

ОБВЪРЗВАЩИ ПРАВИЛА ЗА ПРОЦЕДУРА OPEN SEASON

Фаза 3

Проект за развитие и разширение на газопрееносната система (ГПС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД

21 декември 2018



Настоящите обвързващи правила са одобрени от Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България с Решение № Д-1/21.12.2018 г.

Съдържание

I. Обща информация за Фаза 3 от процедурата Open Season	3
II. Правила за обвързващо разпределение на капацитета в рамките на Фаза 3 от процедурата Open Season.....	4
II.1. Определения	4
II.2. Регистриране на Кандидатите	6
II.3. Прозорец за подаване на оферти	7
II.4. Поверителност	7
II.5. Разпределение на капацитета и приложими тарифи	8
II.6. Икономически тест	11
II.6.1 Описание на процеса.....	11
II.6.2 Условие за успешен Икономически тест	13
II.6.3 Принципи за разпределение на капацитета в рамките на Фаза 3 на Open Season процедурата	14
II.6.4 Обезпечение за изпълнение на Договора	15
III. Други	17
IV. Приложения	18

I. Обща информация за Фаза 3 от процедурата Open Season

В периода 21 юли 2017 – 21 август 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД проведе пазарно проучване за търсенето на добавен (нов) газопреносен капацитет, Open Season, Фаза 1 (необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет към/от съседните пазарни зони), за да се прецени необходимостта от развитие и разширение на българската газопреносна инфраструктура към съседните пазарни зони. Във основа на получените заявки бяха определени на прединвестиционно ниво потенциалните нови проекти, както и новите и съществуващи трансгранични точки за които има търсене на добавен капацитет и техните прогнозни добавени капацитети в основната посока на потока.

В периода 27 март 2018 г. – 27 април 2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД проведе Фаза 2 от процедурата Open Season (необвързващи оферти за добавен капацитет).

На 10 август 2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД обяви агрегираните данни от заявките във Фаза 2 от процедурата.

Във основа на получените заявки от пет потенциални мрежови ползвателя в рамките на Фаза 1 и Фаза 2, както и прединвестиционни и технически проучвания, извършени в сътрудничество със съседните ОПС/проектни компании, бяха установени потенциални проекти, които изискват разширението на съществуващата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно необходимостта от провеждане на обвързваща процедура за разпределение на капацитет, включително икономически тест и вземане на окончателно инвестиционно решение.

В рамките на настоящата Open Season процедура, ще бъде използвано обвързващо разпределение на добавен капацитет от границата с Турция (физически вход) към границата със Сърбия (физически изход), като за реализиране на физическия поток следната нова и съществуваща към момента инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще бъде използвана:

- ✓ От българо - турската граница до КС „Странджа“ - нов газопровод с дължина 11 км и работно налягане 7,5 МРа, като до съществуващата КС „Странджа“ се изгражда ГИС „Странджа“ за търговско измерване;
- ✓ От КС „Странджа“ до КС „Нова Провадия“ – съществуваща инфраструктура с дължина 155 км и работно налягане 5,4 МРа, работеща в реверсивен режим. В района на КС „Лозенец“ се предвижда връзка с ГИС „Лозенец“;
- ✓ От КС „Нова Провадия“ до границата с Р. Сърбия нов газопровод с дължина 484 км, и работно налягане 7,5 МРа (трябва да бъде изграден);
- ✓ Две нови компресорни станции – КС „Нова Провадия“ в близост до съществуващата КС „Провадия“ и КС „Расово“ - разположена на около 400 км от КС „Провадия“ (трябва да бъдат изградени).

Прогнозните инвестиционните разходи на проекта възлизат на 2 767 115 441 лева (два милиарда седемстотин шестдесет и седем милиона сто и петнадесет хиляди четиристотин четиридесет и един лева), без ДДС.

На база на заявките на потенциалните ползватели в неангажиращите фази на процедурата Open Season, прогнозната калоричност на газа и техническите параметри на прединвестиционно ниво, уточнени със съседните ОПС / проектни компании, следните технически капацитети се очакват да бъдат налични във физическата посока на потока:

Точка, посока на физическия поток	Технически капацитет, (GWh/д)/г	Технически капацитет, (млн.м ³ /д)/г
IP Странджа 2/ Малкочлар, TR>BG	567,43	54,6
IP Кирево/Зайчар, BG>SR	395,20	38,0

90% от техническия капацитет се разпределя на дългосрочна база.

За да се повиши ефективността на реализиране на Проекта, в случай че действителното търсене на добавен капацитет въз основа на дългосрочни обвързващи резервации е по-ниско от предлагания капацитет, Булгартрансгаз ЕАД ще преразгледа техническия проект на Проекта с оглед възможно оптимизиране на разходите.

II. Правила за обвързващо разпределение на капацитета в рамките на Фаза 3 от Процедурата Open Season.

II.1. Определения

Думите и изразите, използвани в този документ, имат значенията, посочени по-долу:

"Кандидат или Участник" означава ползвател на мрежата, съгласно определеното в Регламент (ЕК) 715/2009, който е подал Регистрационна форма до "Булгартрансгаз" ЕАД съгласно член II.2 за участие във Фаза 3 от процедурата Open Season;

"Оферта" означава предложението на Кандидата за обвързващ ангажимент за резервиране на капацитет;

„Договор за резервиране на капацитет или Договор“ – законообвързващо споразумение, което ще бъде подписано от Булгартрансгаз ЕАД и Кандидата със спечелилата оферта за осигуряването на твърд капацитет в резултат от Фаза 3 на процедурата Open Season. Хармонизиращият договор за пренос, посочен в Общите условия, не е приложим за отношенията между Страните;

"Трансгранични точки на междусистемно свързване или IPs" означава точки на физическото свързване (след изграждане) на газопреносната система, собственост и експлоатирана от Булгартрансгаз ЕАД и газопреносните системи на съседните ОПС, намиращи се на българо-турската и на българо-сръбската граница, в съответствие с

дългосрочното разпределение на капацитет в рамките на настоящата Процедура. Това са IP Странджа 2/Малкочлар на българо-турската граница и IP Кирево/Зайчар, на българо-сръбската. За избягване на съмнение, тези точки са квалифицирани като входни точки от и изходни точки към трети държави, поради което Мрежовия кодекс за механизмите за разпределение на капацитет в газопреносните системи (*Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 г. NC CAM*) не е приложим съгласно Член 2 от него;

"IP Кирево/Зайчар" означава точката на границата между България и Република Сърбия, където българската газопреносна система ще бъде свързана със сръбската газопреносна система, и където ще се извършва физическото доставяне на газ. Измерването на доставените количества се извършва в газоизмервателна станция Зайчар;

"IP Странджа 2/Малкочлар" означава точката на границата между Турция и България, където турското сухоземно разширение на газопровода Турски поток ще бъде свързано с българската газопреносна система, и където ще се извършва физическото доставяне на газ до Булгартрансгаз ЕАД. Измерването на доставените количества се извършва в газоизмервателна станция Странджа;

"Предлаган капацитет" означава нивото на предлагане на твърд капацитет в процедурата, изразено в енергийни единици на ден на IP в посока от Турция към България и от България към Сърбия;

"Оператор" означава "Булгартрансгаз" ЕАД;

"Фаза 3 от Процедурата Open Season или Процедурата" означава процедурата, чрез която „Булгартрансгаз“ ЕАД разпределя по обвързващ начин предлагания добавен капацитет на посочените трансгранични точки на междусистемно свързване - IP Странджа 2/Малкочлар и IP Кирево/Зайчар.

"Проект" означава проекта за развитие и разширение на газопреносната система (ГПС) на Булгартрансгаз ЕАД, пряко свързан със създаването на добавен капацитет на границите с Турция и Република Сърбия, което изключва (не включва) други проекти;

"Референтна цена" означава индикативната първоначална цена за резервиране на капацитетите в съответната входна и/или изходна точка, приложима в Процедурата за всяка съответна фаза на Икономическия тест;

"Успешен кандидат" означава Кандидат, който получи пълно или частично приемане на подадената от него Оферта/и;

"Годишен стандартен капацитетен продукт " означава капацитетен продукт, за който кандидатите могат да кандидатстват през дадена газова година, започваща на 1-ви октомври от календарната година и завършваща на 1-ви октомври следващата календарна година, като се отчитат допустимите дни за планирани ремонти, съгласно Договора;

„ENTSOG“ означава европейската мрежа на операторите на газопреносни системи, съгласно Регламент (ЕО) 715/2009, на която „Булгартрансгаз“ ЕАД е пълноправен член.

„F-Factor“ означава делът (0,9) от настоящата стойност на необходимите приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързани с добавения капацитет, който се покрива от общата

настояща стойност на поетите от ползвателите на мрежата обвързващи задължения за договаряне на капацитет в рамките на Процедурата.

"Необходим кредитен рейтинг" означава външен кредитен рейтинг минимум от "инвестиционен клас" от Standard & Poors, Moody's, Fitch или Creditreform.

II.2. Регистриране на Кандидатите

Кандидатите, които желаят да участват във Фаза 3 процедурата Open Season следва да се регистрират, като вземат предвид графика, посочен в Приложение 1.

С оглед регистрация за участие в настоящата Процедура, Кандидатите следва да попълнят регистрационна форма (Приложение 2), надлежно подписана от лице/а, имащо право да подписва правно обвързващи компанията документи и да го представят на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Заедно с регистрационната форма, се представят и следните документи:

- документ, доказващ актуалния правен статус на Кандидата - извадка от търговски регистър. Документът се издава не по-рано от един месец преди датата на подаване на регистрационната форма и от него следва да е видно кои лица имат право да подписват правнообвързващи документи от името на Кандидата;

- оригинални документи, удостоверяващи, че Кандидатът не се намира в производство по обявяване в несъстоятелност, ликвидация и не е обявен във фалит. В случай, че националното законодателство на държавата, в която е учреден Кандидата, не предвижда издаването на подобни документи от държавни органи, Кандидатът представя писмена декларация, подписана от надлежно упълномощено лице, в потвърждение, че подобен документ не се издава съгласно съответното национално законодателство и Кандидатът не е в производство по несъстоятелност, в процедура по ликвидация и не е обявен във фалит;

- изрично нотариално заверено пълномощно, в случай, че регистрационният формуляр се подписва от лице, което не е вписано в търговския регистър като имащо право да представлява компанията и да подписва правнообвързващи документи от името на компанията;

Всички горепосочени документи се представят в оригинал на езика на издаването им и се съпровождат от превод на български или английски език. Документите се удостоверяват с апостил в съответствие с Хагската конвенция от 1961 г., а преводът следва да бъде нотариално заверен (извършен от заклет преводач).

„Булгартрансгаз“ ЕАД потвърждава успешната регистрация.

Моля, имайте предвид, че регистрационни форми с допълващи документи, които не са получени до 11 януари 2019 г., 17:00 часа. (българско време), няма да бъдат разглеждани.

Регистрационната форма, заедно с необходимите документи, се подава в запечатан, непрозрачен плик чрез препоръчана поща, по куриер или лично в деловодството на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На плика следва да бъде отбелязано името на Кандидата и пояснение „Регистрационна форма за участие в обвързваща фаза на Процедура Open Season“. Кандидатът изпраща и копие от регистрационната форма с необходимите документи по електронна поща на адрес capacity@bulgartransgaz.bg, което ще позволи на Булгартрансгаз ЕАД да пристъпи към регистрацията преди получаването на оригиналните документи. Ако оригиналите на документите за регистрация не бъдат получени от Булгартрансгаз ЕАД до края на деня (17:00 часа българско време), преди датата на публикуване на обобщените резултати от Фаза 1 от Икономическия тест на Процедурата (съгласно Приложение 1), документите се считат за неприети и съответните оферти се отхвърлят.

II.3. Прозорец за подаване на оферти

Подаването на Формуляра за оферта (Приложение 3), заедно с двете копия на подписания Договор за резервиране на капацитет (с обема капацитет, срока и другите условия, посочени във Формуляра за оферта), се извършва чрез препоръчана поща, по куриер или лично в деловодството на „Булгартрансгаз“ ЕАД в прозореца за подаване на оферти, посочен в Приложение 1. Формулярът за оферта се подава в запечатан, непрозрачен плик с отбелязано име на Кандидата и пояснение „Формуляр за оферта в обвързваща фаза на процедура Open Season“. Кандидатът следва да изпрати и копие на Формуляра за оферта по електронна поща на адрес capacity@bulgartransgaz.bg, което ще позволи на Булгартрансгаз ЕАД да пристъпи към обвързващата фаза преди получаване на оригиналните документи.

Ако оригиналните документи за регистрация не бъдат получени от Булгартрансгаз ЕАД до края на деня (17:00 часа българско време), преди датата на публикуване на обобщените резултати за съответната фаза на Икономическия тест на настоящата процедура "Open Season" (съгласно Приложение 1), документите се считат за неприети и съответните оферти се отхвърлят.

С подаването на Регистрационната форма и Формуляра за оферта, Кандидатът се съгласява, приема и признава напълно настоящите правила, както и договорните условия, съгласно приложения Договор за резервиране на капацитет.

В случай на успешен Икономически тест, Булгартрансгаз ЕАД уведомява успешните кандидати, подписва и изпраща Договора за резервиране на капацитет на всеки успешен кандидат в рамките на срока, посочен в Приложение 1 към настоящия документ.

Настоящите правила за процедурата Open Season и приложеният Договор за резервиране на капацитет са обвързващи както за Кандидата, така и за Булгартрансгаз ЕАД.

II.4. Поверителност

„Булгартрансгаз“ ЕАД (Получаващата страна) потвърждава, че всички данни, информация или уведомления, които Кандидатите подават в обвързващата процедура Open Season се считат за поверителни. „Булгартрансгаз“ ЕАД декларира, че такава поверителна информация се използва само във връзка с оценката на резултатите от настоящата Процедура и за нуждите за реализиране на съответните проекти и не може да бъде разкривана на никоя трета страна, с изключение на съседните ОПС/проектни компании в Турция и Сърбия по взаимосвързаните капацитети, без писменото съгласие на съответния Кандидат.

Задължението за неоповестяване не се прилага за информация, която:

- ✓ е публично достояние или - поради причина, различна от действието или бездействието на получаващата страна – впоследствие става обществено известна, или
- ✓ е доказано, че е притежание на получаващата страна преди да бъде оповестена от съответния Кандидат, или
- ✓ получаващата страна е придобила информацията от трета страна, която не е задължена с поверителност на такава информация по отношение на заинтересованата страна (Кандидата); или
- ✓ се оповестява публично или се разкрива по силата на закона, разпоредба за фондовите борси или заповед на орган, доколкото такова оповестяване е законово изискуемо или
- ✓ се съобщава на съответните регулаторни органи за целите на оценката на Проекта.

Евентуалното прекратяване на Процедурата или Проекта („наричано по-нататък **Прекратяването**“), по каквато и да е причина, не засяга задължението за поверителност, което изтича след три години от датата на Прекратяване.

II.5. Разпределение на капацитета и приложими тарифи:

В рамките на настоящата Процедура ще се предлага единствено дългосрочен твърд капацитет в очакваната посока на физически пренос на посочените точки. Твърдите капацитети на краткосрочна база, дългосрочните и краткосрочни прекъсваеми капацитети и дългосрочните и краткосрочни капацитети за реверсивен търговски пренос (backhaul) за тези точки ще се разпределят от „Булгартрансгаз“ ЕАД при редовните аукциони на Платформата за резервиране на капацитет съгласно Мрежовия кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет и аукционния календар, изготвен от ENTSOГ.

Размерът на Предлагания капацитет, началната дата на неговата наличност и приложимите референтни цени са, както следва:

II.5.1. IP Странджа 2/ Малкочлар:

Параметри на „Булгартрансгаз“ ЕАД	
Брой на предлаганите газови години	15
Размер на Предлагания капацитет във Фаза 3 от процедурата Open Season	510 688 800 (kWh/d)/y
Първа наличност	1 януари 2020
Посока на потока	От Турция към България
Минимален капацитет за резервиране – Единица	10 000 (kWh/d)/y
Референтна цена	322.44 лв./MWh/ден/година ¹ (без ДДС)

II.5.2. IP Кирево/Зайчар:

Параметри на „Булгартрансгаз“ ЕАД	
Брой на предлаганите газови години	15
Размер на Предлагания капацитет във Фаза 3 от процедурата Open Season	113 970 000 (kWh/d)y от 01.01.2020 до 01.10.2021 355 680 000 (kWh/d)y – от 1.10.2021
Първа наличност	1 януари 2020
Посока на потока	От България към Сърбия
Минимален капацитет за резервиране – Единица	10 000 kWh/d/year
Референтна цена	542.97 лв./MWh/ден/година ² (без ДДС)

Референтната цена се определя от "Булгартрансгаз" ЕАД съгласно Методиката за ценообразуване, одобрена от КЕВР (наричана по-долу "Методиката"). Методиката се публикува преди началото на Фаза 3 на Процедурата Open season и не търпи никакви промени по време на Процедурата и целия срок на Договора.

"Булгартрансгаз" ЕАД има право да коригира Референтната цена единствено при нови данни за инвестиционните разходи на Проекта и/или съответните разходи за дългово финансиране спрямо предишни оценки на "Булгартрансгаз" ЕАД, използвани при изчисляване на Референтната цена. Подобно право може да бъде упражнено веднъж и до 1 март 2019 г. Тези промени, ако има такива, се съобщават писмено на Успешните кандидати до 1 март 2019 г. Референтната цена, коригирана в съответствие с тази разпоредба, или Референтната цена, която не е коригирана, е окончателната цена (наричана по-долу Окончателна цена).

¹ Цена за първата газова година 2020/2021 г., която подлежи на индексация ежегодно, съгласно настоящите правила.

² Цена за първата газова година 2020/2021 г., която подлежи на индексация ежегодно, съгласно настоящите правила.

Окончателната цена е фиксирана за цялата продължителност на Договора и се индексира за всяка газова година след първата с коефициент на инфлация, обявен от Националния статистически институт на Република България, съгласно Договора – (Приложение 6).

Ако в даден момент "Булгартрансгаз" ЕАД продава като краткосрочен или дългосрочен твърд входен капацитет на IP Странджа 2/Малкочлар, и/или краткосрочен или дългосрочен твърд изходен капацитет на IP Кирево/Зайчар, които капацитети първоначално са били обявени, но не са били продадени по време на Процедурата, тогава тези приходи се разпределят поравно между всички Успешни кандидати, пропорционално на размера на резервираните капацитети през съответната календарна година под формата на отделно плащане през първия месец на следващата газова година.

При осъществяване на действителен пренос на природен газ, Успешните кандидати в допълнение към плащането на Окончателната цена за резервиране на капацитет, компенсират променливите разходи на Оператора за технологичен газ, действително направени от Оператора, пряко свързани с технологичния процес на пренос на природен газ в рамките на Проекта и състоящи се от: горивен газ, необходим за експлоатацията на компресорните станции и газ за технологични загуби (наричани по-долу "Променливи технологични разходи"). Компенсирането на Променливите технологични разходи може да се извърши чрез парично плащане (наричано по-нататък "Цена за пренос") или чрез предоставяне на газ в натура, по преценка на Успешните кандидати.

Цената за пренос се заплаща за действително пренесени количества и се начислява на всяка IP. Цената за пренос се изчислява от Оператора не по-късно от 20 септември, като се разделя прогнозната стойност на Променливите технологични разходи, коригирана с положителен или отрицателен знак, за възстановяване на сумата от прогнозните пренесени количества за всяка IP на Проекта за следващата газова година.

Прогнозните пренесени количества се определят въз основа на количествата, които се очаква да бъдат транспортирани в рамките на Проекта през следващата газова година, като се отчитат действително транспортираните количества (ако има такива) в рамките на Проекта през предходната газова година.

Операторът разработва и публикува Методика за Променливите технологични разходи преди започване на търговска експлоатация на Проекта, подлежаща на консултации с Успешните кандидати, като отчита най-добрите бизнес практики.

За целите на горепосочените разпоредби, технологичните загуби се състоят от дисбаланс, причинен единствено от неточността на измервателното оборудване в газоизмервателните станции на Проекта и разумни количества природен газ за следните технологични нужди: подгриване на газ, количество газ, изпускано в атмосферата по време на ремонтни работи, планово-профилактични ремонти и аварии по газопреносната мрежа, технологични разходи за експлоатация на съоръженията за пускане и приемане на очистни бутала, технологични разходи при активиране на предпазни клапани на съоръженията за пренос.

Всеки Успешен кандидат компенсира Оператора за горивния газ, в съответствие с действителното потребление, но с не повече от 1,57% от действително транспортираните количества на този Успешен кандидат или от цената.

Всеки Успешен кандидат компенсира Оператора за технологичните разходи, в съответствие с действителното потребление, но не повече от 0,1% от действително транспортираните количества на този Успешен кандидат или от цената.

Тези горни граници на технологичните загуби и количествата горивен газ могат да бъдат променяни само със съгласието на всички Успешни кандидати.

Общата горна граница на технологичните загуби и горивния газ, както е определено по-горе, заедно означава горна граница на Променливите технологични разходи.

До 20 септември всяка година, Операторът изчислява разликата между общия размер на Променливите технологични разходи, компенсирани от всеки Успешен кандидат за периода от 1 септември на предходната година до 31 август на текущата година и действителния размер на Променливите технологични разходи, свързани с предоставянето на услугите по пренос (в паричен вид или в натура) на всеки Успешен кандидат, направени от Оператора през този период.

При положителна разлика, Операторът възстановява на Успешните кандидати съответната разлика.

В случай на отрицателна разлика, Успешните кандидати възстановяват на Оператора съответната разлика при спазване на горната граница на Променливите технологични разходи, определена по-горе в настоящия член.

II.6. Икономически тест

В този раздел са описани процесът на Икономически тест и прозорците за подаване на оферти, както и условията за положителен резултат от Икономическия тест за определяне на икономическата жизнеспособност на Проекта.

II.6.1 Описание на процеса

Прозорец за подаване на оферти:

Офертите по отношение провеждането на фаза 1 на Икономическия тест се подават до 16 януари 2019 г., 17:00 ч. българско време, съгласно правилата, посочени в член II.3. от настоящите правила.

В случай на провеждане на фаза 2 на Икономическия тест, офертите свързани с провеждане на фазата, се подават до 23 януари 2019 г., 17:00 ч. българско време, съгласно правилата, посочени в член II.3. от настоящите правила.

В случай на провеждане на фаза 3 на Икономическия тест, офертите свързани с провеждане на фазата, се подават до 30 януари 2019 г., 17:00 ч. българско време, съгласно правилата, посочени в точка II.3. от настоящите Правила.

Принципи за провеждане на Икономически тест в рамките на Фаза 3 от процедурата Open Season:

Общи принципи:

След приключване на всяка фаза на Икономическия тест, Булгартрансгаз ЕАД уведомява Кандидатите за индивидуалните и обобщените резултати от разпределението на капацитета, както и дали след приключване на фазата се е стигнало до положителен Икономически тест, в сроковете по Приложение 1.

В случай на положителен резултат от Икономическия тест, Булгартрансгаз ЕАД изпраща одобрение на офертите под формата на Договор за резервиране на капацитет, надлежно подписан от Булгартрансгаз ЕАД, с препоръчана поща или куриер до успешните кандидати в срока, посочен в Приложение 1.

В случай че фаза 1 на Икономическия тест има отрицателен резултат, Булгартрансгаз ЕАД уведомява Кандидатите за отрицателния резултат от теста и условията за фаза 2 на Икономическия тест в срок до 18 януари 2019 г. и за стартирането на фаза 2 на Икономическия тест.

В случай че фаза 2 на Икономическия тест има отрицателен резултат, Булгартрансгаз ЕАД уведомява Кандидатите за отрицателния резултат от теста и условията за фаза 3 на Икономическия тест в срок до 25 януари 2019 г. и за стартирането на фаза 3 на Икономическия тест. В случай че фаза 3 на Икономическия тест има отрицателен резултат, то Икономическият тест е отрицателен.

Булгартрансгаз ЕАД уведомява Кандидатите за прекратяването на Фаза 3 от Open Season процедурата в срок до 5 февруари 2019 г., като си запазва правото да стартира нов тест след провеждане на допълнителни проучвания.

В този случай, Булгартрансгаз ЕАД освобождава предоставените финансови обезпечения за изпълнение на договора на всички Кандидати, съгласно член II.6.4.

Булгартрансгаз ЕАД публикува информация за успешното приключване на Процедурата Open Season и стартира процедура по взимане на окончателно инвестиционно решение за Проекта.

Предоставеното обезпечение за изпълнение на договора по член II.6.4 се възстановява на неуспешните Кандидати.

Фаза 1 на Икономическия тест

Провеждането на фаза 1 на Икономическия тест се осъществява на база подадените от регистрираните Кандидати оферти, съгласно срока по Приложение 1.

Фаза 2 на Икономическия тест

В случай на отрицателен резултат от провеждането на фаза 1 на Икономически тест, се провежда фаза 2 на Икономическия тест, на база подадените от регистрираните Кандидати оферти в срока по Приложение 1. Булгартрансгаз ЕАД има правото да промени следните параметри с оглед увеличаване на вероятността за успешен Икономически тест:

- ✓ Резервационна цена и/или
- ✓ Размер на Предлагания капацитет и/или
- ✓ Срокът за резервация на капацитет.

Фаза 3 на Икономическия тест

В случай на отрицателен резултат от провеждането на фаза 2 на Икономически тест, се провежда фаза 3 на Икономическия тест, на база подадените от регистрираните Кандидати оферти в срока по Приложение 1. Булгартрансгаз ЕАД има правото да промени следните параметри с оглед увеличаване на вероятността за успешен Икономически тест:

- ✓ Резервационна цена и/или
- ✓ Размер на Предлагания капацитет и/или
- ✓ Срокът за резервация на капацитет.

Срокът за резервиране на капацитет в двете фази - Фаза 2 и Фаза 3 може да бъде удължен до 20 години.

II.6.2 Условие за успешен Икономически тест

Икономическият тест на Булгартрансгаз ЕАД ще бъде положителен, ако настоящата стойност на обвързващите ангажименти на Кандидатите е равна на настоящата стойност на утвърдените необходими приходи на Булгартрансгаз ЕАД, свързани с добавения капацитет, разглеждан в настоящата Процедура, в частта им, определена за покриване от дългосрочни резервации на капацитет, съгласно следната формула:

PVbc = F-Factor * PVRR, където:

PVbc е общата настоящата стойност на обвързващите ангажименти на Кандидатите;

PVRR е настоящата стойност на необходимите приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързани с добавения капацитет;

F-Factor е съгласно дефиницията в настоящите Правила.

При изчисляване на настоящите стойности, за дисконтов фактор се приема определената норма на възвръщаемост на капитала на Булгартрансгаз ЕАД, равна на нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, утвърдена от КЕВР.

Икономическия тест се основава на резултатите от разпределението на капацитет, които са предмет и са ограничени до предварително определените условия, изразени от Кандидатите във Формуляра за оферта (Приложение 3).

Икономическият тест за 15 години за добавен капацитет в резултат от потенциалната реализация на проекта се основава на следното условие:

PV_{bc} = 2 676 718 хил. лв.

Това означава, че Икономическият тест за Проектите ще бъде положителен, само ако общата настояща стойност на обвързващите ангажименти на Кандидатите е равна на 2 676 718 - хил. лв. Общата настояща стойност на обвързващите ангажименти в настоящата процедура се определя като сума от дисконтираните годишни приходи за периода на Проектите, получена при сумиране на резултатите от умножението на сумата от резервационните цени на съответните точки и резервирания капацитет за всеки успешен Кандидат.

II.6.3 Принципи за разпределение на капацитета в рамките на Фаза 3 на Open Season процедурата

Основни принципи за разпределение на капацитета

- капацитетите за всяка IP се разпределят отделно за всяка предлагана газова година;
- на Кандидатите се разрешава да представят максимум по 1 (една) Оферта в рамките на прозореца за подаване на оферти за газова година, т.е. не е разрешено да се подават алтернативни Оферти от един Кандидат за същата газова година.

Методология за разпределение на капацитета

- Прозорецът за подаване на Оферти е времеви период, посочен в Приложение 1, като:
 - Офертите, подадени извън определения срок, не се разглеждат и оценяват;
 - Офертите трябва да отговарят на формалните изисквания, както е посочено по-долу.
- В своята Оферта, съгласно формата за оферта, Кандидатът посочва следните данни (Приложение 3):
 - Съответното количество капацитет, което възнамерява да резервира, изразено в kWh/d/y, като Офертите, съдържащи количества капацитет, по-

- големи от Предлагания капацитет, се редуцират до нивото на Предлагания капацитет;
- Съответната/ите газова/и година/и;
- Минимално количество, което Кандидатът би приел, ако не може цялата заявка да бъде изпълнена;
- Начин на компенсирание на Променливите технологични разходи.
- Предварително определена условност, ако има такава, т.е. дали Кандидатът приема евентуално частично изпълнение на офертата, в случай че целият заявен капацитет не може да бъде разпределен на кандидата за дадена година и/или за целия период на заявката;
- Във всеки прозорец за подаване на Оферти само една Оферта може да бъде подадена за една газова година на дадена IP. Оферти, съдържащи повече от 1 (една) заявка за количество капацитет за същата газова година се отхвърля;
- Офертите се оценяват, както следва:
 - Заявеният капацитет от всеки Кандидат се класира в низходящ ред, т.е. започвайки от най-големият заявен капацитет. Заявеният най-голям капацитет е с предимство пред по-малките.
- В случай на свръхрезервиране в някоя или във всички газови години се прилага следната методика за разпределение за всяка газова година:
 - Заявеният най-голям капацитет се разпределя първи;
 - Останалият неразпределен капацитет се разпределя чрез взимане на втория, третия, четвъртия и т.н. по големина заявен капацитет, в зависимост от наличния капацитет след всяка стъпка на разпределение и при условие, че са спазени посочените условия от страна на Кандидата;
 - В случай, че заявените от различни Кандидати капацитети са равни по количество за една и съща газова година, Офертите се разпределят първо на Кандидата, посочил по-дълъг период на резервиране, като ако и по този показател Офертите са равни, заявките се редуцират пропорционално, като се взима предвид и минимално допустимото количество, ако е поставено като условие.

II.6.4 Обезпечение за изпълнение на Договора

Кандидатът се задължава с офертата, направена в рамките на тази процедура Open Season, да подпише Договор за резервиране на капацитет, заедно с офертата, както е посочено в член II.3. Булгартрансгаз ЕАД се ангажира да подпише Договора за резервиране на капацитет с успешен Кандидат в съответствие с Приложение 1 от настоящите правила.

Заедно с попълнения Формуляр за оферта и подписания Договор за резервиране на капацитет, Кандидатът отчитайки определеното по-долу Освобождаване от рейтинг,

предоставя на Булгартрансгаз ЕАД финансово обезпечение, за да гарантира изпълнението на Договора, съгласно Договора за резервиране на капацитет (Приложение 6).

Отчитайки определеното по-долу Освобождаване от рейтинг, Булгартрансгаз ЕАД няма да приема оферти, изпратени без подписан Договор и/или финансово обезпечение, съгласно настоящата точка.

Финансовото обезпечение за капацитетите, резервирани за срок от една година или повече, до три години, следва да покрива годишното плащане за Резервираните капацитети за предстоящата газова година, съгласно Таблица 1 от Договора и приложимата Цена на резервиране.

Финансовото обезпечение за капацитетите, резервирани за срок от над три години, следва да покрива трикратното най-високо годишно плащане за Резервираните капацитети за предстоящите газове години, съгласно Таблица 1 от Договора и приложимата Цена на резервиране.

Финансовото обезпечение трябва да бъде предоставено в една от следните форми:

1. Депозит на парична сума в лева по банкова сметка:

Уникредит Булбанк АД

Адрес: Пл. Света Неделя 7, София 1000

IBAN: BG52UNCR76301078435701

SWIFT: UNCRBGSF

Основание: Финансово обезпечение за изпълнение на Договора

2. Банкова гаранция:

Банкова гаранция, по образец, представляващ Приложение №4 към настоящите правила

3. Корпоративна гаранция:

Корпоративна гаранция по образец, представляващ Приложение №5 към настоящите Правила или под форма, съгласувана с Оператора.

Корпоративната гаранция се издава от юридическо лице с минимален кредитен рейтинг "инвестиционен клас", от една от следните агенции: Standard & Poors, Moody's, Fitch или Creditreform. Към гаранцията се представя сертификат за кредитен рейтинг на гарантиращото юридическо лице и категорично решение на управителния съвет на гарантиращото юридическо лице за учредяване на гаранцията.

Кандидатите с един от следните кредитни рейтинги:

- дългосрочен рейтинг по Standard & Poor's BBB или по-добър, или
- рейтинг по Fitch BBB - или по-добър, или

- дългосрочен рейтинг по Moody's Baa3 или по-добър, или
- 235 точки или по-малко според Creditreform (кредитен индекс 2,0)

или Кандидатите, които са 100% собственост на дружества, които отговарят на горепосоченото условие, не са длъжни да предоставят нито едно от горепосочените финансови обезпечения (наричано по-нататък "Освобождаване по рейтинг").

Сертификатът за кредитен рейтинг следва да бъде издаден от горепосочените агенции. Сертификати, издадени от други организации, няма да бъдат приемани.

Офертите на Кандидатите, които не отговарят на Освобождаването по рейтинг и не съдържат необходимото финансово обезпечение, няма да бъдат взети под внимание.

По всяко време след сключване на Договорите с Успешните кандидати, попадащи в обхвата на Освобождаването от рейтинг, "Булгартрансгаз" ЕАД има право по свое собствено усмотрение да поиска от тези Успешни кандидати да осигурят финансово обезпечение и те са длъжни да го направят в срок от 30 работни дни (формата на финансово обезпечение е по избор на Успешните кандидати).

II.6.5. Принципи на разпределение на капацитет

1. Капацитетите на ИТ в настоящата Процедура се определят и предоставят от Оператора независимо един от друг и съгласно сроковете и нивата, посочени в таблиците по член II.5.1 и член II.5.2.
2. Всеки Кандидат има право да кандидатства и резервира само входен или само изходен капацитет, или комбинация от входен и изходен капацитет за указания период.

III. Други:

1. Булгартрансгаз ЕАД има право по всяко време преди 31 януари, 2019 г. да преустанови и/или прекрати Процедурата като изпрати официално уведомление до Кандидатите, според случая.
2. Нито Булгартрансгаз ЕАД, нито Кандидатите носят отговорност един пред друг за щети, възникнали или свързани с Процедурата, освен ако щетата не е в резултат от умишлено действие или бездействие или груба небрежност на въпросната страна.
3. Настоящият документ е задължителен за Оператора и Кандидатите, техните правоприемници и всички лица, на които законосъобразно са прехвърлени всички или част от правата и задълженията им по настоящия документ. Кандидатът може да прехвърля на

трети страни всички свои права и задължения по настоящия документ, изцяло или частично само при изричното писмено съгласие на Булгартрансгаз ЕАД.

4. Настоящият документ и всички приложения към него ще се управляват, тълкуват и влизат в сила съгласно българското законодателство. Българските съдебни органи имат изключителната юрисдикция да разглеждат и да се произнасят по дела, искове или спорове, свързани с настоящия документ и неговите приложения и Оператора и Кандидатите неотменимо се съгласяват с юрисдикцията на тези съдебни органи.

IV. Приложения:

Долу изброените приложения са неразделна част от Фаза 3 от процедурата Open Season и са публикувани на уебсайта на Булгартрансгаз ЕАД:

Приложение 1 – График за провеждане на Фаза 3 от Процедурата Open Season за Проекта за разширение и развитие на газопреносната система на Булгартрансгаз ЕАД;

Приложение 2 – Регистрационна форма;

Приложение 3 – Форма за подаване на обвързващи оферти;

Приложение 4 – Образец на банкова гаранция;

Приложение 5 – Образец на корпоративна гаранция;

Приложение 6 – Образец на Договора