

genutzt.

Für den Austausch von Nachrichten in elektronischer Form werden dabei die folgenden Nachrichtenformate genutzt:

- Edigas 4XML
- E-Mail-Text und XLSX

2.2 Eingehende Nachrichten

Eingehende Nachrichten im Sinne dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ sind Nachrichten, die bei VGS eingehen. Als eingehende Nachricht gilt in vorliegendem Kontext ausschließlich die

- Nominierungsnachricht (**NOMINT**)

Im Fall der Übermittlung der Nominierungsnachricht per E-Mail an das Dispatching (24/7; operations@vng-gasspeicher.de) ist dabei zwingend

- das dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ als Ausdruck musterhaft beigelegte, auf der Website der VGS unter www.vng-gasspeicher.de elektronisch zur Verfügung gestellte xlsx-Formular „NOMINT_VHP+“ als **E-Mail-Anhang** zu verwenden

sowie

- in der **Betreff-Zeile** der E-Mail die Kennung „NOMINT VHP+“ anzugeben.

Nachrichten zur *Nominierung* von *Gasmengen* am Gasübergabepunkt VHP+, die den vorstehenden Vorgaben nicht entsprechen, werden nicht bearbeitet.

2.3 Ausgehende Nachrichten

Ausgehende Nachrichten im Sinne dieser Anlage „Abwicklung VHP+“ sind Nachrichten, die VGS an den *Kunden* übermittelt. Als ausgehende Nachrichten gelten in vorliegendem Kontext ausschließlich die

- Empfangsbestätigung einer Nominierungsnachricht (**CONTRL**)
- Bestätigungs-/ Kürzungsnachricht zu nominierten *Gasmengen* (**NOMRES**).

Resultiert aus der Abwicklung von *Nominierungen* für den Gasübergabepunkt VHP+ eine Veränderung des *Arbeitsgaskontostandes* eines **Basisvertrages^{Nr}**, so erfolgt der Versand einer Nachricht zum aktuellen *Arbeitsgaskontostand* (AGV-DAYREP) gemäß **Basisvertrag^{Nr}**.

2.4 Überblick

Die folgende Tabelle fasst die Nachrichtenübermittlung im Rahmen der Abwicklung der Zusatzvereinbarung VHP+ im Überblick zusammen:

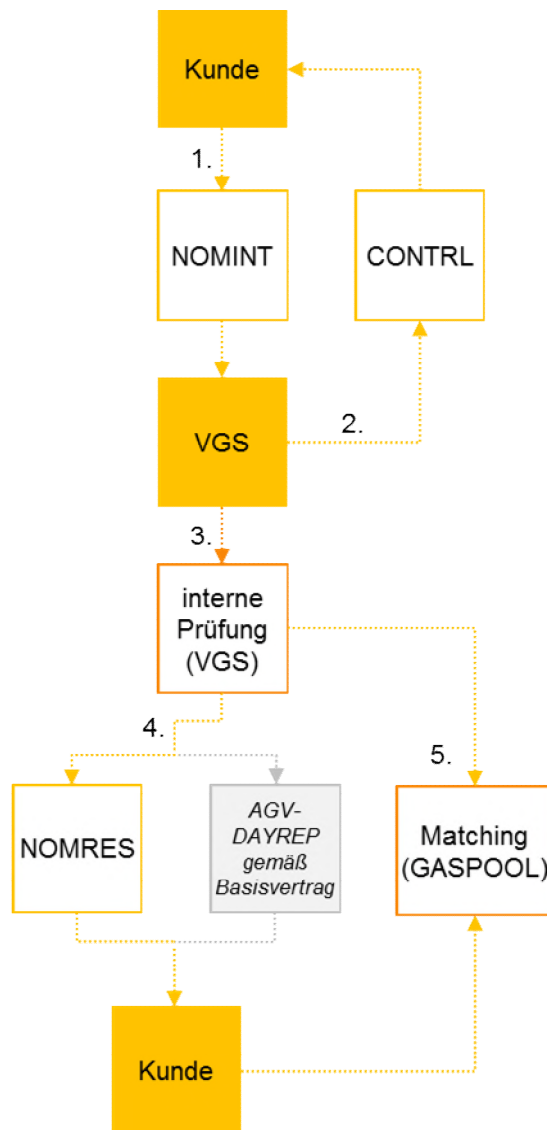
Tabelle: Überblick

	Nachrichtenrichtung	Kommunikationsmittel*	
		AS2-Verbindung	E-Mail
Nachrichten	NOMINT	eingehend	Edigas 4XML
			E-Mail Text, Betreff „NOMINT VHP+“ Formular NOMINT_VHP+.xlsx
	CONTRL	ausgehend	Edigas 4XML
			E-Mail-Text
	NOMRES	ausgehend	Edigas 4XML
			E-Mail-Text
[AGV-DAYREP]		- gemäß Basisvertrag^{Nr} -	

NOMINIERUNGS-, MATCHING- UND ALLOKATIONSPROZESS

3 Abwicklung – Prozessbeschreibung

Nominierungen von Gasmengen zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ werden gemäß folgender schematischer Darstellung abgewickelt:



3.1 Nominierung

3.1.1 Grundsätze

- 3.1.1.1 Der *Kunde* ist verpflichtet, die unter einem **Basisvertrag^{Nr}** am Gasübergabepunkt VHP+ ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* gegenüber VGS zu nominieren. Dabei muss für den betreffenden *Gastag*, an dem der *Kunde* ein- oder ausspeichern möchte, eine *Nominierung* gemäß Nummer 3.1.2 erfolgen.
- 3.1.1.2 Des Weiteren sind beide *Vertragspartner* verpflichtet, auch gegenüber dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL nach dessen Regelungen diejenigen *Gasmengen* zu nominieren, die am VHP GASPOOL übergeben bzw. übernommen werden sollen.
- 3.1.1.3 Sollten die von beiden *Vertragspartnern* gegenüber dem *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL nominierten *Gasmengen* nicht übereinstimmen, gelten die von GASPOOL veröffentlichten Matching-Regeln. In einem solchen Fall etwaig zwischen den *Vertragspartnern* zu leistende Ausgleichszahlungen ergeben sich aus § 5 der Zusatzvereinbarung VHP+.

3.1.2 Vornahme der Nominierung

- 3.1.2.1 Der *Kunde* hat die unter einem **Basisvertrag^{Nr}** am Gasübergabepunkt VHP+ ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* gegenüber VGS spätestens bis 02:00 Uhr eines Tages für den folgenden *Gastag* („Mindestvorlaufzeit“) zu nominieren.
- 3.1.2.2 Die *Nominierung* ist unter Angabe der für den jeweiligen *Gastag* insgesamt unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmenge* („Gastagesmenge“) vorzunehmen. Im Fall der Nominierung per E-Mail ist die Gastagesmenge im Falle der Einspeicherung mit dem Vorzeichen „+“ und im Falle der Ausspeicherung mit dem Vorzeichen „-“ zu kennzeichnen.

Die nominierte Gastagesmenge wird gleichmäßig ein- bzw. ausgespeichert. Die jeweiligen Stundenmengen berechnen sich aus der nominierten Gastagesmenge geteilt durch die *Stunden* des jeweiligen *Gastages*. Auftretende Rundungsdifferenzen können nicht berücksichtigt werden, so dass die Gastagesmenge ganzzahlige Stundenmengen ergeben muss. Im Falle des Wechsels von MEZ auf MESZ werden dreiundzwanzig (23) *Stunden* und von MESZ auf MEZ fünfundzwanzig (25) *Stunden* berücksichtigt.

3.1.2.3 Im Einzelnen hat die für jeden **Basisvertrag^{Nr}** gesondert an VGS zu übermittelnde Nominierungsnachricht (**NOMINT**) zur *Nominierung* von *Gasmengen* zur Ein- bzw. Ausspeicherung am Gasübergabepunkt VHP+ die folgenden Angaben zu enthalten:

- die ein-/ auszuspeichernde Gastagesmenge in der Energieeinheit kWh,
 - den Gültigkeitszeitraum (*Gastag*),
 - den Bilanzkreiscode des *Kunden* und
 - die Vertragsnummer des **Basisvertrages^{Nr}**.
- bei der Übermittlung der Nominierungsnachricht per E-Mail darüber hinaus im E-Mail-Betreff die Kennung „NOMINT VHP+“

3.1.2.4 Sollte der *Kunde* für einen bestimmten *Gastag* eine erneute *Nominierung* unter einem **Basisvertrag^{Nr}** vornehmen, gilt immer die letzte *Nominierung*, die abgegeben wurde, als *Nominierung* unter diesem **Basisvertrag^{Nr}** für diesen *Gastag*, soweit für eine vorangegangene *Nominierung* durch VGS noch keine Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht (**NOMRES**) gemäß Nr. 3.4.1 über die nominierte *Gasmenge* oder einen Anteil der nominierten *Gasmenge* („bestätigte *Gasmenge*“) an den *Kunden* übermittelt wurde.

Ist seitens VGS gegenüber dem *Kunden* bereits eine *Gasmenge* bestätigt worden, gilt hierbei:

- i) übersteigt die *Gasmenge* der letzten *Nominierung* die bereits bestätigte *Gasmenge* bzw. entspricht sie dieser, so ist die mit der letzten *Nominierung* nominierte *Gasmenge* maßgeblich.
- ii) die Unterschreitung einer bereits bestätigten *Gasmenge* durch eine erneute *Nominierung* ist ausgeschlossen. Unterschreitet die *Gasmenge* der letzten *Nominierung* die bestätigte *Gasmenge*, ist die bestätigte *Gasmenge* für die *Nominierung* maßgeblich.

3.1.2.5 Sollte der *Kunde* für einen bestimmten *Gastag* bis zum Ablauf der Mindestvorlaufzeit keine *Nominierung* unter einem **Basisvertrag^{Nr}** vornehmen, gilt dieser *Gastag* unter diesem **Basisvertrag^{Nr}** als mit Null (0) nominiert.

3.1.3 Verbindlichkeit der Nominierung

Eine für den folgenden *Gastag* unter einem **Basisvertrag^{Nr}** abgegebene *Nominierung* gilt ab 16:00 Uhr als verbindlich. Unabhängig davon ist der *Kunde* berechtigt,

bis zum Ablauf der Mindestvorlaufzeit gemäß Nr.3.1.2.1 eine vorgenommene *Nominierung* durch eine erneute *Nominierung* zu ändern. Die Unterschreitung einer bereits bestätigten *Gasmenge* durch eine erneute Nominierung ist jedoch ausgeschlossen.

3.2 Empfangsbestätigung

VGS bestätigt den ordnungsgemäßen Empfang der Nominierungsnachricht NO-MINT durch den Versand einer Empfangsbestätigung (**CONTRL**).

Sollte die Empfangsbestätigung ausbleiben, so gilt die *Nominierung* als nicht eingegangen. Bei Nichterhalt dieser Empfangsbestätigung wird sich der *Kunde* mit dem Dispatching (24/7) des Fachbereichs Operative Abwicklung der VGS in Verbindung setzen.

3.3 Interne Prüfung (VGS)

3.3.1 Nach Versand der Empfangsbestätigung gemäß Nr. 3.2 prüft VGS zunächst, ob für die *Nominierung* die Mindestvorlaufzeit eingehalten ist. Eingehende Nominierungsnachrichten, welche die Mindestvorlaufzeit verletzen, werden nicht beachtet.

3.3.2 Für Nominierungsnachrichten, welche unter Beachtung der Mindestvorlaufzeit bei VGS eingehen, prüft VGS in dem Zeitraum 16:00 Uhr bis 02:00 Uhr eines *Gastages* stündlich die vorliegenden Nominierungsnachrichten dahingehend:

- a) ob die zur Einspeicherung nominierten *Gasmengen* die dem *Kunden* vertraglich zustehende, ungenutzte *Kapazität Arbeitsgasvolumen* des betreffenden **Basisvertrages^{Nr}** nicht überschreiten bzw. die zur Ausspeicherung nominierten *Gasmengen* durch die unter dem betreffenden **Basisvertrag^{Nr}** gespeicherten *Gasmengen* gedeckt sind,
- b) ob und in welchem Umfang die zur Ausführung der *Nominierung* erforderliche *Ein- bzw. Ausspeicherleistung* am Gasübergabepunkt VHP+ zur Verfügung steht,
- c) ob kein Fall der höheren Gewalt sowie keine Umstände vorliegen, die nach Maßgabe des betreffenden **Basisvertrages^{Nr}** ein Recht zur Leistungsaussetzung, Leistungsbeschränkung und/oder Leistungsverweigerung seitens VGS begründen

3.3.3 Nominierungskürzung, Kürzungsreihenfolge:

Sind diese Bedingungen gemäß Nr. 3.3.2 a) und c) erfüllt bzw. steht gemäß

Nr. 3.3.2 b) die *Ein- bzw. Ausspeicherleistung* am Gasübergabepunkt VHP+ vollständig zur Verfügung, erfolgt durch VGS keine Nominierungskürzung. Im Übrigen erfolgt eine Kürzung der betreffenden *Nominierung* im erforderlichen Umfang.

Soweit mehrere *Nominierungen* in der jeweiligen Flussrichtung (Einspeicherung bzw. Ausspeicherung) vorliegen und die am Gasübergabepunkt VHP+ zur Verfügung stehende *Kapazität Ein- bzw. Ausspeicherleistung* nicht ausreicht, um alle *Nominierungen* in der betreffenden Flussrichtung auszuführen, erfolgt die Kürzung der *Nominierungen* in der Reihenfolge ihres Eingangs bei VGS, wobei die zuletzt eingegangene *Nominierung* zuerst gekürzt wird.

3.4 NOMRES, AGV-DAYREP

- 3.4.1 Das Gesamtergebnis der internen Prüfung gemäß Nummer 3.3 wird dem *Kunden* für die von ihm nominierten *Gasmengen* mittels einer Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht (**NOMRES**) für den jeweiligen *Basisvertrag^{Nr}* übermittelt.

Eine Bestätigungsnachricht erhält der *Kunde* dann, wenn es im Rahmen der internen Prüfung nicht zu einer Kürzung der nominierten *Gasmengen* gekommen ist; ansonsten erhält der *Kunde* eine Kürzungsnachricht.

VGS übersendet dem *Kunden* erstmalig 16:00 Uhr eine Bestätigungs-/ Kürzungsnachricht für den folgenden *Gastag*.

- 3.4.2 Außerdem wird der *Arbeitsgaskontostand* des *Basisvertrages^{Nr}* neu berechnet. VGS erhöht oder reduziert den *Arbeitsgaskontostand* um die in der Bestätigungs-/Kürzungsnachricht für den betreffenden *Basisvertrag^{Nr}* bestätigten *Gasmengen*. Sofern die *Kapazitäten* des *Basisvertrages^{Nr}* in der Volumeneinheit Nm³ bemessen sind, rechnet VGS die Energieeinheiten der bestätigten *Gasmengen* zusätzlich in Volumeneinheiten um und erhöht oder reduziert die Angabe des *Arbeitsgaskontostandes* in Nm³ entsprechend. Diese Umrechnung erfolgt unter Anwendung der für den *Basisvertrag^{Nr}* anzuwendenden Brennwerte, i.e. der speicherspezifische Einspeicherbrennwert im Falle der Einspeicherung und der vertragsspezifische Ausspeicherbrennwert im Falle der Ausspeicherung von *Gasmengen*.

Der neue *Arbeitsgaskontostand* des *Basisvertrages^{Nr}* ist der Nachricht zum aktuellen *Arbeitsgaskontostand* (AGV-DAYREP) zu entnehmen, die im Rahmen der operativen Abwicklung des betreffenden *Basisvertrages^{Nr}* versendet wird.

- 3.4.3 Der Kunde erhält bis zum Ablauf der Mindestvorlaufzeit keine weitere Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht (**NOMRES**) durch VGS, soweit sich im Ergebnis der stünd-

lichen internen Prüfung gemäß Nr. 3.3 keine Veränderungen gegenüber der erstmaligen Versendung der Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht (**NOMRES**) ergeben. Mit Ablauf der Mindestvorlaufzeit versendet VGS letztmalig um 02:00 Uhr eine Bestätigungs- oder Kürzungsnachricht (**NOMRES**) an den Kunden für die von ihm nominierten und ggf durch VGS bestätigten *Gasmengen*.

3.5 Matching und Allokation (GASPOOL)

Auf Grundlage der nach interner Prüfung gemäß Nummer 3.3 bestätigten bzw. gekürzten *Nominierungen* nominiert VGS die entsprechenden *Gasmengen* beim *Marktgebietsverantwortlichen* GASPOOL zur Übergabe bzw. Übernahme am Gasübergabepunkt VHP+.

Für die Übertragung der *Gasmengen* zwischen dem Bilanzkreis des *Kunden* und demjenigen der VGS gelten die von GASPOOL veröffentlichten Matching- und Allokationsregeln.

Sollten die von VGS gegenüber GASPOOL nominierten *Gasmengen* nicht mit denjenigen *Gasmengen* übereinstimmen, die der *Kunde* gegenüber GASPOOL zur Übergabe bzw. Übernahme am Gasübergabepunkt VHP+ nominiert hat, ergeben sich etwaig zwischen den *Vertragspartnern* zu leistende Ausgleichszahlungen für entstandene Differenzmengen aus § 5 der Zusatzvereinbarung VHP+.

Anhang: xlsx-Formular „NOMINT_VHP+“ (Ausdruck/Muster)

Musterhafter Ausdruck des auf der Website der VGS unter www.vng-gasspeicher.de elektronisch bereitgestellten xlsx-Formulars „NOMINT VHP+“ für Nominierungen per E-Mail.

	A	B	C	D	E
1	VNG Gasspeicher GmbH - Nominierung VHP+				
2					
3		DD	MM	YYYY	
4	Gültigkeitszeitraum				
5					
6	Bilanzkreiscode (Kunde)				(z.B. VGS = GASPOOLEH5100000)
7					
8	Vertragsnummer Basisvertrag				(z.B. 404)
9					
10	Gastagesmenge			kWh/d	
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					