

ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2018/P-EU
Číslo spisu: 3053–2018-BA

Bratislava 27. júla 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, ako orgán príslušný na konanie podľa článku. 28 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa ustanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach, a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013, § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o schválení prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prepravnej siete

rozhodol

podľa článku. 28 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa ustanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach, a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 koordinovane o návrhu projektu HUSKAT na prepojediacich bodoch Veľké Zlievce, Balassagyarmat a Baumgarten a podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že pre prevádzkovateľa prepravnej siete **eustream, a. s.**, Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 schvaľuje prevádzkový poriadok, ktorý upravuje záväzný alternatívny mechanizmus pridelovania kapacity na základe projektu HUSKAT na prepojediacich bodoch Veľké Zlievce, Balassagyarmat a Baumgarten.

Prevádzkovateľ prepravnej siete **eustream, a. s.**, Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 je povinný zverejniť Úradom pre reguláciu sieťových odvetví schválený projekt HUSKAT na prepojediacich bodoch Veľké Zlievce, Balassagyarmat a Baumgarten na svojom webovom sídle minimálne v rozsahu informácií podľa článku 28 ods. 1 písm. a) až g) nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa ustanovuje sieťový predpis o mechanizmoch pridelovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach, a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 v jednom alebo viacerých úradných jazykoch členského štátu a podľa možnosti v anglickom jazyku do 30 dní od vykonateľnosti tohto rozhodnutia.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa vyššie uvedených ustanovení schvaľuje pre prevádzkovateľa prepravnej siete **eustream, a. s.**, Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 prevádzkový poriadok, ktorý upravuje záväzný alternatívny mechanizmus pridelovania kapacity na základe projektu HUSKAT na prepojediacich bodoch Veľké Zlievce, Balassagyarmat a Baumgarten v tomto znení:

KAPACITA PREPRASY PLYNU Z MAĎARSKA NA SLOVENSKO A ZO SLOVENSKE DO RAKÚSKA

PREDPISY - ZÁVÄZNÝ ALTERNATÍVNY MECHANIZMUS PRIDEĽOVANIA PODĽA NARIADENIA KOMISIE (EÚ) Č. 459/2017

VÝZVA NA PREDKLADANIE PONÚK

27.07.2018

Obsah

1. Úvod a rozsah pôsobnosti.....	3
2. Definície	5
3. Záväzný alternatívny mechanizmus prideľovania.....	7
3.1. Účel záväzného alternatívneho mechanizmu prideľovania	7
3.2. Zapojenie regulačných orgánov	7
3.3. Ustanovenia týkajúce sa informácií	7
3.4. Prehľad záväzného alternatívneho mechanizmu prideľovania	9
3.5. Registrácia.....	11
3.6. Ochrana údajov a ochrana osobných údajov	14
4. Prideľovanie prepravných kapacít	15
4.1. Ponúkané produkty kapacity a tarify	15
4.2. Určenie ekonomickej životaschopnosti	18
4.2.1. Proces ekonomických testov a ponukové kolá	18
4.3. Podmienky, kedy sa Ekonomický test považuje za pozitívny	21
4.4. Koncepcia prideľovania prepravnej kapacity	24
5. Finančné záruky.....	27
5.1. Príslušné finančné záruky pre Eustream, a.s.....	27
5.1.1. Finančná zábezpeka za predloženie Ponuky	27

5.1.2. Finančná zábezpeka za prepravnú službu	27
5.2. Príslušné finančné záruky pre Magyar Gáz Tranzit, ZRt.	27
5.2.1. Finančná zábezpeka za predloženie Ponuky (aukčná záruka)	27
5.2.2. Zmluvné záruky a iné záruky a zábezpeky	28
5.3. Príslušné finančné záruky pre Gas Connect Austria GmbH.....	28
5.3.1. Finančná zábezpeka za predloženie Ponuky.....	28
5.3.2. Finančná zábezpeka za prepravnú službu	29
6. Rôzne	29
7. Oznámenia	29
8. Prílohy	30

1. Úvod a rozsah pôsobnosti

Z posúdenia dopytu na trhu (MDA) na základe nezáväzných vyjadrení dopytu prijatých v októbri 2017 vyplynul záver, že by mal byť začatý projekt prírastkovej kapacity (ďalej len „ICP“) realizovaný spoločnosťami Magyar Gáz Tranzit, ZRt, Eustream a.s. a Gas Connect Austria GmbH (ďalej len „GCA“) v súlade so zámerom článku 26 Nariadenia Komisie (EU) č. 459/2017. Spoločnosť GCA je ochotná spoločne ponúknuť v súvislosti s projektom ICP určité množstvo svojej dostupnej existujúcej vstupnej kapacity, ktorá sa považuje za prírastkovú kapacitu v rámci tohto zoskupeného/koordinovaného alternatívneho mechanizmu prideľovania. MGT, Eustream a GCA považujú ICP za projekt, ktorý sa týka viac ako dvoch vstupno-výstupných (ďalej len E/E) systémov v zmysle čl. 30 ods. 2 písm. a) a rešpektuje podmienenosť nezáväzných vyjadrení dopytu, čím sú naplnené predpoklady pre uplatnenie alternatívneho mechanizmu prideľovania kapacít. Na základe posúdenia dopytu na trhu bude prepravná kapacita v rámci ICP prideľovaná prostredníctvom alternatívneho mechanizmu prideľovania kapacít v súlade s článkom 30 sieťového predpisu o mechanizmoch prideľovania kapacity.

Eustream, a.s. (ďalej len "**Eustream**") je prevádzkovateľom prepravnej siete na území Slovenskej republiky, Magyar Gáz Tranzit, ZRt. (ďalej len "**MGT**") je jedným z prevádzkovateľov prepravnej siete na území Maďarska a prevádzkovateľom slovensko-maďarského plynárenského prepojenia na území Maďarska a spoločnosť Gas Connect

Austria GmbH (ďalej len "GCA") je jedným z prevádzkovateľov prepravnej siete na území Rakúska, Eustream, MGT a GCA (ďalej jednotlivo len „zmluvná strana" alebo „PPS“ a spoločne ako „zmluvné strany“ alebo „PPS“ vykonávajú spoločný záväzný alternatívny mechanizmus pridelovania podľa sieťového predpisu o mechanizmoch pridelovania kapacity vo vzťahu k nasledovným pevným prepravným službám zemného plynu na nasledovných prepojovacích bodoch:

- IP: Veľké Zlievce/Balassagyarmat (EIC 21Z000000000358C), v smere z Maďarska na Slovensko
a/alebo
- IP: Baumgarten (EIC 21Y---A001A023-Y), v smere zo Slovenska do Rakúska

Kapacita bude pridelená na pevnej báze ako produkty ročnej kapacity prostredníctvom pridelovania zoskupenej kapacity na prepojovacích bodoch v ponúkaných smeroch (od 1. októbra do 30. septembra) na oboch prepojovacích bodoch začínajúc od 1. októbra 2022 do 1. októbra 2037.

Všetci Žiadatelia, ktorí prejavia záujem, berú na vedomie a súhlasia s tým, že všetky Ponuky prijaté v rámci tohto záväzného Alternatívneho mechanizmu pridelovania vykonávaného PPS sa budú považovať za právne záväzné žiadosti o rezervovanie kapacity a budú tvoriť základ pre pridelenie kapacity podľa článku 4.4 „Koncepcia pridelovania prepravnej kapacity".

Na IP Baumgarten, EUS vyčlení 40% celkovej prírastkovej kapacity 7 800 000 KWh / h (18,00 mcm/d). Na IP Veľké Zlievce/Balassagyarmat príslušní PPS v rámci záväzného Alternatívneho mechanizmu pridelovania vyčlenia 20% prírastkovej kapacity, ktorá budú vyhradená na objednávanie krátkodobých kapacít, a tieto kapacity budú pridelované nediskriminačným spôsobom podľa nariadenia Komisie (EÚ) č. 459/2017.

Tieto pravidlá Alternatívneho mechanizmu pridelovania sú výsledkom nezáväzného posúdenia dopytu na trhu. Príslušní PPS taktiež zahrnuli príslušné infraštruktúrne projekty do svojich národných plánov rozvoja siete (slovenský plán rozvoja siete, č. 7689/2018 maďarský plán rozvoja siete).

Na základe týchto skutočností PPS týmto oficiálne vyhlasujú výzvu na predkladanie ponúk v rámci Záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania.

2. Definície

Slová a výrazy použité v tomto dokumente majú nižšie uvedený význam:

„**Žiadateľ**“ znamená užívateľa siete v zmysle definície uvedenej v nariadení Komisie (EÚ) č. 715/2009, ktorý predložil príslušným PPS žiadosť o účasť na záväznom Alternatívnom mechanizme prideľovania.

„**Ponuka**“ znamená ponuku Uchádzača, ktorá predstavuje záväzný prísľub na zazmluvnenie kapacity.

„**Uchádzač**“ znamená Žiadateľa, ktorého žiadosť bola prijatá spoločnosťou Eustream a MGT a/alebo EUS a GCA (tak, ako to bude relevantné) podľa Pravidiel tohto záväzného Alternatívneho mechanizmu prideľovania a ktorý predložil príslušným PPS Ponuku s potrebnými prílohami podľa Pravidiel tohto záväzného Alternatívneho mechanizmu prideľovania.

„**Záväzný alternatívny mechanizmus prideľovania**“ znamená spoločný záväzný alternatívny mechanizmus prideľovania podľa nariadenia Komisie (EÚ) č. 2017/459, na základe ktorého Eustream, MGT a GCA záväzným spôsobom prideľujú Ponúkanú kapacitu prepojovacieho bodu Uchádzačom.

„**Indikatívna vyvolávacia cena P_0 (EUR / kWh / h / r)**“ znamená súčet súvisiacich vstupných a výstupných poplatkov na prepojovacom bode platných pre postup prideľovania kapacity tak, ako je uvedené v článku 4.1. Poplatky splatné voči PPS budú zúčtované v národných menách na základe príslušných zmlúv medzi Uchádzačom a Prevádzkovateľom prepravnej siete, ktoré sú uvedené v prílohe.

„**Prepojovací bod**“ (ďalej len „**IP**“) znamená:

- i. fyzické prepojenie slovenskej národnej prepravnej siete a maďarskej národnej prepravnej siete v blízkosti obcí Veľkej Zlievce / Balassagyarmate na slovensko-maďarskej štátnej hranici, EIC prepojovacieho bodu je 21000000000358C, alebo
- ii. fyzické prepojenie slovenskej národnej prepravnej siete a rakúskej národnej prepravnej siete v blízkosti obce Baumgarten na slovensko-rakúskej štátnej hranici, EIC prepojovacieho bodu je EIC 21Y---A001A023-Y.

„**Plynárenský deň**“ znamená časové obdobie 24 hodín, ktoré sa začína o 6:00 hod. SEČ; v deň prechodu na stredoeurópsky letný čas je plynárenským dňom časové obdobie 23 hodín a v deň prechodu na stredoeurópsky (zimný) čas je plynárenským dňom časové obdobie 25 hodín.

„**Ponúkaná kapacita**“ znamená ponukovú úroveň vyjadrenú v energetickej jednotke, ktorú možno prideliť za hodinu na prepojovacom bode v smere:

- i. z Maďarska na Slovensko (IP Veľké Zlievce/Balassagyarmat, EIC 21Z000000000358C)
- ii. zo Slovenska do Rakúska (IP Baumgarten, EIC 21Y --- A001A023-Y)

v rámci Záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania, počínajúc Cieľovým dátumom komerčnej prevádzky. Pre vylúčenie pochybností Ponúkaná kapacita nezahŕňa 20 % prírastkovej kapacity, ktorá je určená na krátkodobé objednávanie na IP Veľké Zlievce/Balassagyarmat EIC 21Z000000000358C a 40% na výstupe zo Slovenska na IP Baumgarten EIC 21Y---A001A023-Y.

„**Cenové rozhodnutie**“ znamená platnú tarifu s príslušným výpočtovým mechanizmom určenú Vnútroštátnym regulačným orgánom.

„**Projekt**“ znamená potrebné vyhodnotenie, prípravu návrhu, výstavbu, inštaláciu, financovanie, poistenie, vlastníctvo, prevádzku, opravy, výmenu, rekonštrukciu, údržbu a rozšírenie (vrátane prípojok) na prepravnej sieti príslušného PPS, ktoré sú potrebné na to, aby bola Ponúkaná kapacita k dispozícii. PPS budú na svojich webových stránkach uverejňovať zosúladené a aktuálne informácie o pokroku projektu.

„**Úspešný uchádzač**“ znamená tých uchádzačov, ktorí dostanú úplné alebo čiastočné prijatie Ponuky podľa článku 4.2.1

„**Cieľový dátum komerčnej prevádzky**“ je 1. október 2022.

„**Ochota platiť**“ znamená celkovú hodnotu všetkých Ponúk na prírastkovú kapacitu podľa tohto alternatívneho mechanizmu pridelovania v EUR predložených Uchádzačom na obdobie od októbra 2022 do októbra 2037, pri zohľadnení Indikatívnej vyvolávacej ceny P_0 . V prípade

Maďarska bude táto hodnota prepočítaná z miestnej meny na eurá výmenným kurzom uvedeným v tomto dokumente v článku 4.1. (Pre vylúčenie pochybností, sa na výpočet Ochoty platiť použije iba Indikatívna vyvolávacia cena P_o ako konštanta, bez ohľadu na veľkosť a trvanie rezervovania kapacity, t. j. cena použitá na výpočet Ochoty platiť môže byť odlišná od skutočnej ceny za pridelenú kapacitu podľa platného Cenového rozhodnutia).

„**Produkt ročnej štandardnej kapacity**“ znamená produkt kapacity, o ktorý môže v danom množstve požiadať užívateľ siete na všetky Plynárenské dni v konkrétnom plynárenskom roku (ktorý sa začína 1. októbra kalendárneho roka a končí 1. októbra nasledujúceho kalendárneho roka)

3. Záväzný alternatívny mechanizmus pridelovania

Záväzný alternatívny mechanizmus pridelovania vykonávajú príslušní PPS s cieľom určiť záväzný záujem trhu o prepravnú kapacitu zemného plynu vytvorenú projektmi na prepojediacich bodoch.

3.1. Účel záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania

Hlavným cieľom záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania je posúdiť záujem trhu o prepravnú kapacitu zemného plynu na základe prijatých záväzných ponúk Uchádzačov.

3.2. Zapojenie regulačných orgánov

Obsah tohto dokumentu bol odsúhlasený slovenským Regulačným úradom pre sieťové odvetvia (ÚRSO), maďarským Regulačným úradom pre energetiku a verejné služby (MEKH) a rakúskym národným regulačným orgánom (e-control).

3.3. Ustanovenia týkajúce sa informácií

PPS podnikli všetky primerané kroky, aby zabezpečili, že informácie týkajúce sa Záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania boli v čase ich uverejnenia správne. PPS nezodpovedajú za žiadnu nesprávnu interpretáciu alebo použitie údajov obsiahnutých v tomto dokumente a nepreberajú žiadnu zodpovednosť za úkony, následky, straty, atď. vyplývajúce z týchto informácií alebo z nesprávnosti, neúplnosti alebo chýbajúcich informácií v obsahu tejto publikácie.

3.4. Prehľad záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania

Činnosti v roku 2018

Všetky termíny treba chápať ako 23:59 SEČ príslušného dňa.

Míľnik	Dátum (deň.mesiac)
Obdobie verejnej konzultácie	10. máj - 25. jún
Vyhlásenie záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania	27. júla
Uzatvorenie registrácie zákazníkov	14. augusta
Potvrdenie registrácie zákazníkov (PPS)	do 20. augusta
Ponukové kolo I: Predkladanie ponúk	21. august - 27. september
Ekonomický test I	28. september
PPS uverejnia agregované výsledky pridelovania	01. október
<i>V prípade <u>pozitívneho</u> ekonomického testu I:</i>	
PPS zašlú potvrdenie výsledku pridelovania Úspešným uchádzačom a informujú Uchádzačov o celkovej pridelenej kapacite	01. október
<i>V prípade <u>negatívneho</u> ekonomického testu I:</i>	
Ponukové kolo II: PPS predložia aktualizované požiadavky Uchádzačom	do 05. októbra
Ponukové kolo II: Uchádzači môžu predkladať PPS aktualizované ponuky	06. október - 19. október
Ekonomický test II	20. október - 24. október
PPS uverejnia agregované výsledky pridelovania	24. október
<i>V prípade <u>negatívneho</u> ekonomického testu II:</i>	
PPS informuje Uchádzačov o ukončení alternatívneho mechanizmu pridelovania	24. október
<i>V prípade <u>pozitívneho</u> ekonomického testu II:</i>	
PPS zašlú potvrdenie výsledku pridelovania Úspešným uchádzačom a informujú Uchádzačov o celkovej pridelenej kapacite	24. október

Všetky termíny treba chápať ako 23:59 SEČ príslušného dňa.

Míľnik	Dátum (deň.mesiac)
Posledný deň na uplatnenie práva Uchádzačov odstúpiť od zmlúv uzatvorených na základe pozitívneho Ekonomického testu I alebo II	29. marec 2019.
<i>V prípade, že nebude uplatnené žiadne právo na odstúpenie:</i>	
Úspešné ukončenie alternatívneho mechanizmu pridelovania (uzatvorené zmluvy zostávajú v platnosti, PPS informujú Úspešných uchádzačov)	do 02. apríla
<i>V prípade uplatnenia akéhokoľvek práva na odstúpenie:</i>	
PPS rovnako ako v predchádzajúcom Ponukovom kole informujú tých Uchádzačov a predložia požiadavky tým Uchádzačom, ktorí predložili Ponuky počas ponukového kola I/II a ktorým nebola pridelená kapacita alebo im bola pridelená kapacita iba čiastočne (Uchádzači bez pridelenej kapacity), že môžu predložiť PPS nové Ponuky na zostávajúcu dostupnú kapacitu.	do 05. apríla
Ponukové kolo III: Uchádzači bez pridelenej kapacity môžu predložiť PPS nové Ponuky na zostávajúcu dostupnú kapacitu.	05. – 17. apríl
Ekonomický test III	18 - 19. apríl
PPS uverejnia agregované výsledky pridelovania	19. apríl
<i>V prípade <u>pozitívneho</u> ekonomického testu III:</i>	
PPS zašlú potvrdenie výsledku pridelovania Úspešným uchádzačom a informujú Uchádzačov o celkovej pridelenej kapacite	19. apríl
<i>V prípade <u>negatívneho</u> ekonomického testu III:</i>	
Ponukové kolo IV: PPS predložia požiadavky Uchádzačom	23. apríl
Ponukové kolo IV: Uchádzači môžu predložiť PPS nové (dodatočné) Ponuky na zostávajúcu dostupnú kapacitu.	23. apríl - 30. apríl
Ekonomický test IV	02. máj

PPS uverejnia agregované výsledky pridelovania.	do 03. mája
---	-------------

<i>V prípade <u>pozitívneho</u> ekonomického testu IV:</i>	
Úspešné ukončenie Alternatívneho mechanizmu pridelovania (kapacity pridelené pred 29. marcom 2019 zostávajú v platnosti, PPS informujú Úspešných uchádzačov), PPS zasielajú potvrdenia o výsledku pridelovania Úspešným uchádzačom	do 03. mája
<i>V prípade <u>negatívneho</u> ekonomického testu IV:</i>	
PPS informuje Uchádzačov o ukončení Alternatívneho mechanizmu pridelovania a ukončení zmlúv	do 03. mája

3.5. Registrácia

Proces registrácie zákazníkov

Žiadatelia, ktorí majú záujem zúčastniť sa na záväznom Alternatívnom mechanizme pridelovania by mali postupovať nasledovným spôsobom, berúc do úvahy podrobný harmonogram uvedený v článku 3.4

Na začatie Procesu registrácie musia Žiadatelia predložiť príslušným PPS pred Uzatvorením registrácie zákazníkov stanoveným v Článku 3.4:

- i) vyplnený Registračný formulár (Príloha 1) riadne podpísaný oprávneným zástupcom (zástupcami) ich organizácie

- ii) v prípade spoločnosti Eustream, predložiť riadne podpísanú Rámcovú zmluvu (Príloha 3);
- v prípade GCA musí takýto Registračný formulár obsahovať odkaz na platnú Rámcovú zmluvu o poskytovaní kapacít medzi GCA a príslušným Žiadateľom;
- v prípade MGT je Žiadateľ povinný zaslať vyplnený Registračný formulár (Príloha 1) riadne podpísaný oprávneným zástupcom (zástupcami) svojej organizácie, pričom v Registračnom formulári uvedie odkaz na platnú Rámcovú zmluvu uzatvorenú medzi MGT a príslušným Žiadateľom (v prípade, ak sa už podpísaná Rámcová zmluva líši od poslednej Rámcovej zmluvy schválenej maďarským vnútroštátnym regulačným úradom, prosím obráťte sa na MGT ohľadne podpísania dodatku k takejto zmluve). V prípade, ak sú podpisy na už podpísanej Rámcovej zmluve odlišné ako sú podpisy uvedené na Registračnom formulári, je Žiadateľ povinný zaslať dokumenty požadované podľa článku 2.4.4 Prevádzkového poriadku MGT na validáciu. V prípade, ak neexistuje žiadna Rámcová zmluva medzi MGT a príslušným Žiadateľom, je Žiadateľ povinný absolvovať štandardný proces KYC („poznaj svojho zákazníka“) spoločnosti MGT, pričom Žiadateľ zašle vyplnený Registračný formulár (Príloha č. 1) riadne podpísaný oprávneným zástupcom (zástupcami) svojej organizácie a všetky dokumenty uvedené v článku 2.4.4 prevádzkového poriadku MGT 5 dní pred dňom Uzatvorenia registrácie zákazníkov určeným v Článku 3.4. MGT v elektronickej forme zašle návrh Rámcovej zmluvy o poskytovaní kapacity (Príloha č. 4) 2 pracovné dni po doručení všetkých vyššie uvedených požadovaných dokumentov (zaslanie návrhu Rámcovej zmluvy neznamená jeho prijatie zo strany PPS). Žiadateľ predloží MGT riadne podpísanú Rámcovú zmluvu o poskytovaní kapacity (Príloha 4) najneskôr do dňa Uzatvorenia registrácie zákazníkov uvedeného v článku 3.4.
- iii) žiadateľ zaplatí Účastnícky poplatok vo výške 2000 EUR za každý IP. Zaplatenie Účastníckeho poplatku do 14. augusta 2018 je predpokladom pre účasť Žiadateľa na Záväznom alternatívnom mechanizme pridelovania. Účastnícky poplatok sa vzťahuje na účasť na pridelovaní prírastkovej kapacity, ako aj existujúcej kapacity, ktorá sa považuje za prírastkovú kapacitu na príslušnom IP. Žiadateľ zaplatí každému PPS polovicu Účastníckeho poplatku za príslušný IP. Účastnícky poplatok je potrebné zaplatiť na nižšie uvedené bankové účty s uvedením

referencie „Účastnícky poplatok - alternatívny mechanizmus pridelovania a názov spoločnosti“.

Pre Eustream, a.s.:

Finančná inštitúcia vedúca účet: Tatra banka, a.s., pobočka Bratislava

Číslo bankového účtu: SK78 1100 0000 0029 3570 0511

SWIFT kód: TATRSKBX.

Pre Magyar Gáz Tranzit, ZRt.:

Finančná inštitúcia vedúca účet: Erste Bank Zrt.

Číslo bankového účtu: 11600006- 00000000-52492459

IBAN/ABO: HU-21-11600006-00000000-52492459

SWIFT kód: GIBAHUHB

Pre Gas Connect Austria GmbH:

Finančná inštitúcia vedúca účet: UniCredit Bank Austria AG

IBAN: AT03 1200 0506 6003 2300

BIC: BKAUATWW

Do 20. augusta 2018 príslušní PPS zašlú riadne podpísané rámcové zmluvy (týka sa iba spoločnosti Eustream /alebo MGT) a potvrdia úspešnú registráciu iba vtedy, ak sa Žiadateľ úspešne zaregistroval u oboch PPS na príslušnom prepojoyacom bode, Účastnícky poplatok bol riadne zaplatený v prospech PPS a boli splnené zmluvné a registračné požiadavky PPS. Upozorňujeme, že žiadosti, rámcové zmluvy a platby prijaté po 14. auguste 2018, 23:59 SEČ nebudú brané do úvahy. Účastnícky poplatok sa v žiadnom prípade nevracia.

Ponukové kolo

Ponuku riadne podpísanú oprávnenou osobou (oprávnenými osobami) v rámci Vašej organizácie, je potrebné doručiť doporučenou poštou alebo kuriérom (originál) všetkým príslušným stranám na prepojoyacích bodoch (Eustream a MGT a/alebo Eustream, resp. CGA) v Ponukových kolách uvedených v článku 3.4. Adresy zmluvných strán sú uvedené v článku 7 (Oznámenia) Odporúčame vopred zaslať kópiu e-mailom na adresu transmission@eustream.sk, huskat@gaztranzit.hu a sales.transmission@gasconnect.at. (V prípade, ak to bude požadovať príslušný PPS, je Žiadateľ povinný zabezpečiť, aby mal

príslušný PPS k dispozícii podpisový vzor oprávnených osôb alebo akýkoľvek iný požadovaný dokument na validáciu podpisov).

Predložením registračného formulára a Ponúk Žiadateľ/Uchádzač súhlasí, prijíma a berie na vedomie aktuálne Pravidlá alternatívneho mechanizmu pridelovania, jeho prílohy, ako aj zmluvné podmienky príslušných PPS uvedené v prílohách. Pridelené kapacity uvedené v týchto zmluvách podliehajú a sú obmedzené vopred stanovenou podmienenosťou. Tieto Pravidlá alternatívneho mechanizmu pridelovania sú záväzného charakteru pre Žiadateľov/Uchádzačov a PPS.

3.6. Ochrana údajov a ochrana osobných údajov

PPS berú na vedomie, že akékoľvek údaje, informácie alebo oznámenia, ktoré majú byť pripravené Žiadateľmi a Uchádzačmi v rámci záväzného Alternatívneho mechanizmu pridelovania a ktoré budú poskytnuté, sa považujú za dôverné. PPS vyhlasujú, že takéto dôverné informácie použijú len v súvislosti s vyhodnotením záväzného Alternatívneho mechanizmu pridelovania a bez písomného súhlasu príslušného Žiadateľa/Uchádzača nebudú sprístupnené žiadnej tretej osobe.

Záväzok dôvernosti sa nebude vzťahovať na informácie, ktoré:

- a) sú alebo sa následne stanú verejne známe z iného dôvodu, než je konanie alebo opomenutie prijímajúcej strany alebo
- b) boli preukázateľne v držbe prijímajúcej strany pred ich poskytnutím príslušným Žiadateľom/Uchádzačom alebo
- c) prijímajúca strana získala od tretej osoby, na ktorú sa nevzťahuje povinnosť zachovávať mlčanlivosť voči strane, ktorej sa takéto informácie týkajú, alebo
- d) majú byť zverejnené alebo poskytnuté podľa zákona, burzového nariadenia alebo príkazu verejného orgánu v tom rozsahu, v akom je takéto poskytnutie informácií právne požadované alebo
- e) budú oznámené príslušným regulačným orgánom za účelom vyhodnotenia Alternatívneho mechanizmu pridelovania.

Prípadné ukončenie záväzného Alternatívneho mechanizmu prideľovania alebo Projektu z akéhokoľvek dôvodu nebude mať vplyv na povinnosť zachovávať mlčanlivosť, ktorej platnosť uplynie 3 roky odo dňa ukončenia.

4. Prideľovanie prepravných kapacít

PPS ponúkajú na predaj nasledovné prepravné kapacity:

4.1. Ponúkané produkty kapacity a tarify

Smer toku Maďarsko -> Slovensko

PPS	MGT	Eustream
Produkt ročnej štandardnej kapacity na pevnom základe	Áno	Áno
Počet ponúkaných plynárenských rokov	15	15
Dátum, kedy prvýkrát k dispozícii	01. október 2022	01.október 2022
Názov sieťového bodu	Balassagyarmat	Veľké Zlievce
Vstup/výstup	Výstup	Vstup
EIC	21Z000000000358C	21Z000000000358C
Jednotka minimálnej rezervovateľnej kapacity (kWh/h/rok)	1000	1000
Vyvolávacia cena	631,25 (HUF/kWh/h/rok) Výstupná kapacita	2,604 (EUR/kWh/h/rok)* Vstupná kapacita
Cena založená na objeme	47,31 (HUF/MWh)	0,1% z nominovaného množstva
Dodatková cena založená na objeme	N/A	N/A
Výmenný kurz použitý na určenie indikatívnej ceny	310 HUF/EUR	N/A
Indikatívna vyvolávacia cena Po (EUR/kWh/h/rok)	4,640290323	
Vývoj cien po pridelení kapacít	<u>Vyvolávacia cena a ceny založené na objeme:</u> pohyblivé tarify vždy stanovené na základe aktuálne účinného maďarského predpisu vydaného MEKH. <u>Sadzba založená na objeme :</u> uplatňovaná na základe využitia kapacity, premenlivá, určená na základe maďarského predpisu vydaného MEKH,	<u>Pridelená cena:</u> fixná, podlieha eskalácii <u>Sadzba založená na objeme na základe využitia kapacity:</u> uplatňuje sa <u>Potenciálny príplatok:</u> <u>pevný</u>

	<u>Dodatok založený na objeme</u> N/A Všetky sadzby sa platia podľa účinného tarifyného dekrétu v Maďarsku vydaného MEKH, <u>Potenciálny príplatok: pevný</u>	
--	---	--

Smer toku Slovensko -> Rakúsko

PPS	Eustream	GCA
Produkt ročnej štandardnej kapacity na pevnom základe	Áno	Áno
Počet ponúkaných plynárenských rokov	15	15
Dátum, kedy prvýkrát k dispozícii	01. október 2022	01. október 2022
Názov sieťového bodu	Baumgarten	Baumgarten
Vstup/výstup	Výstup	Vstup
EIC	EIC 21Y---A001A023-Y	EIC 21Y---A001A023-Y
Jednotka minimálnej rezervovateľnej kapacity (kWh/h/rok)	1000	N/A
Vyvolávacia cena Po	4,46736 (EUR/kWh/h/rok)*	0,77 (EUR/kWh/h/rok)
Cena založená na objeme	1,10% z nominovaného množstva	N/A
Dodatková cena založená na objeme	N/A	N/A
Výmenný kurz použitý na určenie indikatívnej ceny	N/A	N/A
Vyvolávacia cena Po (EUR/kWh/h/rok)	5,23736	
Vývoj cien po pridelení kapacít	<u>Pridelená cena:</u> fixná, podlieha eskalácii <u>Sadzba založená na objeme na základe využitia kapacity:</u> uplatňuje sa <u>Potenciálny príplatok: pevný</u>	<u>Vyvolávacia cena:</u> premenlivá <u>Potenciálny príplatok¹:</u> pevný

* Vyvolávacia cena predstavuje v spoločnosti Eustream tarifu za prepravnú kapacitu v rámci prvej tarifnej skupiny a uplatňuje sa na výpočet Ochoty platiť pre proces pridelenia kapacít.

¹Spoločnosť GCA používa termín "príplatok" vo všetkých svojich špecifických prílohách k týmto pravidlám. Má sa chápať ako potenciálna prirážka k Vyvolávacej cene P0 za rezervovanú kapacitu.

Poznámka: Všetky poplatky za prepravné služby (t. j. tarify, sadzba za plyn na prevádzkové účely a neutralizačný poplatok, ostatné poplatky - ak sa uplatňujú) príslušného PPS sa riadia podľa a uplatňujú v súlade s príslušnými národnými právnymi predpismi alebo rozhodnutiami a schváleniami vnútroštátneho regulačného orgánu (podrobnejšie informácie získate od príslušného PPS).

Ponúkaná kapacita (kWh/h/rok)

Plynárenský rok	Ponúkaná úroveň prírastkovej kapacity na prepojovacom bode (kWh/h/rok)		
	IP Veľké Zlievce/Balassagyarmat Úroveň I.	IP Veľké Zlievce/Balassagyarmat Úroveň II.²	IP Baumgarten
2022/2023	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2023/2024	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2024/2025	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2025/2026	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2026/2027	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2027/2028	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2028/2029	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2029/2030	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2030/2031	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2031/2032	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2032/2033	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2033/2034	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2034/2035	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2035/2036	1 914 000	5 088 000	4 648 063
2036/2037	1 914 000	5 088 000	4 648 063

² Hodnoty úrovne II. zahŕňajú úroveň I.

4.2. Určenie ekonomickej životaschopnosti

Táto časť obsahuje popis Ekonomických testov a Ponukových kôl, ako aj podmienky pre pozitívny ekonomický test s cieľom určiť ekonomickú životaschopnosť pre každého jednotlivého PPS. Poskytnuté informácie by mali poskytnúť prehľad o agregovanej úrovni rezervácií kapacity, ktorú je potrebné dosiahnuť, aby sa Projekty pre každého PPS považovali za úspešné.

4.2.1. Proces ekonomických testov a ponukové kolo

Ponukové kolo I

Riadne podpísané Ponuky musia byť predložené (v origináli) doporučenou poštou alebo kuriérom do 27. septembra 2018, 23:59 SEČ. Pre vylúčenie pochybností, nepoužije sa žiaden doplnok (iba Vyvolávacia cena P_0).

Ekonomický test I

Po ukončení Ekonomického testu I budú PPS informovať Uchádzačov o jednotlivých a agregovaných výsledkoch pridelovania kapacity do 01. októbra 2018. V prípade, ak bude Ekonomický test I pozitívny, príslušní PPS zašlú Úspešným uchádzačom potvrdenie výsledku pridelovania ako súčasť rámcovej zmluvy s príslušným PPS a to doporučenou poštou alebo kuriérom do 01. októbra 2018.

Ponukové kolo II

V prípade, ak bude Ekonomický test I negatívny, PPS ponúknu Uchádzačom možnosť predložiť Ponuky na základe aktualizovaného vzťahu medzi cenou a množstvom, ktorý bude oznámený všetkým Uchádzačom. Uchádzači môžu zvýšiť hodnotu svojej Ponuky počas Ponukového kola II na dobrovoľnom základe prostredníctvom zvýšenia svojej žiadosti o pridelenie kapacity a/alebo ponúknutím prirážky k cene. Ponuka predložená Uchádzačom v Ponukovom kole II v súlade s článkom 3.4 nahrádza predtým predloženú Ponuku, ak je takáto Ponuka vyššia ako v Ponukovom kole I. Nižšie Ponuky nebudú brané do úvahy. Ak Uchádzač nepredloží aktualizovanú Ponuku, zostane pre Ekonomický test II ako aj pre pridelovanie prepravnej kapacity v platnosti príslušná pôvodná Ponuka.

Ekonomický test II

Po doručení Ponúk počas Ponukového kola II bude vykonaný Ekonomický test II, pri ktorom budú zohľadnené Ponuky predložené v Ponukovom kole I a II. PPS budú informovať

Uchádzačov o jednotlivých a agregovaných výsledkoch pridelovania kapacity do 24. októbra 2018. V prípade, ak bude Ekonomický test II pozitívny, príslušní PPS zašlú Úspešným uchádzačom potvrdenie výsledku pridelovania ako súčasť rámcovej zmluvy s príslušným PPS a to doporučenou poštou alebo kuriérom do 24. októbra 2018.

V prípade, ak bude Ekonomický test II negatívny, budú PPS informovať Uchádzačov doporučenou poštou o ukončení Alternatívneho mechanizmu pridelovania a Úspešných uchádzačov (ktorí boli predtým informovaní) o ukončení ich špecifických uzatvorených zmlúv v rámci tohto Alternatívneho mechanizmu pridelovania ako súčasť rámcovej zmluvy s príslušným PPS do 24. októbra 2018.

Ukončenie zmluvy Uchádzačom prostredníctvom uplatnenia práva na odstúpenie

Úspešní uchádzači sú oprávnení odstúpiť od zmlúv uzatvorených s GCA, EUS a MGT na základe tohto alternatívneho mechanizmu pridelovania v prípade pozitívneho Ekonomického testu I alebo II do 29. marca 2019, 23:59 SEČ a to bez uvedenia dôvodu. Pre vylúčenie pochybností, čiastočné odstúpenie, teda odstúpenie iba od časti rezervovanej kapacity resp. ročných tranží rezervovanej kapacity nie je prípustné a je preto neplatné. V prípade, že Úspešný uchádzač uplatní svoje právo na odstúpenie na jednej strane prepojovacieho bodu, Úspešný uchádzač bude povinný súčasne uplatniť svoje právo na odstúpenie aj na druhej strane tohto prepojovacieho bodu. V prípade, ak bolo Úspešnému uchádzačovi doručené prijatie jeho Ponuky na viacerých prepojovacích bodoch, bude povinný uplatniť svoje právo na odstúpenie na všetkých prepojovacích bodoch súčasne. Právo na odstúpenie Úspešných uchádzačov, ako aj povinnosť všetkých PPS ukončiť všetky zmluvy uzatvorené v rámci tohto Alternatívneho mechanizmu pridelovania v prípade negatívneho Ekonomického testu (tak, ako je upravené v týchto Pravidlách) sa vzťahujú iba na zmluvy uzatvorené v rámci tohto Alternatívneho mechanizmu pridelovania.

V takomto prípade bude Uchádzač povinný zaplatiť poplatok za ukončenie, ktorý predstavuje fixnú sadzbu z hodnoty jeho Ponuky. Hodnota jeho Ponuky sa vypočíta vynásobením Vyvolávacej ceny podľa tohto Alternatívneho mechanizmu pridelovania, ktorá bude výsledkom záväzného Alternatívneho mechanizmu pridelovania, a kapacity, ktorá bola pridelená tomuto Uchádzačovi. Pevná sadzba bude v prípade spoločnosti Eustream 0,15%, v prípade MGT 0,15% a v prípade GCA 0,033% príslušnej sumy individuálnej Ponuky vypočítanej s použitím Vyvolávacej ceny.

Ak sa všetci Uchádzači, ktorých ponuky boli zohľadnené v pozitívnom Ekonomickom teste, vzdajú svojho práva na odstúpenie pred termínom 29. marca 2019, 23:59 SEČ, PPS budú bezodkladne pokračovať v realizácii Projektu a zverejnia úspešné ukončenie Alternatívneho mechanizmu pridelovania.

Ponukové kolo III

V prípade, ak jeden alebo viacerí Úspešní uchádzači využijú svoje právo na odstúpenie od uzatvorených zmlúv po pozitívnom Ekonomickom teste I alebo II, PPS budú informovať a predložia požiadavky Uchádzačom, ktorí predložili Ponuky počas Ponukového kola I/II (s výnimkou tých, ktorí uplatnili svoje právo na odstúpenie) a ktorým nebola pridelená kapacita alebo im bola pridelená kapacita iba čiastočne (Uchádzači bez pridelenej kapacity), že môžu predložiť PPS nové Ponuky na zostávajúcu dostupnú kapacitu. Požiadavky pre Ponukové kolo III sú rovnaké ako pre predchádzajúce Ponukové kolá. Kapacity ponúkané v Ponukovom kole III budú pridelované podľa ochoty platiť za prírastkovú kapacitu ponúkanú v rámci tohto alternatívneho mechanizmu pridelovania, pričom zohľadnená bude iba zostávajúca dostupná kapacita ponúkaná v Ponukovom kole III. Pre vylúčenie pochybností, kapacity pridelené alebo Ponuky predložené v Ponukovom kole I/II nebudú zahrnuté do výpočtu Ochoty platiť v Ponukovom kole III.

Pokiaľ nedôjde k ukončeniu Úspešným uchádzačom v súlade s jeho právom na odstúpenie, kapacity pridelené takýmto uchádzačom v Ponukovom kole I/II zostanú v platnosti až do ukončenia Alternatívneho mechanizmu pridelovania a uzatvorených zmlúv zo strany PPS v prípade negatívneho Ekonomického testu.

Ekonomický test III

Pri Ekonomickom teste III budú zohľadnené Ponuky predložené v Ponukovom kole I a II, vo vzťahu ku ktorým nebolo využité právo na odstúpenie, a Ponuky predložené v Ponukovom kole III. PPS budú informovať Uchádzačov o jednotlivých a agregovaných výsledkoch pridelovania kapacity do 19. apríla 2019. V prípade, ak bude Ekonomický test III pozitívny, príslušní PPS zašlú Úspešným uchádzačom prijatie ponúk vo forme riadne podpísaného potvrdenia výsledku pridelovania ako súčasť rámcovej zmluvy s príslušným PPS a to doporučenou poštou alebo kuriérom do 19. apríla 2019.

V prípade negatívneho Ekonomického testu III bude ponúknuté ďalšie Ponukové kolo (Ponukové kolo IV). PPS budú informovať Uchádzačov do 23. apríla 2019.

Ponukové kolo IV

PPS ponúknu Uchádzačom možnosť predkladať Ponuky v Ponukovom kole IV na dobrovoľnom základe, na základe aktualizovaného vzťahu medzi cenou a množstvom, ktorý bude oznámený všetkým Uchádzačom. V tomto Ponukovom kole IV ponúknu PPS iba uvoľnenú a zostávajúcu dostupnú (t. j. nepridelenú) prepravnú kapacitu všetkým Uchádzačom, vrátane neúspešných Uchádzačov z predchádzajúcich Ponukových kôl a Žiadateľov, ktorí nepredložili Ponuku v predchádzajúcich Ponukových kolách, s výnimkou tých, ktorí uplatnili svoje právo na odstúpenie. PPS uverejnia množstvo prepravnej kapacity ponúkané v Ponukovom kole IV pre daný prepojovací bod. Kapacity ponúkané v Ponukovom kole IV budú pridelené podľa ochoty platiť, pričom zohľadnené budú iba kapacity ponúkané v Ponukovom kole IV. Pre vylúčenie pochybností, kapacity pridelené alebo Ponuky predložené v Ponukovom kole I/II/III nebudú zahrnuté do výpočtu Ochoty platiť v Ponukovom kole IV.

Ekonomický test IV

Po prijatí nových Ponúk v priebehu Ponukového kola IV bude vykonaný záverečný Ekonomický test (Ekonomický test IV).

PPS budú informovať všetkých Uchádzačov o jednotlivých a agregovaných výsledkoch pridelenia kapacity do 03. mája 2019.

V prípade, ak bude Ekonomický test IV pozitívny, príslušní PPS zašlú Úspešným uchádzačom prijatie nových Ponúk vo forme riadne podpísaného potvrdenia výsledku pridelenia ako súčasť rámcovej zmluvy s príslušným PPS a to doporučenou poštou alebo kuriérom do 03. mája 2019.

V prípade, ak bude Ekonomický test IV negatívny, budú všetci PPS informovať Uchádzačov do 03. mája 2019 doporučenou poštou o ukončení Alternatívneho mechanizmu pridelenia a ukončení uzatvorených zmlúv. V takomto prípade nebudú Uchádzači, ktorí neodstúpili od svojich zmlúv, platiť žiadne pokuty, náhrady škôd ani poplatky za ukončenie zmluvy.

4.3. Podmienky, kedy sa Ekonomický test považuje za pozitívny

Podmienka, kedy sa Ekonomický test považuje za pozitívny:

$$PV_{UC} \geq f * PV_{AR}$$

PV_{UC} - súčasná hodnota záväzných prísľubov užívateľov siete na zmluvnú kapacitu

PV_{AR} - súčasná hodnota odhadovaného zvýšenia povoleného alebo cieľového výnosu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v súvislosti s prírastkovou kapacitou

f - faktor f

To znamená, že Ekonomické testy niektorého konkrétného PPS budú pozitívne, ak súčasná hodnota záväzných prísľubov užívateľov siete na zazmluvnenie kapacity je rovná alebo vyššia ako súčasná hodnota odhadovaného zvýšenia povoleného výnosu PPS v súvislosti s konkrétnou prírastkovou kapacitou

Ekonomické testy sú založené na výsledkoch pridelovania kapacity podľa článku 4.2, ktoré podliehajú a sú obmedzené vopred definovanou podmienenosťou (článok 4.4). Ekonomická testy sa vzťahujú na tie prepojovacie body/strany prepojovacieho bodu, na ktorých bude pridelovaná prírastková kapacita. Ekonomický test je úspešný len vtedy, ak boli úspešné Ekonomické testy obidvoch PPS na obidvoch stranách príslušného/príslušných IP.

Po každom ukončenom Ekonomickom teste PPS uverejnia súhrnné výsledky pridelovania kapacít na svojich webových stránkach. Tie budú zahŕňať kapacitu, ktorá má byť pridelená pre IP, PPS, rok a smer na základe Ponúk, súvisiacu podmienenosť zakladajúcu sa na pozitívnom Ekonomickom teste pre daný IP a úspešnom ukončení alternatívneho mechanizmu pridelovania ako aj mieru, v akej boli jednotlivé Ekonomické testy PPS pre prepojovacie body pozitívne.

Ekonomická životaschopnosť z pohľadu Gas Connect Austria GmbH:

Článok 22 ods. 1 sieťového predpisu o mechanizmoch pridelovania kapacity stanovuje parametre ekonomického testu pre prírastkovú kapacitu. Vo vzťahu k rakúskej strane prepojovacieho bodu Baumgarten je možné predbežne uviesť záver, že ekonomický test bude pozitívny, ak bude existujúca kapacita ponúkaná exkluzívne a preto nevzniknú žiadne náklady na dodatočné investície: Vyššie uvedený parameter PV_{AR} sa rovná nule (0), ak nie sú potrebné dodatočné investície na ponúkание kapacity v rámci tohto alternatívneho mechanizmu pridelovania. V dôsledku uvedeného nedôjde k zvýšeniu povolených výnosov a faktor f sa vynásobí nulou (0). Vyššie uvedená nerovnosť je preto vždy splnená v prípade

rezervácie existujúcej kapacity. Preto nie je zmysluplné uvádzať parametre definované v článku 22 ods. 1 sieťového predpisu o mechanizmoch pridelovania kapacity týkajúce sa rakúskej strany prepojovacieho bodu Baumgarten.

Ekonomická životaschopnosť z pohľadu Eustream a.s. pre Úroveň I a Úroveň II.

Ekonomické testy I - IV pre prírastkovú kapacitu pre alternatívny mechanizmus pridelovania sú založené na nasledovných parametroch:

$$PV_{UC} \geq 71\,792\,433 \text{ EUR}$$

$$PV_{AR} = 71\,792\,433 \text{ EUR}$$

$$f = 1,0$$

Ekonomické testy I - IV na prírastkovú kapacitu sa pre Eustream a.s. budú považovať za pozitívne, ak súčasná hodnota záväzných prísľubov užívateľov siete na zazmluvnenie kapacity na bodoch Veľké Zlievce a Baumgarten bude rovná alebo vyššia ako 71 792 433 EUR.

Ekonomická životaschopnosť pre Balassagyarmat Úroveň I z pohľadu Magyar Gáz Tranzit, ZRt.

Ekonomické testy I - IV pre prírastkovú kapacitu na vstupnom bode Balassagyarmat sú založené na nasledovných parametroch:

$$PV_{UC(LI)} \geq 645\,000 \text{ EUR}$$

$$PV_{AR(LI)} = 645\,000 \text{ EUR}$$

$$f_{(BGY)} = 1.0$$

To znamená, že Ekonomický test pre IP Balassagyarmat bude pozitívny, ak hodnota záväzných prísľubov užívateľov siete na zazmluvnenie kapacity bude rovná alebo vyššia ako 645 000 EUR. Celková hodnota záväzných prísľubov na zazmluvnenie kapacity musí kompenzovať účinok zvýšenia taríf z dôvodu dodatočnej investície.

Ekonomická životaschopnosť pre Balassagyarmat Úroveň II z pohľadu Magyar Gáz Tranzit, ZRt.

Ekonomické testy I - IV pre prírastkovú kapacitu úrovne II na vstupnom bode Balassagyarmat sú založené na nasledovných parametroch:

$$PV_{UC(LII)} \geq 58\,463\,870 \text{ EUR}$$

$$PV_{AR(LII)} = 58\,463\,870 \text{ EUR}$$

$$f_{(BGY)} = 1.0$$

To znamená, že Ekonomický test pre IP Balassagyarmat, Úroveň II bude pozitívny, ak hodnota záväzných prísľubov užívateľov siete na zazmluvnenie kapacity bude rovná alebo vyššia ako 58 463 870 EUR. Celková hodnota záväzných prísľubov na zazmluvnenie kapacity musí kompenzovať účinok zvýšenia taríf z dôvodu dodatočnej investície, to znamená, že minimálna rezervovaná kapacita dosahuje 49,9% ponúkanej maximálnej prírastkovej kapacity.

Pri výpočte súčasnej hodnoty bude použitá sadzba 8,7%. S ohľadom na Nariadenie Komisie (EÚ) č. 460/2017 zo 16. marca 2017 ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu budú referenčné ceny zhodné s príslušnými platnými tarífami.

4.4. Konceptia pridelovania prepravnej kapacity

Základné zásady pridelovania prepravnej kapacity

- Prepravné kapacity sa pridelujú osobitne pre každý prepojovací bod (IP) a ponúkaný plynárenský rok.
- Žiadatelia môžu v každom ponukovom kole pre každý IP predložiť jednu ponuku na pridelenie kapacity. Žiadatelia môžu vo svojej ponuke dať maximálne 1 Ponuku na každý plynárenský rok, t. j. jeden Žiadateľ nemôže predložiť viaceré (alternatívne) ponuky na ten istý plynárenský rok.
- Oba prepojovacie body sú spoločne vyhodnocované z pohľadu ochoty platiť s cieľom vyriešiť akékoľvek prípadné preťaženie Alternatívneho mechanizmu pridelovania.
- Kapacity sú pridelované na základe ochoty platiť za prírastkovú kapacitu ponúkanú v rámci tohto alternatívneho mechanizmu pridelovania. Kapacity sú fakturované vo

výške príslušných taríf daného PPS v súlade s platnými a účinnými Cenovými rozhodnutiami.

- V Ponukovom kole II budú mať všetci Uchádzači možnosť na základe návrhu PPS uviesť vyššiu ochotu platiť.
- V Ponukovom kole III budú mať na návrh PPS Uchádzači, ktorým v predchádzajúcich Ponukových kolách nebola pridelená kapacita (s výnimkou tých, ktorí využili svoje právo na odstúpenie), možnosť predložiť dodatočnú/novú Ponuku na zostávajúcu dostupnú (t. j. nepridelenú) kapacitu.
- V Ponukovom kole IV budú mať na návrh PPS Uchádzači, vrátane neúspešných Uchádzačov z predchádzajúcich Ponukových kôl, s výnimkou tých, ktorí využili svoje právo na odstúpenie, a Žiadatelia, ktorí nepredložili žiadnu Ponuku v predchádzajúcich Ponukových kolách, možnosť predložiť dodatočnú/novú Ponuku na zostávajúcu dostupnú (t. j. nepridelenú) kapacitu.

Metodika pridelovania prepravnej kapacity

1. Ponukové kolá budú prebiehať v obdobiach uvedených v článku 3.4. Kapacita ponúkaná v Ponukových kolách I a II je uvedená v článku 4.1. V Ponukových kolách III a IV budú PPS ponúkať iba uvoľnenú a zostávajúcu dostupnú kapacitu.
 - a) Ponuky predložené mimo stanovených časových období nebudú hodnotené.
 - b) Ponuky musia spĺňať nižšie uvedené formálne požiadavky.
2. Uchádzač uvedie vo svojej Ponuke podľa formulára ponuky (príloha 2):
 - a) Príslušné množstvo kapacity, ktoré má záujem rezervovať, vyjadrené v kWh/h/rok,
 - i. Ponuky obsahujúce množstvo kapacity vyššie, než je ponúkaná kapacita, budú odmietnuté.
 - b) Príslušný prepojovací bod (prepojovacie body)
 - c) Príslušný plynárenský rok (plynárenské roky),
 - d) Prípadnú vopred definovanú podmienenosť, ako napr.
 - i. či Uchádzač akceptuje akékoľvek čiastočné plnenie svojej Ponuky v prípade, ak nebude možné Uchádzačovi prideliť celé požadované množstvo kapacity vo vzťahu k požadovanému množstvu („zásada fill or kill“) a/alebo

- ii. či sú Ponuky medzi oboma IP navzájom prepojené (či kapacita pridelená na jednom IP je podmienená pridelením kapacity na druhom IP)
 - iii. či sú Ponuky viazané na minimálny počet rokov a/alebo či je Ponuka podmienená pridelením minimálneho množstva kapacity.
- e) Vo všeobecnosti môže jeden Uchádzač počas jedného ponukového kola predložiť len jednu Ponuku na jeden plynárenský rok. Ponuky obsahujúce viac ako 1 (jednu) žiadosť o množstvo kapacity na ten istý plynárenský rok budú odmietnuté. Počas ponukového kola III môžu neúspešní Uchádzači z predchádzajúcich Ponukových kôl predložiť novú Ponuku na ponúkanú uvoľnenú a zostávajúcu dostupnú kapacitu. Počas ponukového kola IV môžu Uchádzači, ktorí neuplatnili svoje právo na odstúpenie, predložiť novú Ponuku na ponúkanú uvoľnenú a zostávajúcu dostupnú kapacitu.
3. Ponuky sú vyhodnocované nasledovne:
- a) Ochota platiť všetkých Uchádzačov sa zoradí v zostupnom poradí, t. j. od Uchádzača s najvyššou ochotou platiť za jednotlivé IP/strany IP, za ktoré bola ponúkaná prírastková kapacita.
 - b) Vyššia ochota platiť má prednosť pred nižšou ochotou platiť.
 - c) V prípade, ak nebol objednaný nadmerný objem kapacity, bude všetkým Uchádzačom pridelená kapacita na základe ich Ponúk.
 - d) V prípade rezervovania nadmerného objemu kapacity v ktoromkoľvek plynárenskom roku sa použije táto metodika prideľovania kapacity:
 - i. Najprv bude pridelená kapacita na základe žiadosti o príslušný produkt ročnej kapacity predloženej uchádzačom s najvyššou ochotou platiť.
 - ii. Zostávajúca nepridelená kapacita na príslušný plynárenský rok sa pridelí tak, že sa zohľadní druhá, tretia, štvrtá atď. najvyššia ochota platiť zostávajúcich Uchádzačov, v závislosti od dostupnej kapacity po každom kroku prideľovania kapacity.
 - iii. V prípade rovnakej hodnoty ochoty platiť od rôznych Uchádzačov, pričom tieto sa týkajú rovnakého IP a rovnakého plynárenského roka, bude kapacita na základe týchto ponúk pridelená pomerným spôsobom.

Kapacity sa prideľujú podľa príslušnej hodnoty ochoty platiť v príslušnom ponukovom kole, pri zohľadnení uvedenej podmienosti.

Potvrdenie PPS

Na základe pridelených kapacít podľa predložených Ponúk a pri zohľadnení vopred definovanej podmienenosti PPS uvedení v článku 3.4 vykonajú Ekonomický test podľa uvedeného článku. PPS budú informovať Uchádzačov o výsledkoch pridelovania kapacity podľa článku 4.2.1.

5. Finančné záruky

5.1. Príslušné finančné záruky pre Eustream, a.s.

5.1.1. Finančná zábezpeka za predloženie Ponuky

Uchádzač je povinný pri ukončení príslušného Ponukového kola predložiť finančnú záruku rovnajúcu sa poplatku za ukončenie zmluvy (sankčnému poplatku) uvedenému v článku 4.2.1.

V prípade, ak Uchádzač uplatní svoje právo na odstúpenie do 29. marca 2019, 23:59 SEČ, Uchádzač zaplatí finančnú pokutu podľa článku 4.2.1. Ak Uchádzač túto povinnosť nesplní, bude spoločnosť Eustream oprávnená použiť finančnú zábezpeku na úhradu poplatku za ukončenie zmluvy (sankčného poplatku) Uchádzačom podľa podmienok podpísaných zmlúv. Platnosť zábezpeky uplynie 8 týždňov od uplynutia lehoty na uplatnenie práva na odstúpenie. Ak PPS Ponuky neprijme alebo sa Uchádzač vzdá svojho práva na odstúpenie pred termínom 29. marca 2019, 23:59 SEČ, PPS na žiadosť Uchádzača uvoľní zábezpeku do 15 dní. Uchádzač predloží finančnú záruku nasledovne:

- a) Ako bankovú záruku v mene EURO a/alebo
- b) Ako peňažnú zábezpeku vo forme vkladu;

5.1.2. Finančná zábezpeka za prepravnú službu

V tomto prípade sa použijú ustanovenia Rámcovej zmluvy.

5.2. Príslušné finančné záruky pre Magyar Gáz Tranzit, ZRt.

5.2.1. Finančná zábezpeka za predloženie Ponuky (aukčná záruka)

Uchádzač je povinný pri ukončení príslušného Ponukového kola predložiť finančnú záruku rovnajúcu sa poplatku za ukončenie zmluvy (sankčnému poplatku) uvedenému v článku 4.2.1.

V prípade, ak Uchádzač uplatní svoje právo na odstúpenie do 29. marca 2019, 23:59 SEČ, Uchádzač zaplatí finančnú pokutu podľa článku 4.2.1. Ak Uchádzač túto povinnosť nesplní, bude spoločnosť MGT oprávnená použiť finančnú zábezpeku na úhradu poplatku za ukončenie zmluvy (sankčného poplatku) Uchádzačom podľa podmienok podpísaných zmlúv. Platnosť zábezpeky uplynie 8 týždňov od uplynutia lehoty na uplatnenie práva na odstúpenie. Ak PPS Ponuky neprijme alebo sa Uchádzač vzdá svojho práva na odstúpenie pred termínom 29. marca 2019, 23:59 SEČ, PPS na žiadosť Uchádzača uvoľní zábezpeku do 15 dní.

Uchádzač predloží finančnú záruku nasledovne:

- a) Ako bankovú záruku v mene určenej vo všeobecných obchodných podmienkach MGT v HUF (maďarských forintoch) a/alebo
- b) Ako peňažnú zábezpeku vo forme vkladu; na bankový účet uvedený v bode 3.5 tohto dokumentu

5.2.2. Zmluvné záruky a iné záruky a zábezpeky

V tomto prípade sa použijú ustanovenia prevádzkového poriadku, všeobecných obchodných podmienok a rámcovej zmluvy MGT (pozri Prílohu č. 4)

5.3. Príslušné finančné záruky pre Gas Connect Austria GmbH

5.3.1. Finančná zábezpeka za predloženie Ponuky

Žiadateľ, ktorý ešte nie je zaregistrovaný u spoločnosti GCA, si môže vybrať medzi základným prístupom (Easy Access) (nie je potrebný aktivačný vklad) a plným prístupom (Full Access) (vyžaduje sa aktivačný vklad)² Uchádzač nie je povinný v čase predloženia ponuky poskytnúť GCA finančnú zábezpeku na zabezpečenie poplatku za ukončenie zmluvy,

²Podrobnejší popis je k dispozícii na adrese <https://www.gasconnect.at/en/network-access/transmission-network/registration/>

avšak každý Úspešný uchádzač musí poskytnúť GCA finančnú zábezpeku vo výške poplatku za ukončenie zmluvy vo forme bankovej záruky alebo hotovostného vkladu do piatich (5) pracovných dní od okamihu, kedy mu bude doručené prijatie jeho ponuky vo forme zmluvy riadne podpísanej zo strany GCA. Banková záruka musí zodpovedať vzoru bankovej záruky (Príloha 7) a musí byť platná do 10. mája 2019. Ak sa Uchádzač vzdá svojho práva na odstúpenie pred termínom 29. marca 2019, 23:59 SEČ, GCA uvoľní zábezpeku do 15 dní.

5.3.2. Finančná zábezpeka za prepravnú službu

Uplatňuje sa finančná zábezpeka uvedená v Rámcovej zmluve o poskytovaní kapacity GCA (priložená k týmto pravidlám ako Príloha 5). Podrobné ustanovenia týkajúce sa zabezpečovacích vkladov sú uvedené v aktuálnych schválených Všeobecných obchodných podmienkach pre prístup k prepravnej sieti spoločnosti Gas Connect Austria GmbH v článku IV.

6. Rôzne

PPS si vyhradzuje právo požadovať od Žiadateľa dodatočné dokumenty, ak to bude potrebné.

7. Oznámenia

Ak nie je v tomto dokumente výslovne uvedené inak, všetky oznámenia alebo iná komunikácia, ktoré majú byť podané alebo ktorá sa má uskutočniť podľa tohto dokumentu, musia byť v písomnej forme, musia byť adresované do pozornosti osoby uvedenej nižšie a musia byť doručené osobne alebo zaslané poštou s vopred zaplateným poštovným alebo faxom. Všetky oznámenia doručené faxom musia byť potvrdené v písomnej forme doručenej alebo odoslanej tak, ako je uvedené vyššie. Jazykom všetkých oznámení je anglický jazyk.

MGT uverejní Pravidlá v anglickom a maďarskom jazyku, pričom rozhodujúcim bude znenie Pravidiel v anglickom jazyku. MGT uverejní svoj prevádzkový poriadok, všeobecné obchodné podmienky a rámcovú zmluvu v anglickom aj maďarskom jazyku, pričom rozhodujúcim znením bude znenie v maďarskom jazyku.

Relevantné kontakty PPS:

a) Za Eustream, a.s.:

Adresa: Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, Slovensko

Na vedomie: Marek Lendvorský, vedúci správy zmlúv a predaja kapacít

Faxové číslo: +421 2 6250 7155

email: transmission@eustream.sk

b) Za MGT:

Adresa: 1031 Budapest Záhony utca 7/B II. em. (Graphisoftpark), MAĎARSKO

Na vedomie: Beáta Göbölös, obchodný a zmluvný expert,

Faxové číslo: 00-36-1-304-2797

e-mail: beata.gobolyos@gaztranzit.hu and huskat@gaztranzit.hu

b) Za GCA:

Adresa: Floridsdorfer Hauptstraße 1, 1210 Viedeň, Rakúsko

Na vedomie: Michael Unterberger, predaj prepravných služieb

Faxové číslo: +43 1 27500 88291

email: michael.unterberger@gasconnect.at

Všetky oznámenia nadobúdajú účinnosť v okamihu ich prijatia.

8. Prílohy

Nasledovné Prílohy tvoria neoddeliteľnú súčasť Alternatívneho mechanizmu pridelovania a sú uverejnené na webových sídlach PPS: (www.gaztranzit.hu; www.eustream.sk; www.gasconnect.at)

Príloha 1. (Registračný formulár)

Príloha 2. (Formulár ponuky)

Príloha 3. (Rámcová zmluva o preprave plynu spoločnosti Eustream, a.s.)

Príloha 4. (Prevádzkový poriadok, všeobecné obchodné podmienky a rámcová zmluva o preprave plynu MGT, maďarská verzia Pravidiel)

Príloha 5. (Rámcová zmluva o poskytovaní kapacity spoločnosti Gas Connect Austria GmbH)

Príloha 6. (Zmluva o poskytovaní kapacity pridelenej v rámci Záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania "HUSKAT" spoločnosti Gas Connect Austria GmbH)

Príloha 7. (Vzor bankovej záruky na zabezpečenie poplatku za ukončenie zmluvy spoločnosti Gas Connect Austria GmbH)

Príloha 8. (Schéma alternatívneho mechanizmu prideľovania)

Annex 1 to the Binding Alternative Allocation procedure Rulebook - „Registration Form“³

Dear Sirs,

Herewith

Company name

Company address

Contact first name

Contact last name

Contact telephone

Contact e-mail

would like to register for participation in the Binding Alternative Allocation Procedure, which is jointly conducted by eustream, a.s., Magyar Gáz Tranzit, ZRt. and Gas Connect Austria GmbH (TSOs) for incremental capacity at the IP Veľké Zlievce and for incremental / existing capacity at the IP Baumgarten. Please select and send the Registration form duly signed to all relevant TSOs.

☐

I want to register in order to be able to submit bids for the IP Balassagyarmat/
Veľké Zlievce, in direction exit HU - entry SK in the Binding Alternative
Allocation Procedure with **eustream**,
a.s. and
Magyar Gáz Tranzit, ZRt.

Please insert Framework Contract reference: MGT_FRAME

³ Further Details concerning the Bid submission process may be found in chapter 3.5 of the Alternative Allocation Procedure Rulebook

☐ I want to register in order to be able to submit bids for the IP Baumgarten, in
direction exit SK - entry AT in the Binding Alternative Allocation Procedure with
eustream, a.s. and
Gas Connect Austria, GmbH
Please insert Frame Capacity Contract reference: AUC_FRAME

By submitting the completed and duly signed Registration form (Annex 1 to the Alternative Allocation Procedure) and the Bid Form (Annex 2 of the Alternative Allocation Procedure), the Applicant agrees, accepts and acknowledges the present Alternative Allocation Procedure Rulebook, its Annexes, as well as the contractual terms and conditions of the selected TSOs and shall consider themselves to be bound by the provisions of them. Successful Bidders are obliged to duly sign and return to the TSOs the received contract(s) till the deadline set in the Rulebook.

Date, Signature by authorized company representative(s)

Annex 2 to the Binding Alternative Allocation procedure Rulebook - „Bid Form“⁴

Return the Bid form by registered post or courier (original) duly signed by authorized person(s) within your organization to all of the relevant TSOs at IP Veľké Zlievce (Eustream and MGT) or at IP Baumgarten (Eustream and GCA), as relevant, until the deadline in the Rulebook, 23:59 CET (see the contact details as listed below). An advance copy by e-mail to transmission@eustream.sk and huskat@gaztranzit.hu, respectively sales.transmission@gasconnect.at is recommended.

By submitting the registration form and the Bids, the Applicant agrees, accepts and acknowledges the present Alternative Allocation Procedure Rulebook, with its Annexes, as well as the contractual terms and conditions of the TSOs and shall consider themselves to be bound by the provisions of them.

Bids for IP Balassagyarmat/Veľké Zlievce are submitted to: eustream,
a.s. Magyar Gáz Tranzit, ZRt.

Votrubova 11/A,
821 09 Bratislava,
Slovakia

Att.: Marek Lendvorský

Záhony utca 7/B II. em. (Graphisoftpark),
1031 Budapest
Hungary

Att.: Lajos Bütösi

Bids for IP Baumgarten are submitted to:

eustream, a.s. Votrubova
11/A,
821 09 Bratislava, Slovakia
Att.: Marek Lendvorský

Gas Connect Austria GmbH
Floridsdorfer Hauptstraße 1
1210 Wien
Austria
Att.: Michael Unterberger

⁴ Further Details concerning the Bid submission process may be found in chapter 3.5 of the Alternative Allocation Procedure Rulebook

Bids (and minimum amount) to be stated in KWh/h/y				
at Reserve Prices P ₀ ⁵	Flow Direction: Hungary -> Slovakia		Flow Direction: Slovakia -> Austria	
	IP Balassagyarmat/ Veľké Zlievce (Exit HU/Entry SK)	Minimum amount	IP Baumgarten (Exit SK/Entry AT)	Minimum amount
Gas year 2022/2023				
Gas year 2023/2024				
Gas year 2024/2025				
Gas year 2025/2026				
Gas year 2026/2027				
Gas year 2027/2028				
Gas year 2028/2029				
Gas year 2029/2030				
Gas year 2030/2031				
Gas year 2031/2032				
Gas year 2032/2033				
Gas year 2033/2034				
Gas year 2034/2035				
Gas year 2035/2036				
Gas year 2036/2037				

⁵ Reserve Price P₀ as published in the Rulebook

Please indicate which conditionalities are attached to the submitted bids:

☐

Bids linked over flow directions

Submitted Bids are linked over IP Balassagyarmat/Veľké Zlievce - Exit HU / Entry SK and IP Baumgarten - Exit SK / Entry AT.

☐

Bids linked across years

Submitted Bids are linked across a stated number of years at: IP Balassagyarmat/Veľké Zlievce - Exit HU / Entry SK for the sequence of gas years:

IP Baumgarten - Exit SK / Entry AT for the sequence of gas years:

☐

Minimum amount

Submitted Bids are conditional on the allocation of a minimum amount of capacity as indicated in the bid table in the respective row(s) “Minimum amount”.

Bid form submitted by:

Company

First Name

Last Name

Position

Address

Telephone

E-Mail

For Bids concerning IP Baumgarten please indicate additionally your GCA Frame Capacity
Contract reference: AUC_FRAME

For Bids concerning IP Balassagyarmat/Veľké Zlievce please indicate additionally your MGT
Framework Contract: MGT_FRAME

By submitting the completed and duly signed Registration form (Annex 1 to the Alternative Allocation Procedure) and the Bid Form (Annex 2 of the Alternative Allocation Procedure), the Bidder agrees, accepts and acknowledges the present Alternative Allocation Rulebook, with its Annexes as well as the contractual terms and conditions of the selected TSOs and shall consider themselves to be bound by the provisions of them. The Bidder confirms that the bids are submitted to the relevant Transmission System Operators as stated above. For submission of the Bid Form please use the contact details as published under chapter 7 of the Alternative Allocation Procedure Rulebook.

Date, Signature by authorized company representative(s)

**FRAMEWORK CONTRACT ON ACCESS TO THE TRANSMISSION
NETWORK
AND GAS TRANSMISSION
through the Alternative Allocation Procedure**

made by and between

eustream, a.s.

with its registered office at: Votrubova 11/a, 821 09 Bratislava, Slovak Republic
registered in a Business Register of District Court Bratislava I, Section: Sa, insertion No.:
3480/B

Entity Identification Number (IČO): 35910712

VAT Registration Number: SK 2021931175

(hereinafter referred to as **"EUS"**)

on one side

and

.....

with a registered office at:

Entity Identification Number:

VAT Registration Number :

(hereinafter referred to as **"the Shipper"**)

on the other side,

hereinafter alternatively referred to individually as **"Party"** and collectively as
"Parties"

Preamble

WHEREAS, EUS as a transmission system operator is providing for shippers transmission of Natural gas through the EUS transmission system from entry points to exit points.

WHEREAS EUS, Magyar Gáz Tranzit, ZRt. (gas transmission system operator of the Slovak-Hungarian gas interconnection in the territory of Hungary) and Gas Connect Austria GmbH (one of the gas transmission system operators in the territory of Austria) launched Alternative Allocation Procedure according to the Commission Regulation (EU) No. 459/2017 (hereinafter "Rulebook") in order to offer incremental transmission capacities at and from the interconnection point Veľké Zlievce – Balassagyarmat (Slovak – Hungarian gas interconnection), and, at and to the interconnection point Baumgarten (Slovak – Austrian gas interconnection) based on the non-binding demand indications received from market participants in October 2017.

NOW THEREFORE, both Parties have agreed that they will enter into the Framework contract on access to the transmission network and gas transmission (hereinafter referred to as the "**Contract**"), as follows:

Article 1

Definitions

An integral part of this Contract and Individual Contract is the applicable Operational order and the Rulebook as defined below. The terms defined therein shall have the same meaning in this Contract and Individual Contract.

Further, the below terms used in this Contract and Individual Contract, shall have the following meaning (in case of discrepancies between the particular terms, the definition stated herein takes precedence over the terms defined in the Rulebook and the terms defined in the Rulebook take precedence over the terms defined in the Operational Order):

- 1.1. "**Bid**": the binding bid submitted by the Shipper according to the Rulebook, presenting the binding request for access to the transmission network of EUS and Gas transmission. The Bid form makes the integral part of the Rulebook as its Annex 2.
- 1.2. "**Booked daily transmission capacity**": the individual capacities at the Entry and/or Exit point, which were allocated to the Shipper on the basis of the binding Bid

submitted by the Shipper and accepted by EUS to the Shipper in form of the Confirmation on capacity granting.

- 1.3. **"CEGHIX"**: the reference price index for CEGH Gas Exchange Spot Market.
- 1.4. **"Commercial Code"**: act no. 513/1991 Coll. Commercial Code as amended.
- 1.5. **"Confirmation on capacity granting"**: the confirmation of allocation of the transmission capacity as notified to the Shipper by EUS according to the Rulebook. Confirmation on capacity granting makes the integral part of this Contract as Annex 2.
- 1.6. **"Day"**: a Gas Day as defined by the Operational order.
- 1.7. **"Entry points"**: the entry points of the EUS transmission system as specified in the Operational order.
- 1.8. **"Entry point Veľké Zlievce"**: the entry point of the EUS transmission system, which is the connection between the EUS transmission system and the adjacent transmission system on the border of the Slovak Republic and Hungary in the vicinity of Veľké Zlievce.
- 1.9. **"Exit points"**: the exit points of the EUS transmission system as specified in the Operational order.
- 1.10. **"Exit point Baumgarten"**: the exit point of the EUS transmission system, which is the connection between the EUS transmission system and the adjacent transmission system on the border of the Slovak Republic and Austria in the vicinity of Baumgarten.
- 1.11. **"Gas" or "Natural gas"**: mixture of hydrocarbons comprising mainly of methane in gaseous state and non-combustible gases in gaseous state prepared for transmission by pipeline.
- 1.12. **"Gas market rules"**: the applicable decree of the Regulatory Office for Network Industries of the Slovak Republic which lays down rules for functioning of the internal electricity market and rules for functioning of the internal gas market (at present the Decree of the Regulatory Office for Network Industries of the Slovak Republic No.24/2013 Coll.).
- 1.13. **"Gas Year"**: period of time beginning on 1 October 6:00 of a calendar year till 1 October 6:00 of the of the next calendar year.
- 1.14. **"Interconnection point"**: any of the Entry or the Exit points. The measuring and/or determining of quantity and quality of delivered Gas at the Interconnection point shall be carried out at the Metering stations in compliance with procedures determined under Interconnection agreements and/or Technical and Operational Agreements concluded between EUS and the adjacent system operator at the Interconnection point.

- 1.15. **"Metering station"**: the metering station owned by relevant system operator. The Metering station shall be used for measuring and/or determining the quantity and quality of delivered Natural gas relevant for the Interconnection point.
- 1.16. **"Operational order"**: the applicable Operational order of the regulated entity EUS as the transmission system operator, approved by the Office for Regulation of Network Industries of the Slovak Republic and published on the official EUS website and official website of the Regulatory Office for Network Industries of the Slovak Republic. The Operational order makes the integral part of this Contract as Annex 1.
- 1.17. **"Price decision"**: EUS price list approved and issued by the Office for Regulation of Network Industries valid for the respective capacity booking process.
- 1.18. **"Rulebook"**: the applicable "Rulebook – Binding Alternative Allocation Procedure according to the Commission regulation (EU) No. 459/2017" specifying conditions for respective Alternative Allocation Procedure, as approved by the Office for Regulation of Network Industries of Slovak Republic, as amended, which makes and integral part of this Contract as Annex 3.
- 1.19. **"Shipper code"**: a distinctive alphanumerical identifier used for identifying individual shippers at upstream and/or downstream side of Interconnection points.
- 1.20. **"Time"**: any reference to time shall be construed as CET (Central European Time). Any Time information is written in 24-hour format.
- 1.21. **"Transmission fee"**: respective payment for access to the transmission network and Gas transmission from Entry points to Exit points.
- 1.22. **"Upstream-Downstream pair"**: pair pertinent to upstream/downstream shipper that delivers/takes over Gas with specified quantity at the Interconnection point.
- 1.23. **"Year"**: period of time beginning at 6:00 on the first day of a calendar year till 6:00 of the first day of the next calendar year.

The numbering convention used in the Contract and Individual Contract is that in which the comma (,) is used to indicate multiples of a thousand and the full stop (.) is used to indicate a decimal point. Any time information is written in 24 hour format.

Article 2

Subject-matter of the Contract and Individual Contract

- 2.1. The subject-matter of the Contract is (i) the determination of the terms and conditions which shall apply to the transmission of Natural gas from the Entry points to the Exit

- points performed on the basis of Individual contract (hereinafter referred to as “Individual Contract”) and (ii) the rules for conclusion of such Individual Contract.
- 2.2. The subject matter of the Individual Contract is the provision of access to the transmission network and transmission of Natural gas from the Entry points to the Exit Points.
 - 2.3. Individual Contract consists of a Bid and a Confirmation on capacity granting. The Individual Contract is concluded between the parties upon delivery of the Confirmation on capacity granting to the Shipper.
 - 2.4. The respective provisions of the Rulebook, the Operational order, the Technical conditions, the Price decision, the Gas market rules and other applicable generally binding legal regulations shall apply to the rights and obligations of the Parties arising from and/or related to this Contract and Individual Contract.

Article 3

Transmission capacity

- 3.1. EUS shall provide to the Shipper on the firm basis the Booked daily transmission capacities at the Entry point Veľké Zlievce and/or Exit point Baumgarten as was allocated through the Alternative Allocation Procedure defined in the Rulebook, and as is specified in the Individual Contract.
- 3.2. Both Parties shall immediately inform each other about all events which might cause necessary unforeseen changes of the daily quantities or temporary interruption/limitation of the transmission. This applies also for the events of Force Majeure.
- 3.3. The quantity of Gas for covering operational needs specified in Article 8 of this Contract, if provided in kind, is excluded from the Booked daily transmission capacity.

Article 4

Conditionalities

- 4.1. In case the Booked daily transmission capacities specified in Individual Contract at particular Interconnection point has not become available to the Shipper in part or full, due to a reason attributable to EUS, other than a reason implied and/or enabled by

the applicable legislation and/or Operational order, the Shipper shall have the right (for the period starting on the first Day of the Booked daily transmission capacity commencement until the day when the Booked daily transmission capacity has become available to the Shipper in full) to reduction of the respective payment (hereinafter "Payment Reduction") reflecting the capacity not provided to the Shipper. In such case EUS shall inform the Shipper in due time and keep the Shipper informed on new estimated date of full provision of the Booked daily transmission capacities.

This is without prejudice to any restriction or interruption of gas transmission governed by the applicable legislation and the Operational order to which the abovementioned Payment Reduction shall not apply.

- 4.2. The Parties agree that if the Booked daily transmission capacities specified in Individual Contract at particular Interconnection point has not become available to the Shipper in part or full, due to any reason, not attributable to EUS, such fact does not exclude or in any way affect the Shipper's payment obligations under this Contract.

Article 5

Gas delivery

- 5.1. EUS shall take quantities of Natural gas from the Shipper delivered at the Entry points up to the corresponding Booked daily transmission capacity and shall simultaneously deliver to the Shipper quantities of Natural gas with the same quality at the Exit Points. EUS takes full responsibility for the transmission of Natural gas from the Entry points to the Exit points where the Natural gas is delivered to the Shipper. The ownership of quantities of Natural gas shall stay with the Shipper. For the avoidance of doubt, EUS is not liable at any circumstances for the delivery of the Gas at the Entry point and/or takeover of the Gas at the Exit point by the third party (parties).
- 5.2. Quality and quantity of Natural gas delivered to EUS at the Entry points shall be ascertained at the Metering station at the Entry points together with Natural gas of other shippers.
- 5.3. The Shipper shall ensure that Natural gas quality at the Entry points shall correspond to the parameters as defined in the Technical Conditions

- 5.4. The Shipper shall ensure that Natural gas is delivered at the respective Entry point at the following pressure:

Entry point	Minimal pressure (MPa*)
Lanžhot	5.67
Baumgarten	4.9
Veľké Zlievce	6.7
Veľké Kapušany	4.91
Budince	5.25

*MPa - difference between absolute Gas pressure and atmospheric pressure

- 5.5. EUS shall deliver Natural gas at the respective Exit point at the following pressure

Exit point	Minimal pressure (MPa*)
Lanžhot	5.67
Baumgarten	4.9
Veľké Zlievce	5.3
Veľké Kapušany	4.9
Budince	4.705

only provided that the pressure at the Entry points, stated in Article 5.4. of this Contract, is preserved.

*MPa - difference between absolute Gas pressure and atmospheric pressure

- 5.6. In case of difference between Gas pressure values as defined above and the Gas pressure values defined in the Technical conditions, the Gas pressure values stipulated in the applicable Technical conditions shall prevail.

Article 6

Repairs and maintenance works

- 6.1. EUS shall inform the Shipper about relevant repair and maintenance works on the transmission system of EUS in writing by letter or e-mail at the latest forty-two (42) days before the beginning of such repair works.
- 6.2. If a previously defined and planned repair period has to be changed, then such a modification must be communicated to the Shipper as soon as possible.
- 6.3. As soon as EUS is aware of necessary but unforeseen repair works on a transmission network, which might limit or interrupt transmission for the Shipper, EUS is obliged to inform without any delay the Shipper on the duration of such works by a letter or an e-mail as well as to inform about the scope of such works.

Article 7

Transmission fee

- 7.1. The Shipper shall pay EUS the Transmission fee. This Transmission fee is calculated from tariff rates for the Booked daily transmission capacities C_i at the Entry points and at the Exit points as requested by the Shipper in Bid and confirmed by EUS in the Confirmation on capacity granting..
- 7.2. Total annual Transmission fee (P_t) for transmission from the Entry points to the Exit points is a sum that shall be calculated in following way:

$$P_t = \sum_{i=1}^n P_i$$

where:

P_t – Transmission fee based on the Booked daily transmission capacities for the relevant period (t), expressed in EUR;

n – number of Booked transmission capacities specified in the Confirmation on capacity granting.

P_i - payment for individual Booked daily transmission capacity C_i , calculated as:

$$P_i = C_i * T_i + C_i * Nch_i * n_i;$$

C_i – respective Booked transmission capacity as specified in the Confirmation on

capacity granting and expressed in MWh/Day;

T_i - respective tariff rate at the relevant Entry or Exit point as specified in the Confirmation on capacity granting and expressed in EUR/(MWh/d)/y;

Nch_i – neutrality charge as specified in the Confirmation on capacity granting in €/MWh

n_i – number of Days of the respective Booked transmission capacity in the relevant period (t)

- 7.3. Each Year, starting 1st January of 2019, the tariff rate T_i shall be adjusted by the following formula:

$$T_{(t)} = T_{(t-1)} * (1 + 0.5 * IR_{(t-2)}/100)$$

where:

$T_{(t)}$ – adjusted figure of the tariff rate to be applied in the relevant calendar Year (t);
 $T_{(t-1)}$ – Tariff rate which was valid in the immediately preceding calendar Year (t-1) for the relevant daily transmission capacity; $IR_{(t-2)}$ – annual inflation index in the European Union published by the office of Eurostat at the official website, as „HICP - inflation rate“ (Harmonized Indices of Consumer Prices), item “European Union” valid in the calendar Year (t-2) before preceding the respective Year of the Natural gas transmission under this Contract. Annual inflation index IR used for the calculation is used in a form that reflects inter-annual increase or decrease (i.e. increase between two consecutive Years of 1% is expressed as $IR=1$).

All the calculations for identification of the Transmission fee pursuant to this Article 7 shall be rounded to 2 decimal places. Should the digit on the third decimal place be equal to or lower than 4, the figure on the second decimal place shall not be changed; and should the digit on the third decimal place be equal to or higher than 5, the figure on the second decimal place shall be increased by adding the digit 1.

Article 8

Gas for operational needs

- 8.1. Additionally to the Transmission fee specified in Article 7 the Shipper shall provide EUS with the quantity of Natural gas for covering operational needs (hereinafter referred to as “**Gas for operational needs**”).
- 8.2. The Shipper shall provide the Gas for operational needs in the following form
- ☐ in kind
- ☐ in monetary form
- 8.3. The tariff rate(s) for the Gas for operational needs for the Booked daily transmission capacities at the Entry points and at the Exit points as requested by the Shipper in the Bid shall be specified in the Confirmation on capacity granting in accordance with the Price decision.
- 8.4. In case the Parties agree that the Gas for operational needs shall be provided by the Shipper in kind, the respective volume of Gas for operational needs shall be nominated separately and delivered for transmission by the Shipper at the Entry point.
- 8.5. In case the Parties agree that the Gas for operational needs shall be provided by the Shipper in monetary form then the fee for Gas for operational needs shall be calculated as follows:

$$G_t = \sum_{i=1}^n G_i$$

where:

G_t – fee for the Gas for operational needs based on the daily transmission quantities for the relevant period (t), expressed in EUR;

n – number of Days for the respective transmission period;

G_i - payment for Gas for operational needs in respective Day of transmission, calculated as:

$$G_i = \sum_{j=1}^n G_{fON_j} * R_i$$

n - number of respective Entry points and Exit points defined in the Confirmation on capacity granting in respective Day of transmission;

G_{fON_j} - respective quantity of the Gas for operational needs expressed in MWh/d and calculated as: allocated quantity of transmitted Gas for the respective Entry point and Exit point specified in Article 3.1. on respective Day and multiplied by tariff for the Gas for operational needs FT_i stipulated in the Confirmation on capacity granting;

R_i – CEGHIX relevant for the respective Day of transmission expressed in €/MWh

plus 0.25 €/MWh;

- 8.6. The fee for the Gas for operational needs shall be rounded to 2 decimal places. Should the digit on the third decimal place be equal to or lower than 4, the figure on the second decimal place shall not be changed; and should the digit on the third

decimal place be equal to or higher than 5, the figure on the second decimal place shall be increased by adding the digit 1.

Article 9

Imbalance charge

In addition to the Transmission fee and the provision of Gas for operational needs, the Shipper shall be charged / paid for its imbalance according to the respective provisions of the Operational order and the Price decision (hereinafter referred to as “**Imbalance charge**”). The fee for the Imbalance charge shall be rounded to 2 decimal places. Should the digit on the third decimal place be equal to or lower than 4, the figure on the second decimal place shall not be changed; and should the digit on the third decimal place be equal to or higher than 5, the figure on the second decimal place shall be increased by adding the digit 1.

Article 10

Billing and Payment

- 10.1. The Shipper shall pay to EUS for the access to the transmission network and Gas transmission the Transmission fee as stipulated in Article 7 regardless of whether the Booked daily transmission capacity has been totally used or not, unless otherwise provided herein. In addition the Shipper shall pay to EUS the fee for Gas for operational needs if provided in monetary form in accordance with Article 8 and the Imbalance charge in accordance with Article 9 as may be applicable.
- 10.2. The provisions on billing and payment pursuant to the Operational order with respect to the Transmission fee (including neutrality charge) and the Imbalance charge shall be applied
- 10.3. The fee for the Gas for operational needs as set forth in Article 8 if provided in monetary form shall be paid on the basis of monthly settlement invoices, issued by EUS in EUR at the latest on the first Working day following the 10th calendar day and shall become due on the first Working day following the 25th calendar day of the month following the month for which the fee for the Gas for operational needs is paid. If the EUS is in delay with the delivery of the invoice, due date shall be postponed by same number of days as is the duration of such delay.
- 10.4. The Shipper shall make monthly payments for amounts due in favor of the account of EUS, IBAN SK78 1100 0000 0029 3570 0511 with the bank Tatra banka a.s., Bratislava branch, SWIFT code: TATRSKBX, or any other bank account duly notified by EUS to the Shipper.

- 10.5. If the Shipper is in delay with the payment then the Shipper is obliged to pay to EUS the delay interest at the rate of 3 % above the 3-months Euribor interest rate starting from the date when the invoice was due.
- 10.6. The invoicing shall be performed in accordance with all the requirements as prescribed by the applicable Slovak legislation on value added tax (at present the Act No. 222/2004 Coll.). The Parties acknowledge and agree that the tax issues are governed by the legal framework valid in Slovak Republic excluding the possibility to take over the tax obligation to the other Party
- 10.7. Any complaints concerning the invoices must be submitted immediately, not later than five (5) calendar days after the date of delivery of an invoice.

Article 11

Financial guarantee

- 11.1. In order to secure any potential claims of EUS against the Shipper under this Contract and Individual Contract, the Parties have agreed that Shipper shall provide EUS with and shall maintain the financial guarantee in the form of (i) an irrevocable, unconditional bank guarantee in favour of EUS payable on first demand or (ii) a cash collateral. The financial security shall be provided no later than on September 26, 2018. The bank guarantee shall not expire sooner than two months after the expiration of the last Booked daily transmission capacity. All costs related to this bank guarantee shall be covered by the Shipper. The bank guarantee must be issued, and if relevant confirmed, by a bank with Moody's long term credit rating of not less than Baa2 or Standard & Poor's BBB. The language of the document is English or Slovak. If the bank guarantee does not cover the overall required period the Shipper shall extend the bank guarantee until 60th day preceding the expiry of the currently valid bank guarantee. Financial guarantee in the form of collateral is payable to the following collateral bank account of EUS: IBAN SK59 0200 0000 0000 0012 5858 with the bank VÚB, a.s., Bratislava branch, SWIFT: SUBASKBX. Financial guarantee in the form of collateral shall not be considered as a down payment for transmission services. EUS shall return unspent financial resources of the cash collateral without any bank interests to the Shipper not later than two (2) months after the expiration of this Contract.
- 11.2. The Shipper shall provide and maintain a sufficient level of the financial guarantee in favour of EUS. A sufficient level of the financial guarantee shall be considered based on Shipper's creditworthiness, the amount which is at least:

Rating grade (<i>n</i>)			monthly payment*
Moody's	Standard & Poor's	Fitch Ratings	
Aaa - Ba1	AAA - BB+	AAA - BB+	2
Ba2 - Ba3	BB - BB-	BB - BB-	4
B1 - C	B+ - D	B+ - D	6
Without rating			6

** the number of monthly payments for gas transmission of the allocated capacity with the highest amount of capacity.*

In case there is no Shipper's credit rating, the credit rating of the Shipper's parent company shall be considered provided that the parent's company share on the Shipper is at least 51 %.

- 11.3. The Shipper is obliged to inform EUS of any change in the Shipper's credit rating and/or, if it ceases to have a credit rating. If any change in the Shipper's credit rating occurs or if it ceases to have a credit rating or any market event detrimentally affecting (in the reasonable opinion of EUS) the creditworthiness of the Shipper occurs, EUS shall have the right to revise its creditworthiness assessment and the level of the Financial guarantee which the Shipper shall provide in connection with allocated capacity. EUS shall notify Shipper on revision of its creditworthiness assessment and the Shipper is obliged to adjust its financial guarantee to the required level.
- 11.4. Notwithstanding the above EUS has at any time the right to request the Shipper to provide information (in whatever form) EUS deems necessary for the creditworthiness assessment and the Shipper is obliged to submit the required information. To the extent that such information is confidential, the confidentiality provisions of Article 17 (Confidentiality) of the Contract shall apply.
- 11.5. EUS is entitled to use the relevant financial guarantee only in order to satisfy its claims towards the Shipper under this Contract and Individual Contract. EUS is allowed to use financial guarantee when Shipper is in delay with any payment under this Contract and Individual Contract for minimum of three (3) calendar days or when the Shipper fail to meet any other obligation specified in this Article (including its failure to update the financial guarantee). Obligation to pay to EUS delay interest

under Article 10.5. shall remain unaffected. The Shipper shall maintain the financial guarantee, including its amendments, in the agreed amount valid and effective during the effectiveness of the Booked daily transmission capacity and for an additional period of two (2) months after the termination of effectiveness of the Booked daily transmission capacity. The Shipper shall update the financial guarantee immediately (not later than three (3) calendar days) following performance of the payment to EUS under the financial guarantee according to this Contract

Article 12

Dispatching centres

Dispatching is performed for EUS by:
eustream, a.s., Commercial Dispatching – com.dispatching@eustream.sk

Dispatching is performed for the Shipper by:

.....

The Parties will exchange relevant contact details, addresses and responsible persons of Dispatch centres.

Article 13

Shipper codes

The Parties shall communicate issues regarding the relationship between the Shipper and the shippers upstream and downstream of the EUS transmission system by using shared Shipper codes. The Shipper code for the Shipper will be designated by Commercial Dispatching. The Shipper shall inform EUS about changes of Shipper's respective Upstream-Downstream pairs minimum five (5) days in advance.

Article 14

Balancing

The provisions on Balancing as defined in the Operational order shall be applied.

Article 15

Arbitration clause

15.1. This Contract and Individual Contract shall be governed by and construed in accordance with the laws of the Slovak Republic with the exclusion of all rules and regulations governing conflict of laws.

- 15.2. The Parties shall do their best to solve amicably any disagreement or dispute arising between them in connection with this Contract or Individual Contract through negotiations.
- 15.3. Where no such settlement is reached within thirty (30) days after receiving a written notice of the affected Party, either Party may, by giving a written notice to the other Party, refer the matter to arbitration as stipulated hereinafter.
- 15.4. All disputes arising out of or in connection with this Contract or Individual Contract or related to its validity, breach, termination or nullity shall be finally settled under the Rules of Arbitration and Conciliation of the Slovak chamber of commerce and industry. The place of arbitration shall be the arbitration court of the Slovak chamber of commerce and industry, Bratislava. The language of the arbitration shall be English.
- 15.5. The award shall be final and binding for both Parties.

Article 16

Assignment of Contract or Individual Contract, Cession of claims

- 16.1. Neither Party may assign this Contract or Individual Contract, either in whole or partially, to the third party, without prior written consent given by the other Party which cannot be unreasonably withheld. The partial assignment shall not be concluded in case that resulting contract on access to the Gas transmission network and Gas transmission is not in full compliance with valid binding legislative in the Slovak Republic. EUS has a right not to give consent to the assignment if the creditworthiness of the third party does not match the level of the creditworthiness of the Shipper. The third party is always obliged to provide the financial guarantee at the same amount and quality as the Shipper before the assignment is in force.
- 16.2. Neither Party may cede its claims from this Contract or Individual Contract to a third party without the other Party's prior written consent.
- 16.3. Written notice/agreement as defined hereinabove must be signed by the authorized representative(s) of the Parties.

Article 17

Confidentiality

- 17.1. All information shared between EUS and the Shipper concerning the Contract and Individual Contract is considered as confidential and no Party may reveal such information to third parties without the previous written consent of the other Party. The Party, which was requested to provide a consent to disclosure of confidential information, must provide the consent, if the reason for disclosure is reasonable and should not, taking into account all relevant circumstances, cause any risk to the requested Party.
- 17.2. The Shipper and EUS are allowed to disclose confidential information concerning the Contract or Individual Contract only to their employees, consultants, counsels or other service providers, as well as to those state authorities who are entitled to request the given information in accordance with the applicable legislation.
- 17.3. The Shipper and EUS shall take all necessary actions so that all persons and state authorities that received the confidential information pursuant to this Article maintain its confidentiality.

Article 18

Termination of the Contract and Individual Contract

- 18.1. Either Party shall have the right to rescind from this Contract with immediate effect, if the other Party seriously or regularly breaches the obligations under this Contract, and does not cure its failure within cure period which shall be provided in writing by the Party claiming the breach and which cure period shall not be shorter than 15 days.
- 18.2. EUS shall have a right to terminate this Contract with immediate effect in case of cancelation of the Alternative Allocation procedure as specified in the Rulebook
- 18.3. The Shipper shall have a right to cancel this Contract by paying a termination fee (defined in the Rulebook) as stipulated in section 355 of the Commercial Code ("**Step Back Right**"), Step back right ceases to exist, unless exercised in writing and delivered to the EUS until 23:59 CET 28.12.2018.
- 18.4. Any Individual Contract remains valid throughout the validity of this Contract.

Article 19

Liability

- 19.1. In addition and without prejudice to the other provisions set forth under this Contract, the Operational order, the Rulebook and applicable generally binding legal regulations, EUS is not liable for any cost, damage, liability, loss, arising directly or indirectly:
- a) from the information (whatever kind and in whatever form) provided by EUS (including via its representatives and/or advisors) in connection with, or from inaccuracy, incompleteness, or omissions in the contents of this Contract;
 - b) out of or in connection with the Alternative Allocation Procedure;
 - c) from (i) the delay of the Project or its part (for whatever reason), or (ii) a delay or failure of (for whatever reason) performance of any obligation by EUS, in connection with the Project and the Offered Capacity, directly or indirectly, caused by other transmission system operator, the Shipper, governmental body or EUS;
 - d) out of or in connection with (i) termination of the Alternative Allocation Procedure (under conditions defined in the Rulebook), and/or (ii) EUS's rescindment/termination from Contract under clause 18.1. and 18.2. hereof; and
 - e) from any action or omission of any other neighboring transmission system operator (including, but without limitation to, its non-compliance with the respective interconnection agreement).

Article 20

Final stipulations

- 25.1. Modifications and amendments of this Contract or Individual Contract, if necessary, shall be made in written form as an amendment. Such amendment must be signed by the authorized representatives of the Parties under the same procedure as this Contract.
- 25.2. If any provision of this Contract or Individual Contract is or becomes ineffective or void, the effectiveness of the other provisions shall not be affected. The Parties undertake to substitute for any ineffective or void provision a new and effective provision which achieves economic results as close as possible to those of the ineffective or void provision.
- 25.3. This Contract was executed in two copies in English language, of which each Party receives one copy. All copies are equally valid in law.

- 25.4. The Rulebook (including the sample Framework contract on access to the transmission network and gas transmission through Alternative Allocation Procedure which forms Annex 3 to the Rulebook) take precedence over the Operational order of EUS.
- 25.5. For the purposes of this Contract it is understood that any change in the wording of the Operational order or any change of the Rulebook during the term of validity of the Contract shall be automatically applied to the Contract.
- 25.6. The following documents make the integral part of this Contract:
- Annex 1: Operational order of EUS
 - Annex 2: Confirmation on capacity granting
 - Annex 3: Rulebook – Binding Alternative Allocation Procedure according to the Commission regulation (EU) No. 459/2017
 - Annex 4: Customer Onboarding Form
 - Annex 5: Additional Tax Representation

Bratislava, on

_____, on

For EUS:

For the Shipper:

.....

.....



Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, sekcii ekonomiky a vecnej regulácie (ďalej len „úrad“) bol dňa 19. 07. 2018 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26762/2018/BA návrh, predmetom ktorého je schválenie záväzného alternatívneho mechanizmu prideľovania kapacity na základe projektu HUSKAT na prepojediacich bodoch Veľké Zlievce, Balassagyarmat a Baumgarten (ďalej aj „Projekt HUSKAT“) od prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 (ďalej len „eustream, a.s.“), podľa článku 28 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/459 zo 16. marca 2017, ktorým sa ustanovuje sieťový predpis o mechanizmoch prideľovania kapacity v plynárenských prepravných sieťach, a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 984/2013 (ďalej len „nariadenie Komisie č. 2017/459“).

Návrh Projektu HUSKAT predložil eustream a.s. na schválenie úradu v súlade s článkom 28 ods. 1 nariadenia Komisie č. 2017/459 a v súlade s postupmi uvedenými v článkoch 22, 26, 27 a 30 ods.2 nariadenia Komisie č. 2017/459.

Článok 30 ods. 2 nariadenia Komisie č. 2017/459 predpokladá použitie alternatívneho mechanizmu prideľovania kapacít za predpokladu, že z posúdenia dopytu na trhu podľa článku 26 nariadenia Komisie č. 2017/459 alebo konzultácie uvedenej v článku 27 ods. 3 nariadenia Komisie č. 2017/459 vyplynie odôvodnený záver, že aukcia vzostupných cien nie je vhodná a že projekt prírastkovej kapacity spĺňa obe tieto podmienky:

- týka sa viac ako dvoch vstupno-výstupných systémov a ponuky sa predkladajú na viacerých prepojediacich bodoch počas postupu prideľovania;
- predkladajú sa ponuky na obdobie dlhšie ako jeden rok.

Z posúdenia dopytu na trhu podľa článku 26 nariadenia Komisie č. 2017/459 uskutočneného v októbri 2017 vyplynul na základe nezáväzných vyjadrení prijatých od užívateľov siete záver, že by mal byť začatý Projekt HUSKAT. Spoločnosť GCA je ochotná ponúknuť v súvislosti s Projektom HUSKAT určité množstvo svojej dostupnej existujúcej vstupnej kapacity, ktorá sa považuje za prírastkovú kapacitu v rámci tohto zoskupeného/koordinovaného alternatívneho mechanizmu prideľovania. Úrad dospel k záveru, že návrh Projektu HUSKAT spĺňa podmienky stanovené nariadením Komisie č. 2017/459 v článku 38 ods. 2, nakoľko sa týka viac ako dvoch vstupno-výstupných systémov a ponuky budú predkladané na obdobie dlhšie ako jeden rok.

Podľa článku 23 ods. 1 nariadenia Komisie č. 2017/459 pri použití ekonomického testu uvedeného v článku 22 vnútroštátny regulačný orgán musí určiť hodnotu faktora f pre danú úroveň ponuky. Ekonomický test vychádza z predpokladaných výdavkov na Projekt HUSKAT. Technická štúdia projektu spolu s detailom nákladov bola zverejnená eustream, a.s. na konzultáciu v lehote od 25. mája 2018 do 25. júna 2018, pričom v predmetnej technickej a cenovej časti neboli eustream, a. s. doručené žiadne námietky ani pripomienky.

Faktor f bol určený na úrovni 1, čo znamená, že nové rezervované kapacity by mali pokryť náklady eustream, a.s. na daný projekt. Pri stanovení faktora f úrad vychádzal okrem podmienok ustanovených v článku 23 nariadenia Komisie č. 2017/459 aj z predpokladov, že

- indikatívny dopyt po kapacite na obdobie 15 rokov je významne vyšší ako navrhovaná hodnota zvýšenia povoleného výnosu, čo znamená, že predpokladaný dopyt výrazne presiahne minimálny potrebný dopyt po kapacite po nastavení faktora f na úrovni 1,
- prideľovanie kapacít je nastavené na mechanizmus „willingness to pay“, čo podporuje záujemcov o kapacitu o podanie čo najvyššej ponuky, taktiež podmienky obsahujú možnosť z danej kapacity vystúpiť „step back right“ a predaj kapacít je organizovaný

vo viacerých kolách, čo dáva záujemcom o kapacitu dodatočnú flexibilitu pri objednávaní kapacít.

Podľa článku 28 ods. 2 nariadenia Komisie č. 2017/459 návrh Projektu HUSKAT podlieha koordinovanému schváleniu všetkými zainteresovanými regulačnými orgánmi a pri príprave rozhodnutia vnútroštátneho regulačného orgánu musí každý vnútroštátny regulačný orgán zohľadniť stanoviská ostatných dotknutých vnútroštátnych regulačných orgánov. Podľa uvedeného článku nariadenia Komisie č. 2017/459 vnútroštátne regulačné úrady musia zohľadniť všetky nepriaznivé účinky na hospodársku súťaž alebo efektívne fungovanie vnútorného trhu s plynom v súvislosti s príslušným projektom prírastkovej kapacity.

Úrad má za to, že uplatňovanie alternatívneho mechanizmu pridelovania kapacity na prepojovacích bodoch Veľké Zlievce/ Balassagyarmat a Baumgarten, ktorý je podrobne popísaný v Projekte HUSKAT je navrhovaný pre účastníkov trhu s plynom transparentne, nediskriminačne a taktiež, že projekt bude aplikovateľný za rovnakých podmienok pre účastníkov trhu s plynom. Návrh Projektu HUSKAT nenaruša ani neobmedzuje hospodársku súťaž na trhu s plynom a poskytuje všetkým potenciálnym užívateľom dostatočný časový priestor na jednotlivé úkony v jednotlivých etapách procesu záväzného alternatívneho mechanizmu pridelovania. Projekt HUSKAT nevykazuje žiadne známky potenciálneho nepriaznivého dopadu na efektívne fungovanie vnútorného trhu s plynom na vymedzenom území Slovenskej republiky, ani v rámci regiónu strednej a východnej Európy.

Koordinované rozhodnutie o schválení návrhu Projektu HUSKAT všetkými zainteresovanými národnými regulačnými úradmi je nevyhnutným predpokladom pre vydanie koordinovaného rozhodnutia pre uplatňovania alternatívneho mechanizmu pridelovania kapacity na prepojovacích bodoch Maďarsko – Slovensko – Rakúsko. Rovnaký názor zastávajú aj zainteresované regulačné úrady, čo potvrdzuje i skutočnosť, že návrh projektu HUSKAT bol pred vydaním rozhodnutia koordinovaný, prekonzultovaný a dohodnutý všetkými zainteresovanými národnými regulačnými úradmi. Úrad pri schvaľovaní Projektu HUSKAT zo svojej úradnej činnosti zistil, že Maďarský Regulačný úrad pre energetiku a verejné služby schválil návrh projektu HUSKAT dňa 23. júla 2018 a rakúsky národný regulačný orgán (e-control) schválil návrh projektu HUSKAT dňa 26. júla 2018. Na základe vyššie uvedeného má úrad za to, že bola splnená nariadením Komisie č. 2017/459 ustanovená podmienka koordinovaného postupu schvaľovania projektu národnými regulačnými orgánmi.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad vykonal všetky potrebné úkony ustanovené nariadením Komisie č. 2017/459 potrebné pre vydanie rozhodnutia o schválení Projektu HUSKAT.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu Projektu HUSKAT, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a v súlade s nariadením Komisie č. 2017/459 dospel k záveru, že návrh Projektu HUSKAT predložený eustream a. s. spĺňa podmienky pre vydanie rozhodnutia o jeho schválení, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava