

**Указания за управление и разпределение на капацитет за
МЕЖДУСИСТЕМЕН ГАЗОПРОВОД IGB според параграф 6 на чл.36 от
Директива 2009/73/ЕО**

**ФАЗА II: Покана към участниците във фаза "Заявления за интерес" да
представят обвързващи оферти за резервиране на капацитет в
междусистемен газопровод IGB**

Предвид, че:

- Дружеството АЙ СИ ДЖИ БИ АД е представило на Националните регулаторни органи на България (Държавната комисия за енергийно и водно регулиране или ДКЕВР) и Гърция (Регулаторния енергиен орган или RAE), (заедно **Органите**), Заявление за освобождаване от разпоредбите на членове 9, 32 и 41 (6), (8) и (10) от Директива 2009/73/ЕО за Проекта за газов междусистемен газопровод Гърция – България (**Проекта IGB**). Проектът **IGB** обхваща нов преносен газопровод, газопровода IGB, проектиран да свързва националните преносни системи на Гърция и България и по този начин квалифициран като междусистемен газопровод;
- Параграф 6 от член 36 от Директива 2009/73/ЕО предвижда Органите да решат относно правилата и механизмите за управление и разпределение на капацитета. Тези правила ще изискват всички потенциални ползватели на **Проекта IGB** да бъдат поканени да изразят интереса си в договарянето на капацитет преди да се е извършило разпределението на капацитета на **Проекта IGB (Пазарния тест)**;
- През януари и февруари 2013 г. Органите разработиха и издадоха (RAE с решение 111/28.02.2013 и ДКЕВР с решение 185/04.03.2013) „Указания за управление и разпределение на капацитета на МЕЖДУСИСТЕМЕН ГАЗОПРОВОД IGB според параграф 6, член 36 от Директива 2009/73/ЕО. Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят техния интерес в резервирането на капацитет“). Според Насоките за ИИ, Пазарният тест за разпределение на капацитета на газопровода **IGB** се провежда в две фази: (1) Фаза за изразяване на интерес и (2) Фаза на оферирание.
- Фазата от Пазарния тест за Изразяване на интерес се проведе от 13 май 2013 г. до 15 юли 2013 г. на базата на Уведомление за ИИ изготвено от АЙ

СИ ДЖИ БИ АД в съответствие с Насоките за ИИ одобрени от Органите (РАЕ 177/17.04.2013 и ДКЕВР Р-188/08.05.2013);

- Определен брой заинтересовани страни, различни от АЙ СИ ДЖИ БИ АД, участваха във Фаза ИИ и изразиха интерес в резервирането на дългосрочен капацитет за газопровода IGB и за правия капацитет (Гърция – България) и за обратния капацитет (България – Гърция). Събраните заявки за капацитет за твърд прав капацитет (FF) достигат връх от 12.94 bNcm/г, започващ от 2019 г. в продължение на 5 години от датата на търговска експлоатация. Събраните заявки за капацитет за твърд обратен капацитет (FR) достигат връх от 3.78 bNcm/г започващ от 2019 г. в продължение на 5 години от датата на търговска експлоатация и събраните заявки за прекъсваем обратен капацитет (IR) достигат връх от 1.1 bNcm/г, започващ от датата на търговска експлоатация в продължение на 20 години.
- На база на резултатите от Фаза на изразяване на интерес и според параграф 3.5(б) от Насоките за Фаза ИИ, Органите с настоящото изискват от АЙ СИ ДЖИ БИ АД да проведе фаза на оферирание в Пазарния тест в съответствие с тези Указания за Фаза на оферирание.

Националните регулаторни органи на България и Гърция решиха съвместно следното:

Член 1

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Названията с главни букви, които се използват в настоящия текст и не са дефинирани имат същото значение, както в Указанията за Фазата на Изразяване за интерес.

Годишна такса (C_i) означава действителната годишна сума, която ще се заплаща по силата на договор за пренос по отношение на договорения капацитет, като тя се представя в € /година, изчислени в съответствие с чл.6;

Гаранция по СПРК (или еквивалентна на нея гаранция от компанията майка) означава валидна и годна за усвояване финансова гаранция, която да се осигури от името на участник, на който е разпределен капацитет, с цел подписване на СПРК, чиито формуляр е включен в Уведомлението за Фаза на оферирание;

Гаранция за участие (или еквивалентна на нея гаранция от компанията майка) означава валидна и годна за усвояване финансова гаранция, с валидност не по-малко от 12 месеца от дата на крайния срок за обвързващи оферти, чиито формуляр е включен в Уведомлението за Фаза на оферирание и която се издава от

името на участник във фазата на оферирание с цел осигуряване на валидна и пълна обвързваща оферта, като гаранцията е равна на [4] € за Ncm/час/година капацитет;

Уведомление за фаза на оферирание означава Уведомлението подадено от АЙ СИ ДЖИ БИ АД към Участниците във Фазата на оферирание и в изпълнение на чл.3.5, с което се поканват да подадат обвързващи оферти за разпределение на капацитета на IGB;

Участници във фаза на оферирание означава участниците във Фазата на изразяване на интерес, които са подписали Споразумение за конфиденциалност и ще участват във Фазата на оферирание в съответствие с чл.3;

Обвързваща оферта означава съответен набор документи, надлежно подписани от участниците във фазата на оферирание, които следва да бъдат представени за разпределението на капацитет в IGB;

Краен срок за обвързващи оферти означава датата, определена в Уведомлението за Фаза на оферирание, до която или преди която участниците във Фазата на оферирание имат право да представят обвързваща оферта;

Капиталово възнаграждение означава постоянната годишна стойност за периода години по **MPAC**, която има за резултат настояща стойност равна на настоящата стойност на годишните суми, в рамките на **MPAC**, калкулирани чрез умножаване на предвидения Нетен инвестиран капитал в началото на всяка година и процента на възвръщаемост върху инвестирания капитал;

Споразумение за конфиденциалност означава споразумението, което ще се подпише от участниците във фазата на заявления за интерес с оглед допускането им до фазата на оферирание и получаване от тях на статут на участници във фазата на оферирание;

Амортизация (DEPR) означава, за всяка година, $1/MPAC$ част от брутния инвестиран капитал;

Окончателно разпределен капацитет означава, капацитетът, представен в Ncm/час и разпределен на участник, получил капацитет;

Окончателно уведомление за разпределяне означава нотификацията, която се изпраща до всеки участник, получил капацитет според чл. 3.11 от тези насоки за фаза на оферирание;

Окончателно инвестиционно решение (я) (ОИР) означава неотменимото решение на спонсорите да изградят газопровода IGB;

Горивен газ означава газ, използван при експлоатацията на газопровода IGB, който се осигурява в натура от ползвателите на капацитет в газопровода IGB, и който се определя за всеки ден като дял на всеки ползвател;

Договор за пренос на газ (ДПГ) означава споразумение с детайлните условия за „достави или плати“ споразумение за транспортиране на газ през газопровода IGB, който се одобрява от Органите и се подписва от АЙ СИ ДЖИ БИ АД и ползвателите, които са получили капацитет, подписали са СПРК и са представили гаранция по СПРК;

Брутен инвестиран капитал (БИК) означава пълния обем инвестиционни разходи и разходи за развитие на проекта с оглед подготовка и изграждане на газопровода IGB, капитализирани с прилагане на процента на възвръщаемост върху капитала към датата на търговска експлоатация, и към датата на търговска експлоатация на увеличаване капацитет, нетно от безвъзмездни средства, получени за строителство на газопровода IGB;

Гаранция по ДПГ означава валидна и годна за усвояване финансова гаранция, която се осигурява от ползватели, получили капацитет, според условията на ДПГ;

Кодекс за достъп на IGB означава технически условия, административни правила и търговски условия за достъп до капацитета, като същите се одобряват от Органите преди датата на търговска експлоатация;

Входна точка IGB означава входната точка на газопровода IGB в близост до Комотини в Гърция в точката за междусистемно свързване със системата на DSEFA и/или газопроводи на други трети страни.

Изходна точка на IGB означава изходната точка на газопровода IGB в близост до Стара Загора в България в точката за междусистемно свързване със системата на „Булгартрансгаз“ АД и/или газопроводи на други трети страни.

Брутна индикативна тарифа означава индикативната нетна тарифа плюс премия, изразена в € за Ncm/час/година;

Нетна индикативна тарифа означава тарифата, калкулирана от АЙ СИ ДЖИ БИ АД и дефинирана в рамките на Уведомлението за фаза на оферирание, която ще се използва за целите на предварително разпределяне на капацитет, изразена в € за Ncm/час/година;

Инфлационен индекс (ii) означава индексът, който ще се използва за актуализиране на индикативната нетна тарифа и нетната тарифа, с цел отразяване измененията в инфлационните индекси, измерени от публични източници

[EUROSTAT], които ще се посочат в Уведомлението до ползвателите за фаза на оферирание;

Договор за свързване и оперативна съвместимост (ДСОС) означава споразумение за свързване на газопровода IGB с газопреносните системи на съседни оператори;

Дългосрочен капацитет на IGB означава дългосрочния твърд капацитет нормален поток на газопровода IGB, разпределен или в резултат на Пазарния тест или капацитета, предоставен за собствено ползване от акционерите в резултат на Заявление за освобождаване от регулиран достъп и всяка негова актуализация, представена от АЙ СИ ДЖИ БИ АД след приключване на този Пазарен тест;

Максимален период на разпределен капацитет (МПК/МРАС) означава броя години, за които е разпределен Дългосрочен капацитет на IGB;

Нетен инвестиран капитал (НИК/НИС) означава, за всяка година, сумата от: (i) БИК, нетно от амортизация за предишните години и (ii) оборотен капитал;

Нетна тарифа означава преносна тарифа представена в €/Ncm/час/година (Евро за Ncm/час на година), калкулирана в съответствие с условията на чл.6 по-долу;

Експлоатационни разходи (ЕР/ОРЕХ) означава средна годишна стойност, за периода на МРАС от датата на търговска експлоатация, на предвиденото ниво на разходи при експлоатация и общи разходи; в т.ч., но без да се ограничават до, всички разходи във връзка с осигуряване на балансиращи услуги, като се изключва горивния газ;

Предварително разпределяне означава разпределяне на капацитета на газопровода IGB между участниците във фазата на оферирание, които са представили валидни и пълни обвързващи оферти в съответствие с чл.7 по-долу, предоставени за становище от Органите;

Премия означава годишната такса, представена в €/Ncm/час/година, която се предоставя по усмотрение на участник във фазата на оферирание и се посочва в неговата обвързваща оферта, и която се заплаща в допълнение към нетната тарифа;

Норма на възвръщаемост върху инвестиция капитал (НВИК/ROIC) означава процента възвръщаемост приложим по отношение НИК, номинален и преди данъчно облагане, определен в рамките на Уведомлението за фаза на оферирание с оглед калкулиране на Капиталовото възнаграждение;

Ползвател/Доставчик означава всяко лице, което има право да използва капацитет в газопровода IGB и което е подписало ДПГ с АЙ СИ ДЖИ БИ АД.

Спонсор означава акционерите на АЙ СИ ДЖИ БИ АД.

Краткосрочен капацитет в IGB (КрКп) означава 10% от твърдия капацитет, нормален поток, от Минималния капацитет и Максималния капацитет на IGB, който се разпределя за времеви период по-кратък, или равен, на една година, в съответствие с Кодекс за достъп на IGB;

ПСО означава преносен системен оператор;

Дата на търговска експлоатация за увеличен капацитет (ДТЕУК/UCOD) означава датата на търговска експлоатация при увеличаване капацитета на газопровода IGB до Максималния капацитет на IGB;

Окончателно инвестиционно решение за увеличен капацитет (ОИРУК/UFID) означава неотменимото решение на акционерите на АЙ СИ ДЖИ БИ АД да монтират компресорна станция по газопровода IGB с намерение да се увеличи капацитета на газопровода IGB до Максималния капацитет на IGB;

Година (г) означава период от 12 поредни месеца, започващи на 1-ви януари от годината и завършващ на 31 декември от същата година;

Оборотен капитал означава, за целите на образуване на тарифа, фиксиран процент от Брутния инвестиран капитал равен на [1,5%] плюс стойността на буферния газ. Тази стойност се определя на датата на търговска експлоатация.

ЧЛЕН 2

ПРЕДМЕТ И ОБХВАТ

- 2.1 Според параграф 6 от чл.36 от Директивата, Органите решават за правилата и механизмите за управление и разпределение на капацитета. Правилата изискват да се извърши Пазарен тест.
- 2.2 Пазарният тест за Проекта IGB се структурира в две фази:
 - (I) Фаза за Изразяване на интерес (ИИ) и
 - (II) Фаза на оферирание.

Пазарният тест се извършва при подписване на Споразумения за предварително резервиране на капацитет от АЙ СИ ДЖИ БИ АД и участниците с разпределен капацитет.

- 2.3 Във Фазата ИИ всички потенциални ползватели, включително ПСОи са били поканени да изразят техния интерес според Указанията за Фаза ИИ, изразен в договаряне на капацитет в или свързване към газопровод IGB и са били помолени да подадат данни и информация, за да могат Органите да направят оценка на критериите в параграф 6 от чл.36 от Директивата. Фазата ИИ не обвързва участниците във Фаза ИИ да резервират капацитета, за който са изразили интерес, нито обвързва АЙ СИ ДЖИ БИ АД да им го предоставя. Все пак, участието във Фаза ИИ е предпоставка за по-нататъшно участие във Фазата на оферирание.
- 2.4 Всички участници във Фаза ИИ са поканени да подадат обвързващи заявки за договорен дългосрочен капацитет в газопровода IGB. АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще разпредели капацитета на газопровод IGB в съответствие с тези Указания за Фаза на оферирание и Уведомлението за Фаза на оферирание. Дадена страна се смята също за участвала във Фаза ИИ, ако друга страна е изразила интерес в полза на тази страна, която иска да участва във Фазата на оферирание, в съответствие с процедурите определени в Уведомлението за ИИ.
- ПСОи от Гърция и България могат да участват във Фазата на оферирание без значение тяхното участие във Фаза ИИ при същите ред и условия приложими за всички участници във Фазата на оферирание (различни от изискванията за участие във фазата ИИ). На участващите ПСОи е забранено да използват капацитета резервиран за доставката на газ.
- 2.5 Настоящият документ е допълнение към Указанията за Фаза ИИ и определя, по-точно, как да се извърши Фазата на оферирание. Членове 3 до 8 се прилагат за участници във Фаза ИИ – доставчици, а чл.9 се прилага за Участници във Фаза ИИ – ПСОи.
- 2.6 В рамките на един месец от завършването на Пазарния тест, както е определено в параграф 2.2, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще извести Органите за тяхното намерение да пристъпят към искане за изключение на газопровода IGB от разпоредбите на членове 9, 32 и 41(6), (8) и (10) от Директивата. В този случай АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще започнат преглед и усъвършенстване на първоначалното им Заявление за изключение в рамките на два месеца от известяването на Органите. Подобреното Заявление за изключение ще вземе предвид резултатите от Пазарния тест.
- 2.7 Разпределението на капацитета за участниците с разпределен капацитет, включително и за собствено ползване от директните или индиректните акционери на АЙ СИ ДЖИ БИ АД, ако има такова, както и правилата за управление на договорено и физическо претоварване (напр. задължението на участниците с разпределен капацитет да предлагат неизползвания капацитет на пазара и/или задължението на АЙ СИ ДЖИ БИ АД да предлага нов остатъчен (incremental) капацитет) ще се завършват с решение на Органите относно подобреното заявление за изключение, както е предвидено от параграфи 3, 6,8 и 9 от чл.36 от Директивата.

ЧЛЕН 3

РАМКОВИ ПРАВИЛА ЗА ФАЗА НА ОФЕРИРАНЕ

- 3.1 Целта на настоящите Указания и на Уведомлението за Фаза на оферирание е да се гарантира, че процедурите за изпълнение на Фазата на оферирание са отворени, недискриминационни и прозрачни и са в съответствие с тези Указания за Фаза на оферирание.
- 3.2 Фазата на оферирание на Пазарния тест ще се проведе от АЙ СИ ДЖИ БИ АД, който отговаря за правилното провеждане на мерките определени в настоящите Указания и Уведомлението за Фаза на оферирание.
- 3.3 АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще третира всички участници по недискриминационен начин. Спонсорите на АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще участват във Фазата на оферирание при същите условия приложими за другите заинтересовани страни, както са определени в настоящите Указания и Уведомлението за Фаза на оферирание.
- 3.4 В рамките на [10] дни от одобрението на Органите на Указанията за Фаза на оферирание, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще предостави на участниците във Фаза ИИ, изразили интерес в договорен капацитет за газопровода IGB, Указанията за Фаза на оферирание и Споразумение за конфиденциалност. В същото време Указанията за Фаза на оферирание ще станат достъпни и на сайтовете на АЙ СИ ДЖИ БИ АД, ДКЕВР и РАЕ. Ако одобрението на Указанията за Фаза на оферирание от Органите стане на различни дати, десетдневния период се изчислява от датата на последното одобрение.

Органите ще оценяват и съвместно ще решават относно Уведомлението за Фаза на оферирание в рамките на [7] дни от съответното подаване от страна на АЙ СИ ДЖИ БИ АД. По-точно, Органите ще прегледат Уведомлението с оглед гарантирането, че процедурите за извършването на Фазата на оферирание, както е определено в Уведомлението за Фаза на оферирание, са отворени, недискриминационни и прозрачни и са в съответствие с Указанията за Фаза на оферирание и с европейското и национално законодателство в страните домакини.

- 3.5 Участниците във Фаза ИИ, които искат да участват във Фазата на оферирание трябва да върнат подписано копие от Споразумение за конфиденциалност на АЙ СИ ДЖИ БИ АД в рамките на [7] дни от получаването на покана за подписване на Споразумение за конфиденциалност. За да се избегнат съмнения и според член 2.4, само участници във Фаза ИИ, които са подали валидно и пълно Споразумение за конфиденциалност ще станат участници във Фаза на оферирание. При получаването на надлежно подписано Споразумение за конфиденциалност, АЙ СИ ДЖИ БИ АД в рамките на 5 дни ще издаде на участника във Фаза на оферирание копие от Уведомлението за Фаза на оферирание. Сроковете и условията на Уведомлението за Фаза на оферирание и всички приложени документи към него трябва да се пазят в поверителност от участниците във Фазата на оферирание в съответствие с

условията на Споразумението за конфиденциалност.

- 3.6 Уведомлението за Фаза на оферирание ще конкретизира датата на крайния срок на обвързващата оферта, до която всеки участник във Фаза ИИ, който иска да подаде обвързваща оферта, трябва да го направи. Крайният срок на обвързващата оферта ще се определи на поне 2 месеца след подаването на Уведомлението за Фаза на оферирание.
- 3.7 Участниците в Фазата на оферирание трябва да подадат обвързващите си оферти на АЙ СИ ДЖИ БИ АД с копие до Органите.
- 3.8 В рамките на [10] дни след крайния срок за подаване на обвързващи оферти, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще потвърди на всеки участник във Фазата на оферирание, с копие до Органите, че:
- (а) АЙ СИ ДЖИ БИ АД не е получило обвързваща оферта от участника във Фаза на оферирание, или
 - (б) АЙ СИ ДЖИ БИ АД е получило валидна обвързваща оферта от участника във Фаза на оферирание, или
 - (в) АЙ СИ ДЖИ БИ АД е получило невалидна обвързваща оферта от участника във Фаза на оферирание.
- 3.9 Когато АЙ СИ ДЖИ БИ АД информира даден участник във Фаза на оферирание, че обвързващата му оферта е невалидна в цялост или частично, в потвърждението си по чл.3.8 (в), то ще посочи причините за тази невалидност. Когато даден участник във Фаза на оферирание оспорва условията/сроковете за потвърждение по чл.3.8, участникът във Фаза на оферирание може да поиска възстановяване при условията на процеса за обжалване определени в Уведомлението за Фаза на оферирание.
- 3.10 Не по-късно от [21] дни след крайния срок за подаване на обвързващи оферти или дори и по-късно от датата, на която е решена на последната жалба, в съответствие с процеса на обжалване описан в Уведомлението за Фаза на оферирание, АЙ СИ ДЖИ БИ АД, въз основа на получените обвързващи оферти, ще подаде в Органите за становище доклад относно:
- (а) предложено предварително разпределение; и
 - (б) търговските и/или технически последици, които АЙ СИ ДЖИ БИ АД може да повдигне във връзка с резултата от предварителното разпределение.
- 3.11 След получаване на становище от Органите, което ще се издаде в рамките на [21] дни след получаване на описаната информация в чл.3.10 от Органите,

АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще определи окончателно разпределен капацитет и ще подаде окончателни уведомления за разпределение на участниците с разпределен капацитет, като ги кани да подпишат СПРК.

3.12 Участниците, на които е разпределен капацитет ще представят на АЙ СИ ДЖИ БИ АД подписано копие на СПРК, както и валидна и годна за усвояване Гаранция по СПРК, в срок от [7] дни от окончателното Уведомление за разпределяне на капацитет. Отделни СПРК и гаранция по СПРК ще се предоставят за всеки продукт взет от ДТЕ и от ДТЕ на увеличения капацитет. Ако даден участник не успее да подпише СПРК или да осигури валидна и годна за усвояване Гаранция по СПРК, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще има право да усвои Гаранцията за участие във фазата на оферирание и да покани други участници във фазата на оферирание, в съответствие с класирането на офертите им, да подпишат СПРК и гаранция по СПРК.

3.13 Не повече от един месец от подписване на всички съответни СПРК, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще освободи всички Гаранции за участие, представени по време на фазата на оферирание, с изключение на гаранциите, които са предмет на усвояване.

3.14 В рамките на [10] дни след подписване на всички съответни СПРК гаранция по СПРК, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще представи на Органите Доклад с информация за резултатите от фазата на оферирание и последващата актуализация на Заявлението за освобождаване от регулиран достъп с оглед резултатите от завършения Пазарен тест.

ЧЛЕН 4

УВЕДОМЛЕНИЕ ЗА ФАЗА НА ОФЕРИРАНЕ

4.1 Уведомлението за фаза на оферирание следва да бъде получено от всички съответни участници и да бъде предоставено на английски език.

4.2 Уведомлението за фаза на оферирание ще определи:

- a. Процедурата и сроковете за представяне на обвързващите оферти;
- b. Критериите, по които кандидат може да бъде изключен от фазата на оферирание, процедурата за уведомяване относно неговото изключване и процеса на обжалване;
- c. Формите за представяне на обвързващите оферти и метод за тяхното класиране;
- d. Проформа на Гаранция за участие и съответна гаранция на компанията майка;
- e. Проформа на СПРК;

- f. Проформа на Гаранция по СПРК и съответна гаранция на компанията майка;
- g. ROIC - нормата на възвращаемост на инвестиция капитал;
- h. Индекс на инфлация, който ще се използва за автоматична актуализация на тарифата;
- i. Необвързваща оценка на инвестиционните и експлоатационните разходи за различни нива на капацитет, изграждан в рамките на Минимален капацитет на IGB и Максимален капацитет на IGB;
- j. Нетна индикативна тарифа и тарифна структура;
- k. Необвързваща преценка за дата на търговска експлоатация и дата на търговска експлоатация на увеличен капацитет.
- l. Декларация, че АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще спазва разпоредбите на Регламент 715/2009, доколкото те не са в противоречие с разпоредбите на Решението на Органите за Заявлението за изключение по чл.36 от Директива 2009/73/ЕО, ако газопровода IGB в крайна сметка се установи като инфраструктура с изключение.
- m. Информация за свързването на IGB със системите за природен газ на България и Гърция, както и информацията относно свързването на IGB с газопроводи на трети страни, ако има такива.

ЧЛЕН 5

ПРЕДЛАГАНИ ПРЕНОСНИ ПРОДУКТИ

- 5.1 По време на настоящата фаза на оферирание, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще предложи следните преносни продукти:

Основни продукти:

- (а) Твърд капацитет нормален поток (цитиран по-долу като **FFF**) от входната точка на IGB до изходната точка на IGB с начална дата датата на търговска експлоатация;
- (б) **FFF** от входната точка на IGB до изходната точка на IGB с начална дата датата на търговска експлоатация на увеличен капацитет;

Допълнителни продукти при условие, че е завършено разпределянето на Основните продукти:

- (в) Прекъсваем капацитет обратен поток (цитиран по-долу като **IRF**) от изходната точка на IGB до входната точка на IGB с начална дата датата на търговска експлоатация и датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет (при условие, че вече е разпределен **FFF** от датата на търговска експлоатация и датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет);
- (г) Твърд капацитет обратен поток (цитиран по-долу като **FRF**) от изходната точка на IGB до входната точка на IGB с начална дата датата на търговска експлоатация на увеличен капацитет (при условие, че вече е разпределен **FFF** от датата на търговска експлоатация на увеличен капацитет).

- 5.2 Обемите на горните преносни продукти се предлагат със следния график:

(а) **FFF** от датата на търговска експлоатация е равен на Минималния капацитет на IGB, при изключване на КрКп на IGB;

(б) **FFF** от датата на търговска експлоатация на увеличен капацитет е равен на Максималния капацитет на IGB, при изключване на КрКп на IGB (като се включва капацитета, предложен в съответствие с точка 5.2.а).

(в) **IRF**, предлаган /наличен към датата на търговска експлоатация, ще е равен на минималния капацитет на IGB нето от краткосрочния капацитет на IGB. Процесът за разпределение на **IRF** ще започне след като АЙ СИ ДЖИ БИ АД е разпределил **FFF**. Окончателното разпределение ще зависи от договорените **FFF** услуги според чл.5.2а . Разпределеният **IRF** капацитет ще се предлага на прекъсваема база според разпоредбите на Регламент 715/2009, доколкото не са в противоречие с разпоредбите на Решението за изключение, ако IGB в крайна сметка стане инфраструктура с изключение.

(г) **FRF**, предлаган /наличен към датата на търговска експлоатация на увеличен капацитет, е равен на максималния капацитет на IGB нето от краткосрочния капацитет на IGB и всеки вече разпределен **IRF** капацитет според т.5.2.в. Процесът за разпределение на **IRF** ще започне след като АЙ СИ ДЖИ БИ АД е разпределил **FFF**. Окончателното разпределение ще зависи от договорените **FFF** услуги според чл.5.2.а и б . Разпределеният **IRF** капацитет ще се предлага на прекъсваема база според разпоредбите на Регламент 715/2009, доколкото не са в противоречие с разпоредбите на Решението за изключение, ако IGB в крайна сметка стане инфраструктура с изключение.

(д) Капацитетът **FRF** наличен от датата на търговска експлоатация на увеличен капацитет е равен на капацитетът, който може да бъде гарантиран при приемливи условия за безопасност и оперативна интегрираност, в обратен поток от компресорна станция, проектирана за осигуряване на общия договорен **FFF** капацитет в датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет. Участниците във Фазата на оферирание на Пазарния тест могат да считат, че максимум 2 милиарда кубични метри за година (всма) **FRF** ще бъдат налични в ДТЕ на увеличения капацитет при по-горните условия. Други условия и времеви рамки определящи потенциалната наличност на допълнителен **FRF** капацитет ще се определят в Решението за изключение.

5.3 Когато са направени заявки за някой продукт надвишаващ максималния капацитет на IGB, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще оцени икономическата жизнеспособност на увеличаването на капацитет над максималния капацитет на IGB (допълнителен разширен капацитет), както е определено в параграф 7.5 по-долу.

- 5.4 Участниците във фазата на оферирание могат да представят обвързващи оферти със заявки за преносни продукти с продължителност 5, 10, 20 или 25 години от всяка от съответните дати на търговска експлоатация.

ЧЛЕН 6

ТАРИФИ И ТАКСИ

- 6.1 Тарифите на газопровода IGB трябва да са прозрачни, недискриминационни и да включват ефективните разходи. Тарифите трябва да взимат под внимание съответните различни нива на риска прикрепени към инвестициите на АЙ СИ ДЖИ БИ АД в минималния капацитет на IGB, максималния капацитет на IGB или допълнителния разширен капацитет на IGB в зависимост от случая.

- 6.2 Ползвателите на газопровод IGB заплащат годишна такса по формулата:

$$C_i = P * (T_{0\text{ХХF}} * (\alpha * I_i + \beta) + Pr_0 * I_i)$$

Където:

- $T_{0\text{ХХF}}$ представлява съответната нетна тарифа, посочена в €/ (Ncm/час)/година;
- Pr_0 представлява Премията, посочена в €/ (Ncm/час)/година;
- P представлява Окончателно разпределения капацитет, посочен в Ncm/час);
- i представлява годините, които се броят от 1 до края на периода на МРАС с начало годината на търговска експлоатация;
- α е съотношението $(EP/Opex) / (EP/Opex + \text{Амортизация}/DEPR + \text{Капиталово възнаграждение})$ калкулирано като средна стойност за периода на МПРК/МРАС спрямо първата година;
- β е равна на $1 - \alpha$;

I_i е инфлационният индекс, който ще се предостави в Уведомлението за фаза на оферирание.

- 6.3 АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще определи за всеки от предлаганите преносни продукти Нетна тарифа, която ще бъде еднаква за всеки ползвател на капацитет, на който е разпределен съответния преносен продукт. Нетната тарифа ще се одобрява от Органите 2 месеца преди ДТЕ, освен ако не е указано друго в Решението за изключение и ще се преразглежда 2 месеца преди ДТЕ с увеличения капацитет, ако не е указано друго в Решението за изключение в съответствие с тарифната структура определена по-долу и въз основа на действителните стойности на инвестициите и експлоатационните разходи на газопровода IGB, както са проверени от Органите.

6.4 Нетната тарифа за всеки продукт ще се изчислява като се започне от Референтните приходи:

А) **Референтни приходи: Референтните приходи** се изчисляват като сума от настоящата стойност към датата на търговска експлоатация, при дисконтиране с НВИК/ROIC, получена от годишните стойности на EP/OPEx, Амортизацията/DEPR и Капиталово възнаграждение за броя години според МПРК/MPAC.

Б) **Нетна тарифа за Твърд капацитет нормален поток:** Нетната тарифа за FFF капацитет, T_{OFFF} , се калкулира като i) **Референтните приходи нето от произтичащи от IRF и FRF, разделена** на ii) сумата на настоящите стойности към датата на търговска експлоатация, при дисконтиране с НВИК/ROIC, на годишния Дългосрочен капацитет на IGB за броя години според МПРК/MPAC.

В) **Нетна тарифа за Прекъсваем обратен поток:** нетната тарифа за IRF капацитет, T_{OIRF} се определя като [15 %] от **Референтните приходи разделена** на сумата на настоящите стойности към датата на търговска експлоатация, при дисконтиране с НВИК/ROIC, на годишния Дългосрочен капацитет на IGB за броя години според МПРК/MPAC.

Г) **Нетна тарифа за твърд обратен поток:** нетната тарифа за FRF капацитет, T_{OFRF} се определя като [25 %] от **Референтните приходи разделена** на сумата на настоящите стойности към датата на търговска експлоатация, при дисконтиране с НВИК/ROIC, на годишния Дългосрочен капацитет на IGB за броя години според МПРК/MPAC.

6.5 По време на действието на договорите, АЙ СИ ДЖИ БИ АД и Органите имат правото да поискат ревизия на приложимата тарифа с цел да се гарантира справедливо възнаграждение от инвестицията, на база, наред с други фактори, на:

- доказани и документирани отклонения от нивото на EP/OPEx;
- доказани и документирани отклонения от нивото на приходи от договорения капацитет (FFF, IRF, FRF) поради непредвидими събития (включително, но без да са ограничават до, фалит на клиенти, невъзможност да се увеличи капацитета своевременно, допълнителен капацитет договорен в резултат на бъдещ пазарен тест и др.);
- При възникнали разходи във връзка с, или инвестиции станали необходими в резултат на появата на събитие или обстоятелство, или комбинация от събития и/или обстоятелства, в това число поради промени в законодателства и нормативи, които имат отношение към газопровод IGB, и които са непредвидими и са извън контрола на АЙ СИ ДЖИ БИ АД и не би могло да бъдат избегнати чрез действия, които разумно се очаква да бъдат предприети от страна на АЙ СИ ДЖИ БИ АД.

- 6.6 Всяка ревизия на Приложимата тарифа и методологията ще се одобряват от Органите.

Член 7

ПРИНЦИПИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА КАПАЦИТЕТ

- 7.1 АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще извърши Предварителното разпределение на капацитет поотделно за всеки предложен продукт по време на Пазарния тест, като взима предвид предложената Премия и продължителността, заявена от всеки един от участниците във фазата на оферирание, както следва:

(а) **FFF капацитет** налице към датата на търговска експлоатация се разпределя в съответствие с класирането на настоящата стойност на Брутната индикативна тарифа (изчислена на крайния срок за подаване на оферти и дисконтирана с НВИК/ROIC), предложена от всеки от участниците във фазата на оферирание, заявил съответния продукт.

(б) **FFF капацитет** налице към датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет (над разпределения капацитет в съответствие с точка 7.1.а) се разпределя в съответствие с класирането на настоящата стойност на Брутната индикативна тарифа (изчислена на крайния срок за подаване на офертите и дисконтирана с НВИК/ROIC), предложена от всеки от: i) Участниците във фазата на оферирание, заявили капацитет от датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет и ii) Участниците във фазата на оферирание, които са заявили капацитет от датата на търговска експлоатация, но не са получили частично или напълно разпределен капацитет в съответствие с точка 7.1.а за количествата, които не са били разпределени в ДТЕ, при условие, че тези участници във фазата на оферирание са декларирали съгласие да им бъде разпределен **FFF капацитет** и от датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет.

(в) При условие, че е бил разпределен FFF капацитет от датата на търговска експлоатация, **IRF капацитет** наличен в ДТЕ се разпределя в съответствие с класирането на настоящата стойност на Брутната индикативна тарифа (изчислена на крайния срок за подаване на оферти и дисконтирана с НВИК/ROIC), предложена от всеки от участниците във фазата на оферирание, заявил съответния продукт.

(г) При условие, че е бил разпределен FFF капацитет от датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет, **IRF и FRF** капацитет, наличен в ДТЕ на увеличения капацитет, ще се разпределят в съответствие с класирането на настоящата стойност на Брутната индикативна тарифа (изчислена на крайния срок за подаване на оферти и дисконтирана с НВИК/ROIC),

предложена от всеки от участниците във фазата на оферирание, заявил съответния продукт. Участниците във Фазата на оферирание наддаващи за IFR капацитет в съответствие с член 7.1.в ще могат да посочат тяхната възможност да превърнат разпределения им IFR капацитет в **FRF** капацитет в ДТЕ на увеличения капацитет в случай, че наличния **FRF** капацитет не е напълно разпределен на ползвателите поискали такъв капацитет.

7.2 Ако заявката за пределен капацитет в класирането не може да бъде удовлетворена в ДТЕ защото няма достатъчно наличен FFF капацитет, и ако пределният участник във Фаза на оферирание не е декларирал наличността си за разпределяне на FFF капацитет и в ДТЕ на увеличения капацитет, тогава на участника трябва да се предложат следните опции:

- (I) да намали количеството капацитет поискано в заявката;
- (II) да оттегли заявката си.

7.3 Ако пределната заявка за капацитет в класирането не може да бъде удовлетворена в ДТЕ на увеличения капацитет защото няма достатъчно наличен FFF или FRF капацитет според параграф 7.1(б) до (г) по-горе, на участника трябва да се предложат най-малко следните опции:

- (I) да намали количеството капацитет поискано в заявката;
- (II) да оттегли заявката си;

Разпоредбите от точки (I) и (II) се прилагат и в случай на две или повече еднакво класирани заявки за капацитет.

7.4 АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще гарантира, че на участниците във Фазата на оферирание им е предоставен избор да изразят интереса си като им се възложи FFF или FRF капацитет на по-късна дата от ДТЕ или ДТЕ на увеличения капацитет, в случай, че искането им не е изпълнено, частично или напълно в деня на ДТЕ или ДТЕ на увеличения капацитет поради липса на наличен капацитет.

7.5 В случай, че исканията за FFF или FRF капацитет надвишават максималния капацитет на IGB в ДТЕ на увеличения капацитет, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще извърши технически анализ и оценка на икономическата жизнеспособност на необходимите изисквания за увеличаване, включително оценка на времевия график за реализацията им. Графикът за разработването на методологията както за техническия анализ така и за икономическата оценка, както и самите проучвания, ще бъдат включени в Решението за изключение.

ЧЛЕН 8

СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ПРЕДВАРИТЕЛНО РЕЗЕРВИРАНЕ НА КАПАЦИТЕТ (СПРК) и ДОГОВОР ЗА ПРЕНОС НА ГАЗ (ДПГ)

8.1 За всеки продукт съответният СПРК определя реда и условията за подписване на Договора за пренос (ДПГ) между АЙ СИ ДЖИ БИ АД и участника с разпределен капацитет, към датата на съответното окончателно инвестиционно решение (ОИР/FID или UFID) (в зависимост от датата, от която съответният капацитет е резервиран). Всяка промяна в СПРК или гаранцията по СПРК е обект на одобрение от Органите.

8.2 СПРК включва задължения за:

(а) АЙ СИ ДЖИ БИ АД предоставя на разположение определено количество капацитет от газопровода IGB започвайки от ДТЕ или ДТЕ на увеличения капацитет (какъвто може да бъде случаят), за срок и цена определена в СПРК и да предостави ДПГ за подписване при поискване от АЙ СИ ДЖИ БИ АД; и

(б) участникът, на който е разпределен капацитет да вземе капацитет от ДТЕ или ДТЕ на увеличения капацитет (какъвто може да бъде случаят) и да влезе в ДПГ и да предостави кредитна подкрепа на ДПГ при подаване на горния ДПГ от АЙ СИ ДЖИ БИ АД, както по-добре е описано в СПРК.

СПРК може да се прекрати в случай, че не е прието окончателно инвестиционно решение ОИР/(FID) или UFID (какъвто може да бъде случаят) от акционерите на АЙ СИ ДЖИ БИ АД до дата определена в СПРК.

СПРК ще бъде изменяно за да е в съответствие с:

А) всяко Решение за изключение издадено от Органите, с което IGB се изключва от разпоредбите на чл.36 от Директива 2009/73/ЕО, при положение, че се издава такова изключение, или

Б) всички разпоредби на Директива 2009/73/ЕО и Регламент 715/2009 в случай, че АЙ СИ ДЖИ БИ АД при завършването на Фазата на оферирание на Пазарния тест декларират, че нямат повече желание да продължат с Заявлението им за изключение или ако такова Изключение не се издаде от Органите.

8.3 СПРК остава в сила и действа до подписване на съответния ДПГ и като минимум съдържа следните условия:

- Безусловен ангажимент на участника, на когото е разпределен капацитет, да сключи ДПГ, когато това бъде изискано от АЙ СИ ДЖИ БИ АД, както и в същото време да осигури съответна Гаранция по ДПГ или еквивалентно обезпечение;
- Право на АЙ СИ ДЖИ БИ АД да усвои Гаранцията по СПРК, представена от участник, на когото е разпределен капацитет, в случай, че последният

откаже да подпише ДПГ или да предостави Гаранция по ДПГ или еквивалентно обезпечение;

- Право на АЙ СИ ДЖИ БИ АД да прекрати СПРК във всеки един момент преди окончателното инвестиционно решение;
- Размер на Гаранцията по СПРК.

8.4 ДПГ ще се предложи от АЙ СИ ДЖИ БИ АД на Органите за одобрение преди влизането му в сила. ДПГ ще е в съответствие с правилата на Кодекса за достъп до IGB, които се прилагат за капацитета на IGB, който няма издадено изключение, и по-точно правила отнасящи се до:

- (а) процедури за управление на претоварването;
- (б) договорености „ползваш-или-губиш“;
- (в) договорености за търговия на вторичен капацитет;
- (г) режими на балансиране;
- (д) превишаване на капацитет;
- (е) правила за номиниране и реноминиране;
- (ж) задължения „доставяш-или-плащаш“; и
- (з) процедури за нормални операции и за публикация на данни относно експлоатацията на газопровод IGB и наличността на капацитета.

8.5 След положително окончателно инвестиционно решение ОИР или ОИРУК/UFID (какъвто може да бъде случаят) прието от акционерите на IСGB, АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще изпълни Споразумението за пренос на газ и то ще бъде обвързващо за АЙ СИ ДЖИ БИ АД и участника с разпределен капацитет от датата на подписване. Споразумението за пренос на газ включва задължение за:

- (а) АЙ СИ ДЖИ БИ АД предоставя на разположение определено количество капацитет от газопровода IGB започвайки от ДТЕ или ДТЕ на увеличения капацитет (какъвто може да бъде случаят), при условията определени в ДПГ; и
- (б) доставчикът да вземе разпределения му капацитет, и (без значение дали доставчикът действително взема разпределения му капацитет) да плати за разпределения му капацитет при условията определени в ДПГ.

Член 9

Разпоредби за изпълнение на Договора за свързване и оперативна съвместимост (ДСОС)

9.1 Като се вземат предвид резултатите от Фазата за оферирание на Пазарния тест, Органите ще изискат от АЙ СИ ДЖИ БИ АД да започне дискусии и преговори с ПСОи, които са:

- (а) участвали директно във Фазата за оферирание, или

(б) ще участват по друг начин в разработването на междусистемна точка с IGB. Последното би могло, показателно, но не само, да се дължи на специално искане от страна на участник с разпределен капацитет, който е резервирал капацитет в точка на междусистемно свързване от IGB входна или изходна точка на IGB .

Целта на тези дискусии би била завършването на съответните ДСОС.

9.2 ДСОС ще включват следните общи принципи:

- (а) техническият и търговски базов случай на АЙ СИ ДЖИ БИ АД предвижда входна точка на газопровода в близост до Комотини в Гърция в точката на свързване със системата на DESFA и изходна точка на газопровода в близост до Стара Загора в България в точката на свързване със системата на „Булгартрансгаз“ АД. Разходите за всякакви други допълнителни точки на свързване с газопроводите на трети страни ще се поемат от участниците с разпределен капацитет, поискали свързването.
- (б) техническото решение за междусистемна връзка ще отговаря на всички приложими изисквания за безопасен пренос на газ в българската и гръцката системи.
- (в) Всички междусистемни точки ще са проектирани, така че да позволяват твърди двупосочни потоци, ако възникне такова искане.

ДСОС трябва да подпомагат търговското и оперативно сътрудничество между IGB и свързания ПСО и ще бъдат в съответствие с разпоредбите на Мрежовия кодекс за оперативната съвместимост и обмена на данни, доколкото те не са в противоречие с разпоредбите на Решението за изключение на Органите според чл.36 от Директива 2009/73/ЕО, ако IGB в крайна сметка се установи като инфраструктура с изключение.

- 9.3 АЙ СИ ДЖИ БИ АД ще докладва редовно на Органите относно напредъка на преговорите за ДСОС, включително тези които ще се сключват с DESFA и „Булгартрансгаз“ АД. ДСОС ще се известяват на Органите при тяхното сключване или изменение, или пи поискване от Органите.