



## **РЕШЕНИЕ**

**№ У - 3**

**от 21.07.2016 г.**

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 21.07.2016 г., като разгледа Доклад с вх. № Е-Дк-216 от 14.07.2016 г. относно Проект на Указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка /IGB INTERCONNECTOR/ съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB, установи следното:

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е постъпило Заявление с вх. № Е-12-00-183 от 29.11.2012 г. за временно освобождаване по чл. 172г и чл. 172д от Закона за енергетиката (ЗЕ), респективно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО), подадено от „Ай Си Джи Би“ АД – инвестиционно дружество, регистрирано по Търговския закон с ЕИК 201383265, за реализация на газова междусистемна връзка Гърция - България.

На основание чл. 172г, ал. 3 от ЗЕ собственикът или операторът на голяма нова газова инфраструктура подава молба до Комисията за освобождаване на целия или на част от капацитета на новата инфраструктура, към която прилага правила за управление и разпределение на капацитета на новата инфраструктура, включващи:

1. Изискване всички потенциални ползватели на инфраструктурата да бъдат поканени да изявят интерес при договарянето на капацитет преди извършване разпределението на капацитета на новата инфраструктура, включително за собствени нужди;

2. Задължение в случай на претоварване неизползваният капацитет да бъде предлаган на пазара, а ползвателите на инфраструктурата да имат право да търгуват с договорения си капацитет.

На основание чл. 172г, ал. 4 при вземане на решение за освобождаване Комисията взема предвид резултатите от процедурата за разпределение на капацитет по ал. 3, т. 1 за преценка на изпълнението на условията, посочени в ал. 2, т. 1, 2 и 5 на същия член и одобрява правилата и механизмите за управление и разпределяне на капацитета.

С Решение № У-2 от 27.11.2015 г. на КЕВР и Решение № 438/2015 г. от 23.11.2015 г. на Гръцкия енергиен регулаторен орган РАЕ са одобрени Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR) съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет (Актуализирани указания). С Решение № У-3 от 10.12.2015 г. на КЕВР и Решение № 472/01.12.2015 г. на РАЕ е одобрен проект на Известие за участие във Фаза I Изразяване на интерес (декември 2015 г.) и неговите приложения, неразделна част от решението на Комисията. По искане на дружеството, с цел да се даде възможност за осигуряване на максимално участие от страна на заинтересованите страни в пазарния тест за проекта IGB, крайният срок 29.02.2016 г. за подаване на заявления за изразяване на интерес за резервиране на капацитет е удължаван два пъти – до 31.03.2016 г. с Решение № У-1 от 26.02.2016 г. на КЕВР и Решение № 2 от 25.02.2016 г. на РАЕ, и до 08.04.2016 г. с Решение № У-2 от 01.04.2016 г. на КЕВР и Решение № 50 от 31.03.2016 г на РАЕ.

Пазарният тест е стартиран през декември 2015 г. и Фаза I е проведена в периода от 14 декември 2015 г. до 8 април 2016 г.

В изпълнение на задължението по т. 7.1. от Актуализираните указания, „Ай Си Джи Би“ АД е подало до двата национални регулаторни органа писмо с изх. № IV-10 от 22.04.2016 г. (с вх. № Е-15-59-1 от 22.04.2016 г. на КЕВР), с доклад относно резултатите от първата фаза на пазарния тест за проекта IGB. От него е видно, че във Фаза I е налице значително ниво на необвързващ интерес за капацитета в газопровод IGB. До 8 април 2016 г., „Ай Си Джи Би“ АД е получило и регистрирало 9 заявления, както следва:

1. DEPA S.A.
2. GASTRADE S.A.
3. EDISON SPA
4. BULGARGAZ EAD
5. AZERBAIJAN GAS INTERNATIONAL
6. NOBLE CLEAN FUELS LTD.
7. BLACK SEA TECHNOLOGY COMPANY AD
8. CITYGAS BULGARIA EAD
9. OMV Petrom Gas Srl.

Копия от офертите са предоставени на националните регулаторни органи с цел гарантиране прозрачността на провеждането на пазарния тест. Имайки предвид изложеното и факта, че националните регулаторни органи са информирани за развитието на процеса на получаване на заявленията за Фаза I, „Ай Си Джи Би“ АД счита, че относимата документация е в съответствие с разпоредбите на чл. 8 от Известието за Фаза I, поради което всички заявления следва да бъдат приети.

Видно е, че важна роля за нивото на интереса към договаряне на капацитет имат лицата, свързани с акционерите (заявеният от тях капацитет е за около ½ от Минималния капацитет на IGB), като същевременно, предвид разпоредбите на т. 3.5б от Актуализираните указания, е налице значително участие от трети страни.

Общият извод от прегледа на получените заявления за Фаза I е, че най-високо ниво на интерес е проявен към продукти с дългосрочна продължителност (25, 20 и 10 години) и твърд капацитет за прав поток над Минималния капацитет на IGB, който е 3 млрд.н.куб.м/г. Трима кандидати са заявили интерес за твърд капацитет прав поток за по-кратка продължителност (5 години). В допълнение, за първите 25 години от търговската дата на експлоатация, общият капацитет прав поток, за който е проявен интерес, е над Минималния капацитет на IGB, както е определено в Известието за Фаза I.

В обобщение, офертите за изразяване на интерес за твърд капацитет за прав поток, който е основен за дългосрочната търговска устойчивост на IGB според одобрените Актуализирани указания за Фаза I Изразяване на интерес, са достигнали общо 4,39 млрд.н.куб.м/г. (с различна продължителност и дати за започване и завършване), което е над Минималния капацитет на IGB. Заявките за твърд капацитет за обратен поток са общо 1 млрд.н.куб.м/г. (отново с различна продължителност и дати за започване и завършване).

Втората фаза на пазарния тест (Bidding Phase) или Фазата на оферирание за капацитет (Фаза II) следва да изясни кои участници са готови да се ангажират договорно и финансово, на база „пренасяй или плащай” в разпределението на наличния капацитет. Фаза II на пазарния тест изисква подаване на оферти за капацитет, който се резервира на база наддаване от кандидатите, които са подали необвързващи оферти в предходната Фаза I. Резултатите от Фазата на оферирание на капацитет са необходими преди „Ай Си Джи Би“ АД да може да продължи процедурата за освобождаване по чл. 36 на Директива 2009/73/ЕО и да осигури във финансово отношение изграждането и експлоатацията на газопровода.

В изпълнение на процедурата за провеждане на пазарния тест и условията на т. 3.56 и т.3.7 от Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка IGB от Фаза I, „Ай Си Джи Би“ АД е разработило проект на Указания за управление и разпределение на капацитет за междусистемен газопровод IGB за провеждане на Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB (Указания). Този проект е представен в РАЕ и в КЕВР с писмо изх. № V-11 от 14.05.2016 г. (вх. № E-15-59-1 от 16.05.2016 г. на КЕВР). Във връзка с обсъждане на проекта на Указания и поставени от експертите на двата регулаторни органа въпроси и коментари по конкретни разпоредби, „Ай Си Джи Би“ АД е представило коментари по същите, ведно с коригиран проект на Указания с писмо изх. № VI-20 от 30.06.2016 г. (вх. № E-15-59-1 от 30.06.2016 г. на КЕВР).

По силата на т. 3.56 и т. 3.7 от Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR) - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет, Указанията за Фаза II подлежат на съвместно одобрение от двата национални регулаторни органа на България и на Гърция.

Проектът на Указания за Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB, приложен към настоящия доклад, съдържа:

Чл. 1 – Определения;

Чл. 2 – Предмет и обхват - Указанията за Фаза II са допълнение към Указанията за Фаза I и определят как да се извърши Фазата на оферирание;

Чл. 3 – Рамкови правила за фаза оферирание – въвеждат изискване процедурите за изпълнение на Фазата на оферирание да са отворени, недискриминационни и прозрачни; конкретизира датата на крайния срок на обвързващата оферта, до която всеки участник във Фаза I, който иска да подаде обвързваща оферта, трябва да го направи, като регламентира крайният срок на обвързващата оферта да се определи на поне 2 месеца след подаването на Известието за Фаза II;

Чл. 4 – Известие за фаза на оферирание – обхват и съдържание;

Чл. 5 – Предлагани преносни продукти:

- Основни продукти: (а) Твърд капацитет нормален/прав поток с начална дата датата на търговска експлоатация; (б) Твърд капацитет нормален/прав поток 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 с начална дата датата на търговска експлоатация и датата на търговска експлоатация на увеличения капацитет;

(г) Твърд капацитет обратен поток с начална дата датата на търговска експлоатация на увеличен капацитет;

Чл. 6 – Тарифи и такси – регламентира принципите при определяне на тарифите на IGB, които трябва да са прозрачни, недискриминационни и да включват ефективните разходи; за всеки от предлаганите преносни продукти дружеството определя Нетна тарифа, която ще бъде еднаква за всеки ползвател на капацитет, на който е разпределен съответния преносен продукт;

Чл. 7 – Принципи за разпределяне на капацитет – дружеството 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;

Чл. 8 – Споразумение за предварително резервиране на капацитет (СПРК) и Договор за пренос на газ (ДПГ) – СПРК определя реда и условията за подписване на Договора за пренос на газ между „Ай Си Джи Би“ АД и участника с разпределен капацитет, към датата на съответното окончателно инвестиционно решение, като урежда и минималното съдържание на споразумението. Разпоредбата съдържа изискването ДПГ да бъде предложен от „Ай Си Джи Би“ АД на органите за одобрение преди влизането му в сила.

Чл. 9 – Разпоредби за изпълнение на Договора за свързване и оперативна съвместимост (ДСОС) – определя общите принципи на ДСОС за свързване на оператори на преносна система (ОПС) към газопровода IGB, участвали директно във Фазата за оферирание, или които ще участват по друг начин в разработването на междусистемна точка с IGB; въвежда задължение на „Ай Си Джи Би“ АД да докладва редовно на органите относно напредъка на преговорите за Договора.

Проектът на указания е претърпял следните основни корекции:

Допълнен е чл. 2, т. 2.5. относно приложимост на разпоредбите на чл. 3 - чл. 8 за участниците във Фаза I Изразяване на интерес - доставчици и на разпоредбата на чл. 9 по отношение на ОПС, участвали във Фазата на изразяване на интерес и ОПС, които ще участват по друг начин в разработването на междусистемна точка с IGB. Изменен е срокът за съвместно оценяване и произнасяне от националните регулаторни органи относно Известието за Фаза на оферирание от 7 на 14 дни от датата на подаване от „Ай Си Джи Би“ АД – чл. 3, т. 3.4. Според изменения текст на чл. 8, т. 8.4. ДПГ следва да е в съответствие с правилата на решението на органите за изключение и приложимото европейско законодателство, които се прилагат за капацитета на IGB, за който няма издадено изключение. Текстът на чл. 9, т. 9.2. е изменен и допълнен, като буква а) е допълнена с точка на свързване с друг ОПС в същия район, а в буква б) вместо гръцката и българската системи са посочени свързаните системи. В текста на 9.3. вместо ОПС на българската и гръцката преносни системи са посочени всички ОПС по т. 9.1., т.е. участвали директно във Фазата за оферирание или които ще участват по друг начин в разработването на междусистемна точка с IGB.

Основните принципи в предложените за одобрение от КЕВР и РАЕ Указания са: начинът за разпределяне на капацитета в газопровод IGB да бъде с провеждане на търг и тарифите, които ще се прилагат към потребителите, да отразяват разходите и да бъдат недискриминационни.

След преглед на проекта на Указания, Комисията приема, че същият осигурява възможност за открито, недискриминационно и прозрачно провеждане на пазарния тест в съответствие с европейското и национално законодателство.

**Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, § 6 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, чл. 172г, ал. 3 и ал. 4 от Закона за енергетиката и член 3, т. 3.5б и т. 3.7 от Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB**

**INTERCONNECTOR) съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет**

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **Р Е Ш И:**

**1. Одобрява Указания за управление и разпределение на капацитет в междусистемна връзка IGB /IGB INTERCONNECTOR/, съгласно чл. 36, § 6 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, представени с писмо вх. № Е-15-59-1 от 30.06.2016 г., неразделна част от настоящото решение.**

**2. На основание чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс „Ай Си Джи Би“ АД да бъде уведомено за взетото решение по т. 1.**

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**