

Contract No. [...]



Hub Trading



GASPOOL

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
"HUB TRADING" PRODUCT DEFINITION	3
§ 2 Capacities and Service Period	3
§ 3 Gas Transfer Point.....	4
PROCESSING OF THIS CONTRACT, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES	4
§ 4 Customer's Own Balancing Group	4
§ 5 Nomination, Matching, Allocation, Communication	4
§ 6 Difference Quantities and Compensatory Payments.....	5
TRANSPORT AND NETWORK-RELATED FRAMEWORK CONDITIONS.....	6
§ 7 Principles.....	6
§ 8 Network Access and Gas Transport	7
STORAGE FEE.....	7
§ 9 Storage Fee.....	7
§ 10 Capacity Fee	8
§ 11 Variable Fee	8
§ 12 Usage-related Injection Fee.....	9
§ 13 Usage-related Withdrawal Fee.....	10
SERVICES AND SERVICE FEE	11
§ 14 Services and Service Fee	11
§ 15 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee.....	12
§ 16 Gas Transfer and Transfer Fee.....	12
INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS.....	12
§ 17 Invoicing	12
LIABILITY AND FORCE MAJEURE	13
§ 18 Liability	13
§ 19 Force Majeure	13
FINAL PROVISIONS.....	13

§ 20 Severability Clause	13
§ 21 Effectiveness and Expiration of the Contract, Counterparts	14

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 "Hub Trading" product in the market area of GASPOOL – Balancing Services GmbH ("GASPOOL") as defined in detail in the following paragraphs. The *Customer* shall pay in return the *storage fee* agreed and provide the required cooperation in terms of the processing of this contract.

(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", i.e.:

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

The VGS Terms and Conditions can be downloaded at www.vng-gasspeicher.de. On the *customer's* request VGS will send the same to the *customer*.

(3) If and when deviations and/or contradictions arise between the provisions of this contract and its integral parts, the provisions of this contract shall prevail.

(4) The inclusion of *customer's* terms and conditions or similar provisions shall be expressly disagreed.

"HUB TRADING" PRODUCT DEFINITION

§ 2 Capacities and Service Period

(1) For the injection and withdrawal of *gas quantities* at the *gas transfer point* according to § 3 VGS shall provide to the *customer* in the period from [...], 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".

- (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 Gas Transfer Point

The *gas transfer point* for the *gas quantities* to be injected or withdrawn shall be the Virtual Trading Point ("VTP") in the market area of GASPOOL.

The physical storage of the *gas quantities* to be injected shall be effected at the choice of VGS in one of its *storage facilities* in the market area GASPOOL, i.e. optionally in one of the *storage facilities* of Etzel ESE, Kirchheilingen, Bad Lauchstädt or Bernburg, whereby the latter two *storage facilities* constitute one storage zone and are operated as integrated parts of one single *storage facility* within this storage zone designated as "VGS Storage Hub".

PROCESSING OF THIS CONTRACT, BALANCING OF DIFFERENCE QUANTITIES

§ 4 Customer's Own Balancing Group

The *customer* operates its own balancing group and shall let VGS know in a timely manner prior to commencement of the *service period* the code of its balancing group and other details that may be required.

Apart from that the gas deliveries shall take place as defined in the Operating Manual Hub.

§ 5 Nomination, Matching, Allocation, Communication

- (1) The provisions of the Operating Manual Hub shall apply to the nomination (initial/re-nomination), matching and allocation processes as well as to the communication.
- (2) The nominations as per section (1) are also necessary for a timely registration of the transport capacities by VGS and the transfer/takeover of the *gas quantities* at the *gas transfer point* according to § 3.

The *customer* shall therefore nominate with VGS the *gas quantities* to be injected or withdrawn according to the lead times set out in the Operating Manual Hub.

§ 6 Difference Quantities and Compensatory Payments

- (1) The *contractual partners* shall be obliged to nominate vis-à-vis the *market area coordinator* – 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 VTP, respectively.

As far as in this context the *gas quantities* confirmed by VGS vis-à-vis the *customer* for injection or withdrawal, respectively, 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.

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 4.4 of the Operating Manual Hub shall be completely charged to the *customer's working gas account*.

- ab) VGS has not or not completely provided at the VTP the gas quantities confirmed by VGS for withdrawal.

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 4.4 of the Operating Manual Hub shall be completely charged to the *customer's working gas account*.

- 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.

In that case, the compensation amount shall be calculated by multiplying the re-

spective 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 in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 4.4 of the Operating Manual Hub shall be credited completely to the *customer's working gas account*. 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.

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 in the confirmation or reduction message, respectively, in accordance with number 4.4 of the Operating Manual Hub shall be credited completely to the *customer's working gas account*. 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 net within-day flexibility charges of the *market area coordinator* 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.

TRANSPORT AND NETWORK-RELATED FRAMEWORK CONDITIONS

§ 7 Principles

The technical framework conditions of the *market area coordinator* and the *adjacent network operators*, respectively, shall apply at the *gas transfer point* and in the *gas transport system*.

The *market area coordinator* is GASPOOL. The *adjacent network operators* are

- regarding the *storage facilities* of Bernburg, Bad Lauchstädt and Kirchheilingen the ONTRAS Gastransport GmbH ("ONTRAS");

- regarding the *storage facility* of Etzel ESE the Gasunie Deutschland Transport Services GmbH ("GUD") as well as the Open Grid Europe GmbH („OGE“).

§ 8 Network Access and Gas Transport

- (1) It shall be a precondition for the performance of this contract 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* in order to be able to transfer or take over the gas at the *gas transfer point* in accordance with § 3.
- (2) In addition VGS shall conclude the following contracts with the *adjacent network operators* mentioned in § 7, sentence 3 in order to fulfill the obligations arising for it from this contract:
 - a) Exit contract for the transport of *gas quantities* from the VTP to the *storage facility*,
 - b) Entry contract for the transport of *gas quantities* from the *storage facility* to the VTP.
- (3) Should provisions of the contracts as indicated in section (1) and (2) that have an impact on the performance of this contract, change due to national or international legislation, regulatory action or any other acts of sovereignty, both *contractual partners* shall adjust this contract 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.

STORAGE FEE

§ 9 Storage Fee

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

- the *capacity fee* according to § 10,
- the *variable fee* according to § 11,
- the *usage-related injection fee* according to § 12 and
- the *usage-related withdrawal fee* according to § 13.

§ 10 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".

§ 11 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 that may need to be adjusted by using the fee adjustment formula given in section (3).

- (2) The *gas quantities* injected follow from the *gas quantities* notified by the confirmation or reduction notice as per number 4.4 of the Operating Manual Hub.
- (3) The "variable fee" factor not yet quantified for a relevant period in the Annex "Capacities and Storage Fee" shall be determined by an adjustment of the "variable fee" factor based on the adjustment formula given below with effect from April 1, 06:00 a.m. of every calendar year **k+1** (adjustment date):

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

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

In the above formula means:

$VFF_{k+1/k+2}$	"variable fee" factor in €/MWh for the <i>storage year</i> to be calculated (from April 1 of calendar year k+1 to April 1 of the following calendar year k+2)
$VFF_{k/k+1}$	"variable fee" factor in €/MWh for the current <i>storage year</i> (from April 1 of current calendar year k to April 1 of the following calendar year k+1)
L_{k-1} or L_{k-2}	Index of agreed monthly earnings of power supply sector employees (2010 = 100) based on the annual average of the calendar year k-1 or k-2 ("Verdienste und Arbeitskosten. Index der Tarifverdienste und Arbeitszeiten", [Earnings and labour costs. Index of agreed wages and working hours], cipher 2.1, WZ 2008-D, in: Veröffentlichungen des

Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 16, Reihe 4.3.)

S_{k-1} or S_{k-2} Index of producer prices for electric power supplied to special customers (2010 = 100) based on the annual average of the calendar years **$k-1$ or $k-2$** ("Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)" [*Prices. Prices and Price indices for industrial products (producer prices)*], cipher 1, cons. no. 619, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2.)

G_{k-1} or G_{k-2} Index of producer prices for natural gas supplied to industrial customers (2010 = 100) based on the annual average of the calendar years **$k-1$ and $k-2$** ("Preise. Preise und Preisindizes für gewerbliche Produkte (Erzeugerpreise)" [*Prices. Prices and Price indices for industrial products (producer prices)*], cipher 1, cons. no. 629, in: Veröffentlichungen des Statistischen Bundesamtes [*Publications of Federal Statistical Office*] Wiesbaden, Fachserie 17, Reihe 2.

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

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

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

§ 12 Usage-related Injection Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS during the *service period* a *usage-related injection fee* ("IR Fee").

The *IR Fee* shall be calculated according to the formula given below:

$$IRF = i \cdot D_I + I \cdot U_I$$

In the above formula means:

- IRF** *IR fee for a certain gas day d.*
- i** largest hourly *gas quantity* indicated in kWh/h nominated for injection for the respective *gas day d* in the scope of the initial nomination of the *customer* in accordance with number 4.1.3 of the Operating Manual Hub.
- D_I** the fee for the provision of transport capacities for the transport of *gas quantities* from the VTP to the *storage facility* during the respective period that is indicated in number 2.3 of the Annex "Capacities and Storage Fee" in ct/(kWh/h)/d, hereinafter also referred to as "Exit Fee".
- I** total *gas quantities* injected by the *customer* at the respective *gas day d* indicated in MWh/d, whereby the *gas quantities* communicated in the confirmation or reduction message in accordance with number 4.4 of the Operating Manual Hub shall be authoritative.
- U_I** user fee for taking over of the *gas quantities* to be injected at the VTP indicated in number 2.3 of the Annex "Capacities and Storage Fee" in ct/MWh.

- (2) As far as the Exit Fee **D_I** are concerned, the *customer's* obligation to pay the *IR Fee* in accordance with section (1) shall remain unaffected by a possible reduction of the *gas quantities* nominated for injection in the scope of the initial nomination by way of a re-nomination in accordance with number 4.1.4 of the Operating Manual Hub.

§ 13 Usage-related Withdrawal Fee

- (1) The *customer* shall pay to VGS during the *service period* a *usage-related withdrawal fee* ("*WR Fee*").

The *WR Fee* shall be calculated according to the formula given below:

$$WRF = w \cdot D_w + W \cdot U_w$$

In the above formula means:

- WRF** *WR fee for a certain gas day d.*

- w*** largest hourly *gas quantity* indicated in kWh/h nominated for withdrawal for the respective *gas day d* in the scope of the initial nomination of the *customer* in accordance with number 4.1.3 of the Operating Manual Hub.
- D_w*** the fee for the provision of transport capacities for the transport of *gas quantities* from the storage facility to the VTP during the respective period that is indicated in number 2.4 of the Annex "Capacities and Storage Fee in ct/(kWh/h)/d, hereinafter also referred to as "Entry Fee".
- W*** total *gas quantities* withdrawn by the *customer* at the respective *gas day d* indicated in MWh/d, whereby the *gas quantities* communicated in the confirmation or reduction message in accordance with number 4.4 of the Operating Manual Hub shall be authoritative.
- U_w*** user fee for transfer of the *gas quantities* to be withdrawn at the VTP indicated in number 2.4 of the Annex "Capacities and Storage Fee in ct/MWh.
- (2) As far as the Entry Fee ***D_w*** is concerned, the *customer's* obligation to pay the *WR Fee* in accordance with section (1) shall remain unaffected by a possible reduction of the *gas quantities* nominated for withdrawal in the scope of the initial nomination by way of a re-nomination in accordance with number 4.1.4 of the Operating Manual Hub.

SERVICES AND SERVICE FEE

§ 14 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 "Hub Trading" product:
- *partial capacity transmission* according to § 15, section (1),
 - *gas transfer* according to § 16, 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
- a *partial capacity transmission* payment of a *transmission fee* according to § 15, section (2),
 - a *gas transfer* payment of a *transfer fee* according to § 16, section (2).

§ 15 Partial Capacity Transmission and Transmission Fee

- (1) A *partial capacity transmission* requires in the first place that the *capacities* to be transmitted are separated from the contracted *capacities* of this contract by mutual consent of the *contractual partners* and allocated to minimum one additional contract through adjustment of this contract (*capacity split*). After the *capacities* have been split into minimum two contracts, each plus Annex "Capacities and Storage Fee", the *customer* may transmit every contract and the related *capacities* based on the provisions concerning the capacity transmission/legal succession laid down in the Storage GT&C.
- (2) For each transmission of capacity according to section (1), the transmitting *customer* shall pay a *transmission fee* in the amount of €5,000.00.

§ 16 Gas Transfer and Transfer Fee

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

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

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

INVOICING OF FEES AND COMPENSATION AMOUNTS

§ 17 Invoicing

- (1) VGS shall invoice the *customer* the *capacity fee* according to § 10 on a monthly basis, usually by the twentieth (20th) calendar day of the current *storage month* for the following *storage month*.
- (2) VGS shall invoice the *customer* the *variable fee* according to § 11, the *usage-related injection fee* according to § 12 as well as the *usage-related withdrawal fee* according to § 13 on a monthly basis, usually by the twentieth (20th) calendar day of the current *storage month* for the previous *storage month*.
- (3) Any compensation amount that may accrue according to § 6 for difference quantities shall usually be invoiced in the calendar month following the accrual of such difference quantity.

- (4) Any *transmission fee* for a *partial capacity transmission* according to § 15, section (2) and *transfer fee* for *gas transfer* according to § 16, section (3) shall usually be charged by VGS in the calendar month following the *partial capacity transmission* or *gas transfer*.

LIABILITY AND FORCE MAJEURE

§ 18 Liability

In derogation from number 18 of the Storage GT&C VGS shall be liable for damages that the *customer* incurs in the scope of the performance of this contract and that are attributable to impairments of network use (interruptions or abnormalities) only insofar as recourse can be made to the *adjacent network operator* based on the underlying transport contract (entry or exit contract). VGS shall immediately inform the *customer* about such an impairment to the best of its abilities.

The regulations of § 6 of this contract shall remain unaffected.

§ 19 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 contract, then an event that would constitute force majeure in the sense of number 19.2 of the Storage GT&C for the third party shall be considered as force majeure also in favor of this *contractual partner*.

FINAL PROVISIONS

§ 20 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.

§ 21 Effectiveness and Expiration of the Contract, Counterparts

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

Annex

"Capacities and Storage Fee"

to Contract No. [...]



Hub Trading



GASPOOL

- valid from [...] -

1 Capacities

1.1 Capacities

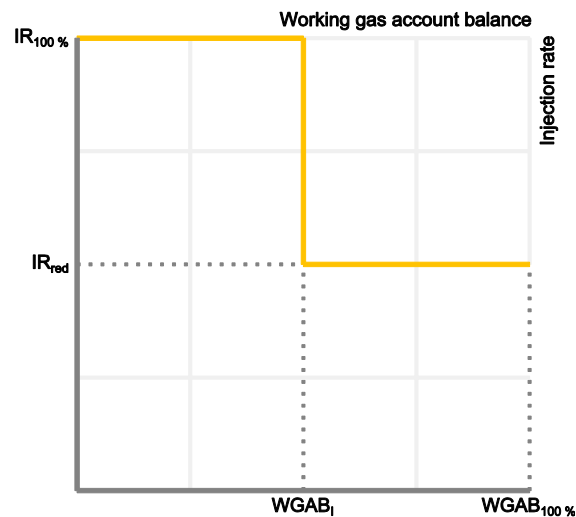
The table below shows the contracted *capacities* of *working gas volume (WGV)*, *injection rate (IR)* and *withdrawal rate (WR)*.

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 the following numbers 1.2.1 and 1.2.2 reflect the maximally usable *injection* and *withdrawal* rate of the contract depending on the current *working gas account balance (WGAB)*.

1.2.1 Injection Characteristics



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

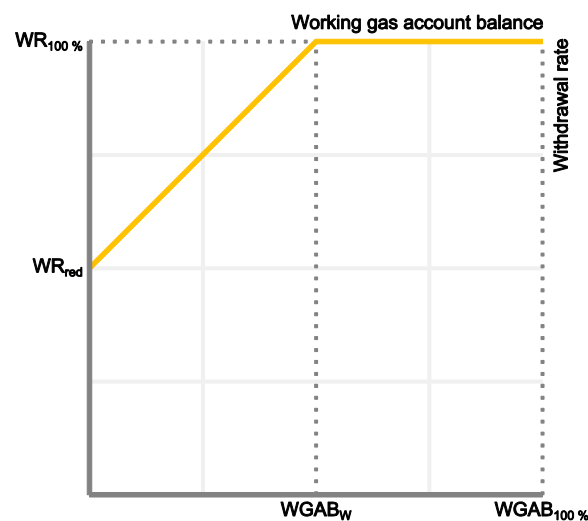
- The *customer* shall be entitled to use up to a *working gas account balance* of **$WGAB_i$** , the contracted total of *injection rate* (**$IR_{100\%}$**) up to 100%.
- From a *working gas account balance* of **$WGAB_i$** up to a *working gas account balance* of **$WGAB_{100\%}$** the *customer* shall be entitled to use an *injection rate* up to **IR_{red}** .

Parameters of the firm Injection Characteristic

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

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

1.2.2 Withdrawal Characteristic



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

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

Parameters of the firm Withdrawal Characteristic

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

Service Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	WR _{100 %} MWh/h	WR _{red} MWh/h	WGAB _W GWh	WGAB _{100 %} GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

2 Storage Fee

2.1 Capacity Fee

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

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

2.2 Variable Fee – "Variable Fee" Factor

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

Period 6:00 a.m. – 6:00 a.m.	"Variable Fee" Factor €/MWh
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	-,--- *

* Factor not yet quantifiable at the time of contract conclusion. Calculation shall be done according to § 11, section (3) of the contract.

2.3 Usage-related Injection Fee

The following table shows the "Exit-Fees D_i " and the "User Fee U_i " to be used for the calculation of the *IR fee*:

Period (Storage Month)	Exit-Fee D_i ct/(kWh/h)/d	User Fee U_i ct/MWh
Jan Feb Mar	1.1321	0.1500
Apr May Sept Oct Nov Dec	0.7786	
Jun July Aug	0.4251	

2.4 Usage-related Withdrawal Fee

The following table shows the "Entry-Fees D_w " and the "User Fee U_w " to be used for the calculation of the *WR fee*:

Period (Storage Month)	Entry Fee D_w ct/(kWh/h)/d	User Fee U_w ct/MWh
Jan Feb Mar	0.4130	1.8500
Apr May Sept Oct Nov Dec	0.8260	
Jun July Aug	1.2390	

Vertrag Nr. [...]



Hub Trading



GASPOOL

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
PRODUKTDEFINITION „HUB TRADING“	3
§ 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum	3
§ 3 Gasübergabepunkt	4
ABWICKLUNG DIESES VERTRAGES, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH	4
§ 4 Eigener Bilanzkreis des Kunden	4
§ 5 Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation	4
§ 6 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen	5
TRANSPORT UND NETZTECHNISCHE RAHMENBEDINGUNGEN	6
§ 7 Grundsätze	6
§ 8 Netzzugang und Transport des Gases	7
SPEICHERENTGELT	7
§ 9 Speicherentgelt	7
§ 10 Leistungsentgelt	8
§ 11 Variables Entgelt	8
§ 12 Nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt	8
§ 13 Nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt	9
DIENTLEISTUNGEN UND DIENTLEISTUNGSENTGELTE	10
§ 14 Dienstleistungen und Dienstleistungsentgelte	10
§ 15 Teilweise Kapazitätsübertragung und Übertragungsentgelt	10
§ 16 Gasübergabe und Übergabeentgelt	11
ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE	11
§ 17 Rechnungsstellung	11
HAFTUNG UND HÖHERE GEWALT	12
§ 18 Haftung	12
§ 19 Höhere Gewalt	12
SCHLUSSBESTIMMUNGEN	12

§ 20 Salvatorische Klausel	12
§ 21 In-Kraft-Treten und Beendigung des Vertrages, Vertragsausfertigungen	13

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 „Hub Trading“ im Marktgebiet der GASPOOL - Balancing Services GmbH („GASPOOL“) zur Verfügung. Der *Kunde* verpflichtet sich, das vereinbarte *Speicherentgelt* zu zahlen und die mit der Abwicklung dieses Vertrages einhergehenden Mitwirkungshandlungen zu erbringen.

(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 01.04.2017 („Speicher-AGB“),
- Operating Manual Hub, gültig ab 01.04.2017.

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

(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.

PRODUKTDEFINITION „HUB TRADING“

§ 2 Kapazitäten und Leistungszeitraum

(1) VGS stellt dem *Kunden* zur Ein- und Ausspeicherung von *Gasmengen* am *Gasübergabepunkt* gemäß § 3 im Zeitraum vom [...], 06:00 Uhr bis [...], 06:00 Uhr (*Leistungszeit-*

raum) die in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten festen *Kapazitäten* *Arbeitsgasvolumen*, *Einspeicherleistung* und *Ausspeicherleistung* zur Verfügung.

- (2) Bei der Nutzung der in Nummer 1.1 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ definierten festen *Kapazitäten* hat der *Kunde* die unter Nummer 1.2 der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ dargestellten *Kennlinien*, nämlich die *Einspeicherkennlinie* bei der Nutzung der *Einspeicherleistung* und die *Ausspeicherkennlinie* bei der Nutzung der *Ausspeicherleistung*, zu beachten.

§ 3 Gasübergabepunkt

Gasübergabepunkt für die einzuspeichernden bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* ist der Virtuelle Handelspunkt („VHP“) im Marktgebiet der GASPOOL.

Die physische Speicherung der einzuspeichernden *Gasmengen* erfolgt nach Wahl der VGS in einem der im Marktgebiet der GASPOOL gelegenen *Speicher* Etzel ESE, Kirchheilingen, Bad Lauchstädt oder Bernburg, wobei die letztgenannten beiden *Speicher* eine Speicherzone bilden und innerhalb dieser Speicherzone unter der Bezeichnung „VGS Storage Hub“ als ein *Speicher* integriert betrieben werden.

ABWICKLUNG DIESES VERTRAGES, DIFFERENZMENGENAUSGLEICH

§ 4 Eigener Bilanzkreis des Kunden

Der *Kunde* führt einen eigenen Bilanzkreis und teilt VGS rechtzeitig vor Beginn des *Leistungszeitraums* seinen Bilanzkreiscode und ggf. weitere erforderliche Angaben mit.

Die Abwicklung der Gaslieferungen erfolgt im Übrigen nach den Regelungen des Operating Manual Hub.

§ 5 Nominierung, Matching, Allokation, Kommunikation

- (1) Für den Nominierungs- (Erst- und Renominierung), Matching- und Allokationsprozess sowie für die Kommunikation gelten die Regelungen des Operating Manual Hub.
- (2) Die *Nominierungen* gemäß Absatz (1) sind auch für die rechtzeitige Anmeldung von Transportkapazitäten durch VGS und zur Übergabe/Übernahme der *Gasmengen* am *Gasübergabepunkt* gemäß § 3 erforderlich.

Der *Kunde* ist daher verpflichtet, die ein- bzw. auszuspeichernden *Gasmengen* gegenüber VGS entsprechend der im Operating Manual Hub genannten Vorlaufzeiten zu nominieren.

§ 6 Differenzmengen und Ausgleichszahlungen

- (1) Die *Vertragspartner* sind verpflichtet gegenüber dem *Marktgebietsverantwortlichen* 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 VHP bestätigt worden sind. Soweit in diesem Zusammenhang die von VGS gegenüber dem *Kunden* zur Ein- bzw. Ausspeicherung 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 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 *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual Hub von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

- ab) VGS die von ihr 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 *Kunden* wird vollumfänglich mit den in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual Hub von VGS zur Ausspeicherung bestätigten *Gasmengen* belastet.

- b) Der *Kunde* zahlt an VGS einen Ausgleichsbeitrag, wenn
- ba) der *Kunde* die von VGS 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 4.4 des Operating Manual Hub von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* werden dem *Arbeitsgaskonto* des *Kunden* vollumfänglich gutgeschrieben. VGS trägt dafür Sorge, dass sich die bestätigten *Gasmengen* tatsächlich im *Speicher* befinden.

- bb) VGS die von ihr 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 4.4 des Operating Manual Hub von VGS zur Einspeicherung bestätigten *Gasmengen* werden dem *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* 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.

TRANSPORT UND NETZTECHNISCHE RAHMENBEDINGUNGEN

§ 7 Grundsätze

Am *Gasübergabepunkt* und im *Gastransportsystem* gelten die jeweiligen technischen Rahmenbedingungen des *Marktgebietsverantwortlichen* bzw. der *angrenzenden Netzbetreiber*.

Der *Marktgebietsverantwortliche* ist GASPOOL. Die *angrenzenden Netzbetreiber* sind:

- in Bezug auf die *Speicher* Bernburg, Bad Lauchstädt und Kirchheilingen die ONTRAS Gastransport GmbH („ONTRAS“);
- in Bezug auf den *Speicher* Etzel ESE die Gasunie Deutschland Transport Services GmbH („GUD“) sowie die Open Grid Europe GmbH („OGE“).

§ 8 Netzzugang und Transport des Gases

- (1) Voraussetzung für die Durchführung dieses Vertrages ist, dass beide *Vertragspartner* mit dem *Marktgebietsverantwortlichen* einen Bilanzkreisvertrag zur Übertragung von *Gasmengen* zwischen Bilanzkreisen am VHP abschließen bzw. unterhalten, um das Gas am *Gasübergabepunkt* gemäß § 3 übergeben bzw. übernehmen zu können.
- (2) Darüber hinaus schließt VGS zur Erfüllung der ihr aus diesem Vertrag erwachsenden Pflichten folgende Verträge mit den in § 7 Satz 3 genannten *angrenzenden Netzbetreibern*:
 - a) Ausspeisevertrag für den Transport von *Gasmengen* vom VHP zum *Speicher*,
 - b) Einspeisevertrag für den Transport von *Gasmengen* vom *Speicher* zum VHP.
- (3) Sollten Regelungen der in Absatz (1) und (2) genannten Verträge, die sich auf die Erfüllung dieses Vertrages auswirken, aufgrund von nationalen oder internationalen Rechtsvorschriften, behördlichen Maßnahmen oder anderen hoheitlichen Eingriffen geändert werden, so sind beide *Vertragspartner* verpflichtet, diesen Vertrag in der zur ordentlichen Erfüllung angemessenen Weise anzupassen. Verweigert ein *Vertragspartner* ohne wichtigen Grund die notwendige Mitwirkung, so wird der andere währenddessen von seiner Vertragserfüllungspflicht befreit.

SPEICHERENTGELT

§ 9 Speicherentgelt

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

- dem *Leistungsentgelt* gemäß § 10,
- dem *variablen Entgelt* gemäß § 11,
- dem *nutzungsabhängigen Einspeicherentgelt* gemäß § 12 und

- dem *nutzungsabhängigen Ausspeicherentgelt* gemäß § 13.

§ 10 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).

§ 11 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 4.4 des Operating Manual Hub mitgeteilten *Gasmengen*.

§ 12 Nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt

- (1) Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* ein *nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt* („*Entgelt ESL*“).

Dieses *Entgelt ESL* berechnet sich nach Maßgabe der nachstehenden Formel:

$$ESLE = e \cdot T_E + E \cdot N_E$$

In obiger Formel bedeuten:

ESLE *Entgelt ESL* für einen bestimmten *Gastag d*.

e höchste, im Rahmen der Erstnominierung des *Kunden* gemäß Nummer 4.1.3 des Operating Manual Hub für den jeweiligen *Gastag d* zur Einspeicherung nominierte stündliche *Gasmenge* in kWh/h.

T_E das im Weiteren auch als „Exit-Entgelt“ bezeichnete, in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Nummer 2.3 für den jeweiligen Zeitraum bezifferte Entgelt für die Vorhaltung von Transportkapazitäten zum Transport von *Gasmengen* vom VHP zum *Speicher* in ct/(kWh/h)/d.

- E** an dem jeweiligen *Gastag d* vom *Kunden* insgesamt eingespeicherte *Gasmengen* in MWh/d, wobei die in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual Hub mitgeteilten *Gasmengen* maßgeblich sind.
- N_E** das in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Nummer 2.3 bezifferte Nutzungsentgelt für die Übernahme einzuspeichernder *Gasmengen* am VHP in ct/MWh.
- (2) Die Verpflichtung des *Kunden* zur Zahlung des *Entgelts ESL* gemäß Abs. (1) bleibt in Bezug auf das Exit-Entgelt **T_E** von einer etwaigen Reduzierung der in der Erstnominierung zur Einspeicherung nominierten *Gasmengen* im Wege der Renominierung gemäß Nummer 4.1.4 des Operating Manual Hub unberührt.

§ 13 Nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt

- (1) Der *Kunde* zahlt an VGS während des *Leistungszeitraums* ein *nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt* („*Entgelt ASL*“).

Dieses *Entgelt ASL* berechnet sich nach Maßgabe der nachstehenden Formel:

$$ASLE = a \cdot T_A + A \cdot N_A$$

In obiger Formel bedeuten:

- $ASLE$** *Entgelt ASL* für einen bestimmten *Gastag d* .
- a** höchste, im Rahmen der Erstnominierung des *Kunden* gemäß Nummer 4.1.3 des Operating Manual Hub für den jeweiligen *Gastag d* zur Ausspeicherung nominierte stündliche *Gasmenge* in kWh/h.
- T_A** das im Weiteren auch als „Entry-Entgelt“ bezeichnete, in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Nummer 2.4 für den jeweiligen Zeitraum bezifferte Entgelt für die Vorhaltung von Transportkapazitäten zum Transport von *Gasmengen* vom *Speicher* zum VHP in ct/(kWh/h)/d.
- A** an dem jeweiligen *Gastag d* vom *Kunden* insgesamt ausgespeicherte *Gasmengen* in MWh/d, wobei die in der Bestätigungs- bzw. Kürzungsnachricht gemäß Nummer 4.4 des Operating Manual Hub mitgeteilten *Gasmengen* maßgeblich sind.

N_A das in der Anlage „Kapazitäten und Speicherentgelt“ unter Nummer 2.4 bezifferte Nutzungsentgelt für die Übergabe auszuspeichernder *Gasmengen* am VHP in ct/MWh.

- (2) Die Verpflichtung des *Kunden* zur Zahlung des *Entgelts* ASL gemäß Abs. (1) bleibt in Bezug auf das Entry-Entgelt T_A von einer etwaigen Reduzierung der in der Erstnominierung zur Ausspeicherung nominierten *Gasmengen* im Wege der Renominierung gemäß Nummer 4.1.4 des Operating Manual Hub unberührt.

DIENTSTLEISTUNGEN UND DIENTSTLEISTUNGSENTGELTE

§ 14 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 „Hub Trading“ angebotenen Dienstleistungen entgeltlich in Anspruch zu nehmen:
- *teilweise Kapazitätsübertragung* gemäß § 15 Abs. (1),
 - *Gasübergabe* gemäß § 16 Abs. (1).
- (2) Bei Inanspruchnahme der Dienstleistungen gemäß Abs. (1) ist der *Kunde* zur Zahlung der zugehörigen *Dienstleistungsentgelte* verpflichtet, d.h. im Falle
- einer *teilweisen Kapazitätsübertragung* zur Zahlung eines *Übertragungsentgeltes* gemäß § 15 Abs. (2),
 - einer *Gasübergabe* zur Zahlung eines *Übergabeentgeltes* gemäß § 16 Abs. (2).

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

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

§ 16 Gasübergabe und Übergabeentgelt

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

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

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

ABRECHNUNG DER ENTGELTE UND AUSGLEICHSBETRÄGE

§ 17 Rechnungsstellung

- (1) VGS stellt dem *Kunden* das gemäß § 10 zu zahlende *Leistungsentgelt* monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speicherm Monats* für den folgenden *Speicherm Monat* in Rechnung.
- (2) VGS stellt dem *Kunden* das *variable Entgelt* gemäß § 11, das *nutzungsabhängige Einspeicherentgelt* gemäß § 12 sowie das *nutzungsabhängige Ausspeicherentgelt* gemäß § 13 monatlich, üblicherweise bis zum zwanzigsten (20.) Kalendertag des laufenden *Speicherm Monats* für den vorangegangenen *Speicherm Monat* in Rechnung.
- (3) Ein gemäß § 6 für Differenzmengen gegebenenfalls zu zahlender Ausgleichsbetrag wird grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung gestellt, der der Entstehung von Differenzmengen folgt.
- (4) Ein gegebenenfalls anfallendes *Übertragungsentgelt* für eine *teilweise Kapazitätsübertragung* gemäß § 15 Abs. (2) sowie *Übergabeentgelt* für eine *Gasübergabe* gemäß § 16 Abs. (3) stellt VGS dem *Kunden* grundsätzlich in dem Kalendermonat in Rechnung, der der *teilweisen Kapazitätsübertragung* bzw. der *Gasübergabe* folgt.

HAFTUNG UND HÖHERE GEWALT

§ 18 Haftung

VGS haftet abweichend von Nummer 18 der Speicher-AGB in Bezug auf Schäden die dem *Kunden* im Rahmen der Durchführung dieses Vertrages entstehen und die auf Störungen der Netznutzung (Unterbrechungen oder Unregelmäßigkeiten) beruhen, nur in dem Umfang, wie Rückgriff gegenüber dem *angrenzenden Netzbetreiber* aus dem dem Transport jeweils zugrundeliegenden Vertrag (Ein- und Ausspeisevertrag) möglich ist. VGS wird den *Kunden* über das Vorliegen einer solchen Störung nach Können und Vermögen unverzüglich informieren.

Die Regelungen des § 6 dieses Vertrages bleiben unberührt.

§ 19 Höhere Gewalt

Nutzt ein *Vertragspartner* zur Erfüllung der ihm aus diesem Vertrag erwachsenden Pflichten Dienstleistungen Dritter, so gilt ein Ereignis, das für den Dritten höhere Gewalt im Sinne von Nummer 19.2 der Speicher-AGB darstellen würde, auch zugunsten dieses *Vertragspartners* als höhere Gewalt.

SCHLUSSBESTIMMUNGEN

§ 20 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.

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

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

VNG Gasspeicher GmbH

Leipzig, [Datum]

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Name, Position in Druckbuchstaben

.....
Unterschrift

.....
Unterschrift

[Kunde]

[Ort], [Datum]

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

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

.....
Unterschrift/signature

.....
Unterschrift/signature

Anlage

„Kapazitäten und Speicherentgelt“

zum Vertrag Nr. [...]



Hub Trading



GASPOOL

- gültig ab [...] -

1 Kapazitäten

1.1 Kapazitäten

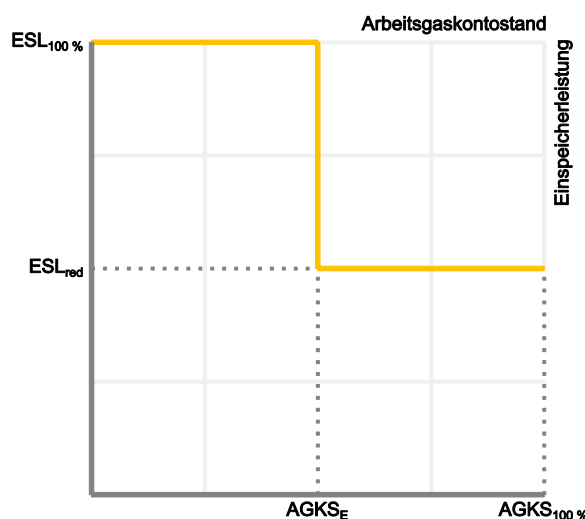
Die folgende Tabelle enthält die kontrahierten *Kapazitäten Arbeitsgasvolumen (AGV)*, *Einspeicherleistung (ESL)* und *Ausspeicherleistung (ASL)*.

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 Ausspeicherkennlinie ist die maximal nutzbare *Ein- und Ausspeicherleistung* des Vertrages in Abhängigkeit vom jeweils aktuellen *Arbeitsgaskontostand (AGKS)* zu entnehmen.

1.2.1 Einspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Einspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

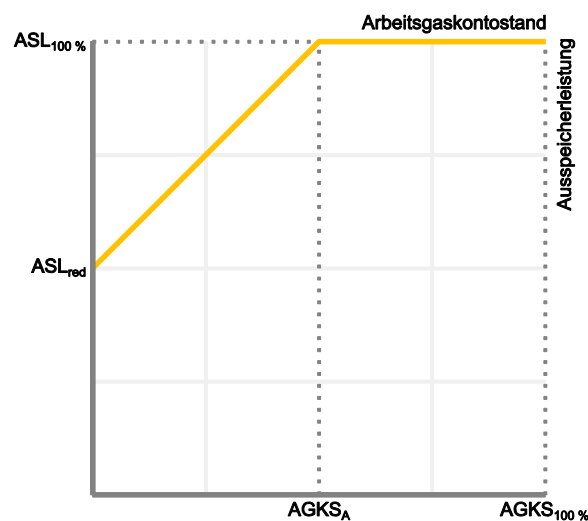
- Der Kunde ist berechtigt, bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_E** die insgesamt kontrahierte *Einspeicherleistung* (**ESL_{100%}**) bis zu 100 % zu nutzen.
- Ab einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_E** bis zu einem *Arbeitsgaskontostand* von **AGKS_{100%}** ist der Kunde berechtigt, eine *Einspeicherleistung* bis zu **ESL_{red}** 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 _{100 %} MWh/h	ESL _{red} MWh/h	AGKS _E GWh	AGKS _{100 %} GWh
[...] – [...]	[...]	[...]	[...]	[...]

1.2.2 Ausspeicherkennlinie



Die maximal nutzbare *Ausspeicherleistung* unterliegt folgender Kennlinienrestriktion:

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

Parameter der festen Ausspeicherkennlinie

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

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

2 Speicherentgelt

2.1 Leistungsentgelt

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

Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	Leistungsentgelt €/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:

Zeitraum 06:00 Uhr – 06:00 Uhr	Faktor „variables Entgelt“ €/MWh
[...] – [...]	[...]
[...] – [...]	-,--- *

* Faktor zum Zeitpunkt des Vertragsabschlusses noch nicht bezifferbar. Die Berechnung erfolgt nach Maßgabe des § 11 Abs. (3) des Vertrages.

2.3 Nutzungsabhängiges Einspeicherentgelt

Die folgende Tabelle enthält die „Exit-Entgelte T_E “ und das „Nutzungsentgelt N_E “, die für die Berechnung des *Entgelts* ESL heranzuziehenden sind:

Zeitraum (Speichermomente)	Exit-Entgelt T_E ct/(kWh/h)/d	Nutzungsentgelt N_E ct/MWh
Jan Feb Mrz	1,1321	0,1500
Apr Mai Sep Okt Nov Dez	0,7786	
Jun Jul Aug	0,4251	

2.4 Nutzungsabhängiges Ausspeicherentgelt

Die folgende Tabelle enthält die „Entry-Entgelte T_A “ und das „Nutzungsentgelt N_A “, die für die Berechnung des *Entgelts* ASL heranzuziehenden sind:

Zeitraum (Speichermonate)	Entry-Entgelt T_A ct/(kWh/h)/d	Nutzungsentgelt N_A ct/MWh
Jan Feb Mrz	0,4130	1,8500
Apr Mai Sep Okt Nov Dez	0,8260	
Jun Jul Aug	1,2390	