

**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**

**юли 2016 г.**

**Предвид, че:**

- Дружеството „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД е представило на националните регулаторни органи на България (Комисия за енергийно и водно регулиране или КЕВР) 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 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 е 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 ноември 2015 г. Органите разработиха и издадоха (RAE с решение № 438/23.11.2015 и КЕВР с решение № У-2/27.11.2015) *„Актуализирани 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 Актуализираните насоки за ИИ, Пазарният тест за разпределение на капацитета на газопровода IGB се провежда в две фази: (1) Фаза за изразяване на интерес (ИИ) и (2) Фаза на офертиране.
- Фазата от Пазарния тест за Изразяване на интерес се проведе от 14 декември 2015 г. до 8 април 2016 г. на базата на Известие за ИИ изготвено от „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД в съответствие с Насоките за ИИ одобрени от Органите (RAE № 472/1.12.2015 и КЕВР №У-3/10.12.2015), изменено с решения на RAE № 2/25.02.2016 и № 50/31.03.2016 и решения на КЕВР № У-1/26.02.2016 и № У-2/01.04.2016 (удължаване на крайния срок).
- Определен брой заинтересовани страни, различни от заинтересованите страни от „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД, участваха във Фаза ИИ и заявиха интерес в

резервирането на дългосрочен капацитет за газопровода IGB и за капацитета прав поток (Гърция – България) и за обратния капацитет (България – Гърция). Събраните заявки за капацитет за твърд прав капацитет (FF) достигнаха връх от 4.4 bNcm/г, започващ от 2021 г. и достигащ до 8 години от датата на търговска експлоатация. Събраните заявки за капацитет за твърд обратен капацитет (FR) достигнаха връх от 1.0 bNcm/г започващ от 2020 г. и достигащ до 6 години от датата на търговска експлоатация, а за прекъсваем обратен капацитет (IR) не бяха събрани заявки.

- На база на резултатите от Фаза ИИ и според параграф 3.5(б) от Актуализираните насоки за Фаза ИИ, с настоящото Органите изискват от „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД да проведе Фаза на оферирание в рамките на 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 в настоящите Указания, имат същото значение, както в Указанията за Фазата за изразяване на интерес. Прилагат се следните определения:

**Годишна такса (C<sub>i</sub>)** 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 участник, на който е разпределен капацитет, с цел подписване на СПРК, чиито формуляр е включен в Известието 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 датата на крайния срок за обвързващи оферти (Фаза на оферирание), чийто формуляр е включен в Известието за Фаза на оферирание и която се издава от 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;

**Известие за Фаза на оферирание** означава Известието, 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 за 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 Известието 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 **МПРК**, която има за резултат настояща стойност равна на настоящата стойност на годишните суми, в рамките на **МПРК**, 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 се подписва от участниците във Фазата за изразяване на интерес с оглед допускането им до Фазата на оферирание и получаване от тях на статут на участници във Фазата на оферирание;

**Решение за начало на изграждането (РНИ)** означава датата, на която акционерите ще решат за началото на изграждане на газопровода IGB;

**Амортизация** означава, за всяка година, 1/ **МПРК** част от brutния инвестиран капитал;

**Окончателно разпределен капацитет** означава капацитетът, представен в  $N_{cm}/\text{час}$  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 Указания за Фаза на оферирание;

**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“ 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/GIC)** означава пълният обем инвестиционни разходи и разходи за развитие на проекта с оглед подготовка и изграждане на газопровода IGB, капитализирани с прилагане на процента на възвръщаемост на капитала към датата на търговска експлоатация, и към датата

на търговска експлоатация на увеличения 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 и подписали СПРК, с оглед подписване 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 Известието за Фаза на оферирание, която ще се използва за целите на предварителното 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 Известието 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 дългосрочният твърд капацитет нормален поток на газопровода IGB, разпределен или в резултат на Пазарния тест или капацитетът, предоставен за собствено ползване от акционерите в резултат на Заявлението 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 (МПРК/МРАС)** означава броят 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 (€ за Ncm/час на година), калкулирана в съответствие с условията на чл. 6 по-долу;

**Експлоатационни разходи (ОРЕХ)** означава средна годишна стойност, за периода на МПРК 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 горивният 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, представени на Органите за становище;

**Премия** означава годишната такса, изразена 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 процентът възвръщаемост, приложим по отношение на НИК, номинален и преди данъчно облагане, определен в рамките на Известието за Фаза на оферирание, с оглед изчисляването 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 Кодекса за достъп в 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 капацитетът на газопровода IGB до Максималния капацитет на IGB;

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

**Оборотен капитал** означава, за целите на образуване на тарифата, фиксиран процент от brutния 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 чл. 36.6 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 (СПРК) 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 заявят техния интерес според Актуализираните 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 по чл. 36.1 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 разпреди капацитета на газопровод IGB в съответствие с тези Указания за Фаза на оферирание и Известието 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 Известието за ИИ.

ПСОи могат да участват във Фазата на оферирание, без значение тяхното участие във Фаза ИИ, при същите условия, приложими за всички участници във Фазата на оферирание. На участващите ПСОи е забранено да използват резервирания капацитет за газоснабдяване, а им е разрешено да предлагат този капацитет в съответствие с Регламент ЕС/984/2013.

2.5 Настоящият документ е допълнение към Указанията за Фаза ИИ и определя по-точно как да се извърши Фазата на оферирание. Членове от 3 до 8 се прилагат за участници във Фаза ИИ – доставчици, включително ПСОи и Участници във Фаза ИИ, 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 започне преглед и усъвършенстване на първоначалното му 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 на пазара) ще бъдат завършени с решение на Органите относно подобреното заявление за изключение, както е предвидено в 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 Известието 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, което отговаря за правилното провеждане на мерките, определени в настоящите Указания и Известието 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 Известието 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 ([www.icgb.eu](http://www.icgb.eu)), на акционерите, KEVP и RAE. Ако одобрението на Указанията за Фаза на оферирание от Органите стане на различни дати, десетдневният период се изчислява от датата на последното одобрение.

Органите ще оценяват и съвместно ще решават относно Известieto за Фаза на оферирание в рамките на 14 дни от съответното подаване от страна на „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД. По-точно, Органите ще прегледат Известieto с оглед гарантирането, че процедурите за извършването на Фазата на оферирание, както е определено в Известieto 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, 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 Известieto за Фаза на оферирание. Сроковете и условията на Известieto 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 Известieto 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 Известieto 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



офериране може да поиска възстановяване при условията на процеса за обжалване, определени в Известието за Фаза на офериране.

- 3.10 Не по-късно от 10 дни след крайния срок за подаване на обвързващи оферти или ако е по-късно, датата, на която последното обжалване е определено, в съответствие с процеса на обжалване, описан в Известието за Фаза на офериране, „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД, въз основа на получените обвързващи оферти, ще подаде в Органите за становище доклад относно:
- (а) предложение за 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 като Органите получат описаната информация в чл. 3.10, „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД ще определи окончателно разпределен капацитет и ще подаде окончателни известия 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 Известие 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 офериране и да покани други участници във Фазата на офериране да подпишат СПРК, в съответствие с класирането на офертите им.
- 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 офериране, с изключение на гаранциите, които са предмет на усвояване.
- 3.14 В рамките на 10 дни след подписване на всички съответни СПРК, „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД ще представи на Органите Доклад с информация за резултатите от Фазата на офериране и последващата актуализация на Заявлението за освобождаване от регулиран достъп, с оглед резултатите от завършения Пазарен тест.

## **ЧЛЕН 4**

### **ИЗВЕСТИЕТО ЗА ФАЗА НА ОФЕРИРАНЕ**

- 4.1 Известието за Фаза на офериране следва да бъде получено от всички съответни участници и да бъде предоставено на английски език.
- 4.2 Известието за Фаза на офериране ще определи:

- a. Процедурата и сроковете за представяне на обвързващите оферти;
- b. Критериите, по които даден кандидат може да бъде изключен от Фазата на оферирание и процедурата за уведомяване относно неговото изключване;
- 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. НВИК - нормата на възвращаемост на инвестиция капитал;
- h. Индекс на инфлацията, който ще се използва за автоматична годишна актуализация на тарифата;
- i. Необвързваща оценка на инвестиционните и експлоатационните разходи за различни нива на капацитет, изграждан в рамките на Минималния капацитет на IGB и Максималния капацитет на IGB;
- j. Нетна индикативна тарифа и тарифна структура;
- k. Необвързваща оценка за дата на търговска експлоатация и дата на търговска експлоатация на увеличения капацитет.
- l. Декларация, че „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД ще спазва разпоредбите на Регламент (ЕО) 715/2009, изменен с Регламент ЕС/984/2013, 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 газопроводът 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 информация 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/прав 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 капацитетът, 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 договорения **FFF** капацитет по чл. 5.2 (а). Разпределеният **IRF** капацитет ще се предлага на прекъсваема база според разпоредбите на Регламент (ЕО) 715/2009, изменен с Регламент ЕС/984/2013, доколкото не са в противоречие с разпоредбите на решението за изключение, ако IGB в крайна сметка стане инфраструктура с изключение.
- (г) **IRF**, 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 договорения **FFF** капацитет по чл. 5.2 (а) и (б). Разпределеният **IRF** капацитет ще се предлага на прекъсваема база според разпоредбите на Регламент (ЕО) 715/2009, изменен с Регламент ЕС/984/2013, 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 увеличения капацитет, е равен на капацитета, 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 вета **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 някои от продуктите, 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 7.3 по-долу.
- 5.4 Участниците във Фазата на оферирание могат да представят обвързващи оферти със заявки за преносни продукти с продължителност 5, 10, 15, 20 или 25 години, от съответните дати на търговска експлоатация на всеки период.

## ЧЛЕН 6

### ТАРИФИ И ТАКСИ

- 6.1 Тарифите на IGB трябва да са прозрачни, недискриминационни и да включват ефективните разходи. Тарифите трябва да взимат под внимание съответните различни нива на риск, съпътстващи 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 газопровода IGB заплащат годишна такса по формулата:

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

Където:

- $T_{0xxf}$  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 МПРК, с начало годината на търговска експлоатация;
  - $\alpha$  е съотношението (Орех) / (Орех + амортизация + Капиталово възнаграждение), калкулирано като средна стойност за периода на МПРК спрямо първата година;
  - $\beta$  е равна на 1-  $\alpha$ ;
  - $I_i$  е инфлационният индекс, който ще се предостави в Известието 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 Заявлението за изключение, и ще се преразглежда 2 месеца преди ДТЕ с увеличения капацитет, ако не е указано друго в Заявлението 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, получена от годишните стойности на OPEX, амортизация и Капиталово възнаграждение за броя години според МПРК.

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, на годишния дългосрочен капацитет на IGB за броя години според МПРК.

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 на годишния дългосрочен капацитет на IGB за броя години според МПРК.

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, на годишния дългосрочен капацитет на IGB за броя години според МПРК.

- 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 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 капацитетът своевременно, допълнителен капацитет, договорен в резултат на бъдещ пазарен тест и др.);
- При възникнали разходи във връзка със 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 нетната тарифа и методиката 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 взема предвид предложената Премия и продължителността, заявена от всеки един от участниците във Фазата на оферирание, както следва:

(а) **FFF капацитет**, наличен 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), предложена от всеки от участниците във Фазата на оферирание, заявил съответния продукт.

(б) **FFF капацитет**, наличен 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), 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 на ДТЕ, при условие, че тези участници във Фазата на оферирание са декларирали съгласие да им бъде разпределен **FFF капацитет** и на датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет.

(в) При условие, че е бил разпределен FFF капацитет от датата на търговска експлоатация, **IRF капацитет**, наличен на 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), 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), 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 наличният FRF капацитет не е напълно разпределен на ползвателите, поискали такъв капацитет.

- 7.2 Ако заявката за определен 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 Съответният за всеки продукт СПРК определя реда и условията за подписване на Договора за пренос на газ (ДПГ) между „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД и участника с разпределен капацитет, към датата на съответното окончателно инвестиционно решение (РНИ или ОИРУК) (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 РНИ или ОИРУК (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 част от общия капацитет на IGB се изключва от разпоредбите на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО, при положение, че се издава такова изключение, и/или

Б) всички разпоредби на Директива 2009/73/ЕО и Регламент (ЕО) 715/2009, изменен с Регламент ЕС/984/2013, в случай, че „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД, при завършването на Фазата на оферирание на Пазарния тест декларират, че нямат повече желание да продължат със Заявлението им за изключение или ако такова изключение не се издаде от Органите за целия капацитет на IGB.

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 или еквивалентно обезпечение по ДПГ;
- Право на „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД да прекрати СПРК във всеки един момент преди РНИ или ОИРУК;
- 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 РНИ или положително ОИРУК (какъвто може да бъде случаят), прието от акционерите на „АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД, „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 увеличени 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 или:
- (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) към газопровод на трета страна.
- 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/или друга мрежа на ПСО в същия район 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 по 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 свързаните 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 Европейския мрежови 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 ПСО от параграф 9.1. ДСОС ще се известяват на Органите при тяхното сключване или изменение, или при поискване от Органите.