



Вх. №...../.....2019 г.

ДО  
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА  
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД  
от  
дирекция „Природен газ” и  
дирекция „Правна”

**Относно:** *Заявление за одобряване на Мрежови кодекс за IGB, съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение на регулаторните органи на България и Гърция от 08.08.2018 г.*

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ИВАНОВ,**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-1 от 19.02.2019 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (изх. № II-09 от 19.02.2019 г.), съдържащо заявление за одобрение на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) (МК, Кодекса) на основание чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. на КЕВР и Регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ) (Окончателно съвместно решение). С цитираното решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено освобождаване от изискванията на 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) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост.

Със Заповед № 3-Е-33 от 11.03.2019 г. на председателя на КЕВР, изменена със Заповед № 3-Е-111 от 12.06.2019 г., е сформирана работна група със задача да извърши преглед на предложението проект на МК за IGB с оглед установяване съответствието му с условията на предоставеното временно освобождаване, условията по т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, както и предвид мотивите за освобождаване, изложени в Окончателното съвместно решение и тези в Решение от 25.07.2018 г. С (2018) 5058 final на Европейската комисия (ЕК).

С писмо с изх. № IV-19 от 30.04.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило на КЕВР и РАЕ за одобрение коригиран вариант на МК за IGB и Споразумение за пренос на газ (СПГ). Писмото и приложените към него документи са постъпили в КЕВР с вх. № Е-15-59-1 от 30.04.2019 г. В писмото „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че в процеса на изготвяне на споразумение за пренос на природен газ са извършени съществени корекции в МК за IGB, което налага представянето за одобрение от националните регулаторните органи (НРО) на коригирания МК и на СПГ. В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-59-1 от 09.05.2019 г. дружеството е представило превод на документите на български език.

След преглед и обсъждане на горепосочените документи с експерти на РАЕ, е установено, че направените от дружеството изменения не са в пълно съответствие с Окончателното съвместно решение, както и с Решение от 25.07.2018 г. С (2018) 5058 final на ЕК. В тази връзка е изпратено писмо от името на двата НРО, по електронна поща до

„Ай Си Джи Би“ АД, с искане за изменение на определени части от МК. На 31 май 2019 г. в гр. Атина е проведена работна среща между представители на НРО и „Ай Си Джи Би“ АД, на която е дискутирана необходимостта от изменения в МК и СПГ за IGB, след указания от НРО. В тази връзка, на 07.06.2019 г. е изпратен имейл от името на двата НРО, с който „Ай Си Джи Би“ АД е уведомено за необходимостта от преработване на МК в следните основни насоки: отговорността за осигуряване на необходимото работно налягане на IGB, която съгласно чл. 4.2., т. 1 от Окончателното съвместно решение следва да е задължение на дружеството; балансирането на IGB, което следва да се извършва в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи; разпределянето на капацитет, което трябва да бъде включено в МК, в т.ч. и Виртуална търговска точка; премахване на „Споразумението за разпределение“. Дружеството е уведомено също, че в Тарифния кодекс, представляващ Приложение А към МК за IGB, следва да бъде включена цена за капацитетни продукти в рамките на деня. В допълнение, с оглед постигане максимална яснота на МК, на дружеството е указано да поправи и всички неточни препратки от Тарифния кодекс към МК и обратно, както и да се придържа към приетата в европейското законодателство терминологията, което ще е от полза и за ползвателите на IGB.

С писмо с изх. № VI-19 от 27.06.2019 г. (с вх. № Е-15-59 от 27.06.2019 г. на КЕВР) „Ай Си Джи Би“ АД е представило на НРО актуализиран проект на МК на IGB, ведно с приложенията към него, в т.ч. актуализирано Приложение А: Тарифен кодекс за IGB, както и проект на СПГ, на английски език. С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 02.07.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило в Комисията превод на български език на горепосочените документи.

Съгласно чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено не по-късно от дванадесет месеца преди датата на търговска експлоатация (ДТЕ) да представи за одобрение пред НРО на България и на Гърция Мрежови кодекс за IGB. МК за IGB трябва да е в съответствие с всички разпоредби на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и на Европейските мрежови кодекси съгласно член 8, параграф 6 от Регламент (ЕО) № 715/2009, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение. Мрежовият кодекс за IGB следва да бъде публикуван на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД и трябва да включва най-малко следното: подробни процедури за нормалната работа, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток; всички необходими процедури за търговия на вторичния пазар, които ще са достъпни за всички ползватели; процедури за управление на претоварването и принципа „използваш или губиш“ и процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

Окончателното съвместно решение съдържа условията, при които се предоставя освобождаване на газопровода IGB от изискванията на 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, за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост. Съгласно чл. 4.2, т. 2 от Окончателното съвместно становище, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да разпределя капацитет съгласно Регламент № (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 г., доколкото не противоречат на разпоредбите на Окончателното съвместно решение.

I. Представеният за одобрение Мрежови кодекс за IGB има следното съдържание:

- 1. Обхват, обща информация и приложимо право;**
- 2. Дефиниции;**
- 3. Регулаторна рамка**

Предвижда се IGB да работи като трансграничен газопровод между Гърция и България, при освободен и регулиран режим в съответствие с Окончателното съвместно решение. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че в този смисъл операторът е обвързан от регулаторните рамки на Гърция и България и от Окончателното съвместно решение, като последното има превес над регулаторните рамки на България и Гърция и включва, следните разпоредби:

*Период на освобождаване*

Периодът на освобождаване ще продължи 25 години от ДТЕ.

*Освобождаване от достъп на трети страни*

Освобождаване от достъп на трети страни се предоставя с определено количество на минималния капацитет на IGB, който е предоставен на освободените ползватели. В таблица № 1 са показани: освободения капацитет в сравнение с неосвободения капацитет и номиналния капацитет на IGB при ДТЕ:

**Таблица № 1**

Период от	Период до	Освободен капацитет (нм <sup>3</sup> /ч/г.)	Несвободен капацитет (нм <sup>3</sup> /ч/г.)	Номинален капацитет IGB (нм <sup>3</sup> /ч/г.)
ДТЕ	5 години	179.673,55	200.843,45	380.517,00
1-ви ден на 6-та година	10 години	173.966,55	206.559,45	380.517,00
1-ви ден на 11-та година	20 години	162.551,05	217.965,95	380.517,00
1-ви ден на 21-та година	25 години	131.044,05	249.472,95	380.517,00

*Неосвободен капацитет*

Задължение на оператора е да предостави неосвободен капацитет съгласно Регламент № (ЕС) 2017/459 от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент № (ЕС) 2017/459).

*Режим на тарифата за пренос*

Капацитет за прав и обратен поток, включително твърд и прекъсваем капацитет, е освободен от разпоредбите на Директива 2009/73/ЕО и е приложим за всички ползватели, както е посочено в Приложение А: Тарифен кодекс за IGB.

**4. Публични данни, наличие на дигитална поддръжка и обмен на информация**

Съгласно чл. 5 от глава 2 на Регламент № (ЕС) 2017/459 операторите на преносни системи съгласуват прилагането на стандартни комуникационни процедури, съгласувани информационни системи и съвместими електронни комуникации в реално време, като например общи формати и протоколи за обмен на данни, както и одобряват принципи за начина на обработване на тези данни.

Предвижда се операторът да публикува на своята интернет страница ([www.icgb.eu](http://www.icgb.eu)) информация относно техническите характеристики и състоянието на газопровода IGB. Направена е характеристика на дигиталната поддръжка на IGB и е предвидена възможност всеки ползвател да използва дигиталната поддръжка за обмен на данни и информация на IGB, необходими за достъп до услуги на газопровода IGB и прилагането на съответните разпоредби на споразуменията за пренос на природен газ.

**5. Описание на газопровод IGB**

Представено е описание на газопровода IGB, като газопровод с високо налягане, планиран да свърже системите за транспортиране на природен газ на Гърция и България и за междусистемна свързаност с ТАР. Газопроводът IGB може да бъде свързан с други системи в съответствие с регулаторните рамки на Гърция и България или след всяко изрично искане за това от други оператори на газопреносни мрежи (ОПС). Определени са входните и изходните точки при твърд поток и прекъсваем поток в права посока и твърд поток и прекъсваем поток в обратна посока, както и точките на междусистемно свързване с ТАР, DESFA и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Към момента дружеството не е представило Приложение Б: Техническото описание на газопровода IGB.

**6. Освободен капацитет, резервиран капацитет и заявен капацитет**

Капацитетът, резервиран в пазарния тест на IGB, се дава приоритетно на ползватели, които са сключили споразумения за предварително разпределение на капацитет (СПРК) за съответния капацитет и продължителност. Независимо от горното право, на преференциално закупуване за освободения капацитет, освободените ползватели се съобразяват с МК, доколкото МК не противоречи на решението за освобождаване.

**Таблица № 2**

Период от	Период до	Освободен капацитет (нм <sup>3</sup> /ч/г.)	Несвободен капацитет (нм <sup>3</sup> /ч/г.)	LHV в MJ/ нм <sup>3</sup>	Резервиран капацитет (KWh/D/y)
ДТЕ	5 години	179.673,55	200.843,45	36,87	44.166.454
1-ви ден на 6-та година	10 години	173.966,55	206.559,45		42.763.587
1-ви ден на 11-та година	20 години	162.551,05	217.965,95		39.957.486
1-ви ден на 21-та година	25 години	131.044,05	249.472,95		32.212.593

Таблица № 2 показва общата сума на годишния резервиран капацитет за освободени ползватели според Окончателното решение за освобождаване. Годишният резервиран капацитет се разпределя на твърда основа на освободения ползвател на мрежата, в съответствие с индивидуалните условия по СПРК и представлява (когато се използва за целите на номиниране съгласно на чл. 14 от МК), дневният резервиран капацитет.

Коефициентът на преобразуване е 10,24 kWh/Nm<sup>3</sup> и е изчислен 24 часа на ден.

#### **7. Предлагани стандартни продукти, свързани с капацитет и свързани услуги**

Предлаганите продукти са: твърд поток в права посока (ТПП), твърд поток в обратна посока (ТПО), прекъсваем поток в права посока (ППП), прекъсваем поток в обратна посока (ППО). Във всяка входна точка ползвателите на мрежата проверяват съответствието на природния газ, предлаган на търг, със спецификацията на входната точка.

Описани са услугите, предоставяни от оператора във връзка с предлаганите продукти, в т.ч. непрекъсваеми услуги, резервиране на капацитет, предварителен и окончателен баланс, балансиране, информационни услуги.

#### **8. Процедура по прекъсване**

Във връзка с предлаганите прекъсваеми услуги, подробно е описана процедурата по прекъсване, като е дефиниран максималният период на прекъсване за газова година. Стойностите на параметрите на максималния период, валиден за годишни, тримесечни и ежемесечни резервирания на капацитет, се публикуват за всяка входна точка на интернет страницата на дружеството. Предвидени са правила за уведомяване на ползвателите на мрежата за намаляване или прекъсване предоставянето на услуги по пренос.

#### **9. Регистрирана страна**

Операторът гарантира достъпа до газопровода IGB на всеки ползвател, основавайки се на недискриминационни и прозрачни условия. Ползвателите имат право на достъп, при условие че са изпълнени минималните изисквания за регистрирана страна. Описани са минималните изисквания, на които трябва да отговарят ползвателите, необходимите документи, които следва да представят и самия процес на регистрация.

#### **10. Процедура на IGB за резервиране на капацитет**

За резервиране на наличния капацитет регистрираните ползватели (включително освободени ползватели, ако желаят да резервират допълнителен капацитет) могат да представят валидна оферта, чрез участие в търгове. Капацитетните продукти се предлагат чрез търгове, изпълнявани на Платформа за резервиране на капацитет, следвайки процедури по Регламент (ЕС) 2017/459 и одобрени от НРО. След регистрация ползвателите ще имат достъп до Платформата през портали, разположени в дигиталната поддръжка на IGB.

#### **Виртуална търговска точка**

„Ай Си Джи Би“ АД съдейства за търгуването на природен газ между ползватели на мрежата, позволявайки извършването на сделки на Виртуалната търговска точка (ВТТ). Ползвателите на мрежата, които са резервирали капацитет ТПП при входна точка

и ползватели на мрежата, които са резервирали капацитет ТПП при изходна точка, и регистрирани страни могат да търгуват право на собственост върху природния газ на ВТТ.

#### ***11. Определяне за ползателя на мрежата***

На ползвателите, които подават оферти в тръжната процедура, може да бъде разпределен капацитет в съответствие с процедурата на платформата. Процедурите могат да следват алгоритъм за търг с периодично повишаване на цената или алгоритъм за търг с еднаква цена.

#### ***12. Споразумение за пренос на природен газ***

Предварително условие за предоставянето на услуги по пренос на природен газ е сключването на споразумение за пренос на природен газ. Като условие за предоставянето на Услуги по пренос или всяко СПГ, ползвателят на мрежата е длъжен да представи доказателства за СПГ и съседни ОПС за съответните входни/изходни точки (надолу по веригата) или договорно споразумение/я с друг ползвател/и на мрежата за доставка и/или приемане на природен газ, за да се гарантира доставката на съответната Входна точка и приемане в съответната Изходна точка.

#### ***13. Процедура по планиране***

Ползвателят е длъжен да информира оператора за своите планове за пренос на количествата природен газ подробно и съгласно посочените срокове в МК с цел оптимизирана експлоатация на газопровода IGB.

#### ***14. Процедура по определяне и съответствие***

След като е сключил СПГ, ползвателят се ангажира със следните задължения: номинации на дневни количества природен газ, доставка на количества природен газ в рамките на резервирания или заявения капацитет, приемане на доставени или договорени да се доставят количества природен газ във входните точки на газопровода IGB, както и заплащане на месечна такса съгласно задължението „транспортрай или плащай“.

В процедурата е описан целият процес по дневно известяване (номиниране), отхвърляне на номинации, съпоставяне, повторно номиниране и действия на оператора при невъзможност да достави природен газ.

#### ***15. Обмен на данни***

Описана е процедурата за обмен на данни между оператора и ползвателите, съгласно разработеното Ръководството на потребителя за достъп до дигитална поддръжка на IGB.

#### ***16. Процедури за управление на претоварването***

Разпоредбите по отношение на процедурите за управление на претоварване се прилагат във всяка точка на междусистемно свързване на газопровода IGB. МК за IGB съдържа следните процедури:

- Преотстъпен капацитет – след сключването на СПГ ползвателите имат право да преотстъпят, като алтернатива на участието си на вторичния пазар, целия заявен капацитет или част от него и/или резервирания капацитет за всяка трета страна след констатиране спазването на следните условия: спазване на закони и регламенти, спазване на условията на СПГ, сключване на споразумение за преотстъпване;

- Търговия с капацитет на вторичен пазар – всички действия, извършени съгласно представения МК, се управляват чрез платформа;

- Дългосрочен принцип „използваш или губиш“ - процедурата се прилага за неизползвания капацитет на ползвател в конкретните точки на доставка и по отношение на споразуменията за пренос на газ, които са сключени преди 1 октомври на референтната газова година, при условие че споразумението за пренос на природен газ е все още активно и има оставащ срок над една година преди датата на прекратяване;

- Механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред „използваш или губиш“. За тази процедура дружеството е посочило, че разпоредбите ще бъдат предмет на решение на НРО в съответствие с чл. 2.2.2.7. от Решение на ЕС 2012/490/ЕС и ще се прилагат, когато в конкретна точка на доставка не могат да се извърши разпределяне на капацитет съгласно процедура на IGB за резервиране на капацитет поради: (1) пълно

възлагане на капацитет по време на предишен процес на възлагане на капацитет/тръжна процедура; или (2) в случай че търсенето на капацитет надвишава офертата (в настоящата фаза на търга).

Предвидено е чрез разрешени повторни номинации, ползвателят да може да номинира повторно максимум 90% или минимум 10% от договорения капацитет в точката на междусистемна свързаност.

#### **17. Променливи разходи**

При наличие на изрична техническа обосновка и инвестиционно решение, одобрено от акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД, може да бъде инсталирана компресорна станция за ТПП и ППП, за да се осигури приемане и доставка на потвърдени количества природен газ. В случай на инсталиране на компресорна станция, задвижвана с природен газ за горивни цели, ползвателите следва да доставят този природен газ. В случай на инсталиране на компресорна станция с електрическо задвижване, ползвателят на мрежата заплаща използваната електроенергия за компресиране и доставка на природен газ.

Регламентиран е начинът, по който ползвателите на мрежата компенсират „Ай Си Джи Би“ АД за възстановяване на природния газ за запълване на тръбата, както и неотчетения природен газ и загубите на природен газ.

#### **18. Балансиране**

Предложеното от дружеството търговско и експлоатационно балансиране е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. В изпълнение на чл. 29 от горепосочения регламент „Ай Си Джи Би“ АД ще поддържа сметка за неутралност, като всички такси за дневен дисбаланс се фактурират и/или компенсират на всеки ползвател на мрежата отделно по отношение на друга фактура и/или компенсация и сметката за неутралност се използва изключително за всички съответни сделки (плащания или получаване на суми).

#### **19. Разпределение**

Природният газ, доставен във входната точка(и), за транспортиране през газопровод IGB съгласно сключените СПРК, може да бъде смесен в газопровода с природен газ от всеки ползвател на мрежата. В този случай, природният газ, доставен от оператора на ползвателя в точката на повторна доставка, не е задължително да бъде природният газ, доставен от ползвател на оператора в точката на доставка. Разпределянето се базира на пропорционално разпределение, изчислявано в съответствие с потвърдените количества природен газ. Детайлно са разписани приложимите в тази връзка формули.

#### **20. Данъци и такси**

Посочени са дължими от ползвателя данъци с изключение на данък върху доходите, дължим от оператора, които възникват нагоре по веригата на доставка, както и по отношение на газопровода IGB като цяло. Операторът не извършва никакви действия, които подлежат на облагане с мита и/или митническо освобождаване, но работи със съответните митнически органи, за да потвърди количествата природен газ, пристигащи или излизащи от включените територии.

#### **21. Месечна такса и годишно плащане „транспортирай или плащай“**

Посочени са задълженията на ползвателя на мрежата, които включват месечна такса, дължима от ДТЕ, годишното плащане „транспортирай или плащай“ и такси за енергиен небаланс. Предвидени са случаите на неизпълнение от „Ай Си Джи Би“ АД, при които ползвателят на мрежата е освободен от задължението си да плаща месечна такса за такъв недоставен природен газ пропорционално и се компенсира за всички действителни разходи, извършени от него като пряк резултат от такова неизпълнение.

#### **22. Тарифи за пренос**

Определянето на тарифите е съгласно формулите, съдържащи се в Тарифния кодекс.

#### **23. Фактуриране и плащане**

Детайлно са описани процедурите, които „Ай Си Джи Би“ АД прилага за фактуриране и плащане, в т.ч. и оспорвани суми и отчисления.

#### **24. Качество и природен газ, който не отговаря на спецификациите**

*Общи правила* се отнасят до целостта, безопасността, предотвратяването на корозия, доброто функциониране, търговските определения и техническа съвместимост в рамките на междусистемно свързани системи, които задължително изискват природният газ, преминаващ през газопровода IGB, да бъде с определено качество и спецификации (чл. 24 от МК).

#### *Налигане на природен газ във входната точка(и) и изходната точка(и)*

В МК се посочва, че „Ай Си Джи Би“ АД управлява нивата на налягането при всяка входна точка въз основа на действителния дебит и техническите условия на междусистемно свързаните системи и съгласно задълженията за балансиране за поддържане на газопровода IGB в рамките на експлоатационните му ограничения чрез съответни договори за обслужване. Във връзка с тях на ползвателите на мрежата са вменени задължения при резервиране на капацитет по отношение на налягането при входната точка на междусистемно свързване с гръцкия газопреносен оператор – DESFA - не по-ниско от 36 бара, при входна точка за междусистемно свързване с ТАР - не по-ниско от 45 бара и при входна точка за междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД - не по-ниско от 46,5 бара. Ползвателите на мрежата следва да имат съответни договори за доставка и повторна доставка на природен газ със съседни ОПС. Предвидени са и действия от страна на „Ай Си Джи Би“ АД, в случай, че не са спазени изискванията за налягане и за качество от ползвателите на мрежата.

#### **25. Измерване и отчитане**

Газоизмервателните станции на газопровода IGB принадлежат на „Ай Си Джи Би“ АД, като всяка от тях е свързана с контролния център на газопровода. Измерванията могат да се извършват на място и/или дистанционно в контролния център. Данните от измерването, валидни през месеца за всяка точка на повторна доставка, се обобщават в доклад от измерването. Описана е процедурата, по която ползвателите могат да поискат от оператора проверка на отчетените измервателни данни.

#### **26. Ограничение на отговорността**

Отговорността на оператора и ползвателя за загуби или вреди при изпълнението на задълженията им се ограничават изрично до случаите на умишлено нарушение или груба небрежност. Описани са случаите на изключване от ограничението на отговорността, както и отговорностите на всяка една от страните.

Описани са отговорностите на двете страни (ползвателя на мрежата и „Ай Си Джи Би“ АД) които се отнасят, както за случаи на умишлено нарушение или груба небрежност, така и за загуби или вреди, възникващи от или по друг начин свързани с изпълнението или неосъществяването, частично или късно изпълнение на задълженията, произтичащи от или свързани с настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ, включително загуби на природен газ, причинени от небрежността или безразсъдството му.

#### **27. Прекратяване**

Описани са начините на прекратяване на СПГ, освен автоматичното прекратяване при изтичане на периода на пренос на природен газ.

#### **28. Право на собственост, риск и застраховане**

Предвижда се правото на собственост върху всички количества природен газ, които ще се транспортират, да остава при ползвателя. Правото на собственост по отношение на природния газ за пускане в експлоатация и за горивни цели преминава от ползвателя към „Ай Си Джи Би“ АД във входната точка. Рискът от загуба на количества природен газ, които ще се транспортират, преминава от ползвателя към оператора при входната точка/и и обратно при изходната точка/и. Ползвателят осигурява за собствена сметка, необходимите застраховки по отношение на природния газ, транспортиран по газопровода IGB. „Ай Си Джи Би“ АД осигурява необходимите застраховки по отношение на газопровода IGB и услугите по пренос.

#### **29. Гаранции и ангажименти**

„Ай Си Джи Би“ АД гарантира, че няма да позволи да постъпи природен газ в газопровод IGB от страна или лице, на които са наложени санкции. Същата гаранция се предоставя и от ползвателя на газопровода. Описани са и задълженията на оператора и

ползвателя по получаване и поддържане на необходимите одобрения и разрешения за използването на газопровода.

### **30. Санкции**

Описан е начинът на действие и позоваване на непреодолима сила, в случай че на някоя от страните (оператора, ползвателя или някой от съответните им акционери) са наложени санкции. Засегнати са задълженията на страните във връзка с антикорупционното законодателство.

### **31. Кредитна подкрепа на ползвателя на мрежата**

Ползвателят на мрежата е задължен да предостави на „Ай Си Джи Би“ АД необходимите финансови инструменти, в т.ч. банкови гаранции и кредитни лимити в зависимост от срока на СПГ и заявените капацитетни продукти.

### **32. Непреодолима сила**

МК за IGB съдържа дефиниция за непреодолима сила, както и какво не следва да се счита за непреодолима сила. Предвидено е още освобождаване от отговорност, известие и оценка, прекратяване и дължима сума при наличие на непреодолима сила.

### **33. Процедура при извънредни ситуации**

Процедурата ще бъде разработена на по-късен етап, след сключване на споразуменията за междусистемна свързаност със съседните оператори на преносни мрежи.

### **34. Промяна в закона**

Предвидено е правото на „Ай Си Джи Би“ АД да отправи известие за промяна в закона до ползвателя на мрежата, при настъпване на промяна в закона и да посочи какви промени предлага да бъдат направени в МК и/или съответното СПГ в тази връзка. Предвижда се процедура за промяна на Мрежови кодекс или СПГ при изменение на действащото законодателство.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ А – ТАРИФЕН КОДЕКС ЗА IGB**

Актуализираното Приложение А съдържа както редакционни изменения, така и такива във връзка с насоките от НРО, като е включена цена за резервиране на капацитетни продукти в рамките на деня. Следва да се отбележи, че представеният актуализиран вариант на Тарифен кодекс съдържа неточни препратки към МК.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ Б – ТЕХНИЧЕСКО ОПИСАНИЕ (не е представено)**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ В – ФОРМА НА СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ОТКАЗ (не е представено)**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ Г – ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗМЕРВАНЕ (не е представено)**

## **ПРИЛОЖЕНИЕ Д – ОГРАНИЧЕНИЕ ЗА РЕЗЕРВИРАНЕ В СЪОТВЕСТВИЕ С РЕШЕНИЕТО ЗА ОСВОБОЖДАВАНЕ**

Приложението съдържа ограничения за резервиране на господстващите участници в България, респективно в Гърция, съгласно решението за освобождаване.

II. Представеното споразумение за пренос на газ е в съответствие с МК, като в него следва да се съдържат конкретните параметри по постигнатите споразумения с ползвателите на газопровод IGB, в т.ч. резервиран капацитет или заявен капацитет във входна и изходна точка на газопровода, предоставяните услуги по пренос за периода на пренос, изискванията за кредитна подкрепа на ползвател на мрежата, както и срока на споразумението. Целта на СПГ е да установи правата и задълженията на страните по отношение на услугите по пренос по газопровод IGB.

Представените актуализирани проекти на Мрежови кодекс, ведно с приложеният към него Тарифен кодекс за IGB, както и Споразумение за пренос на природен газ, имат минимално изискуемото съдържание, посочено в чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение. Предвид същественото значение на проекта IGB за националния пазар на природен газ и очаквания му принос за създаването на регионален газов пазар, Мрежовият кодекс за IGB и неговите приложения, както и СПГ, следва да бъдат подложени на обществено обсъждане.



**Предвид гореизложеното и на основание т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните**

**РЕШЕНИЯ:**

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Мрежови кодекс за IGB, ведно с приложенията към него, както и Споразумението за пренос на газ, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;**
- 3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане всички заинтересовани лица и бъдещи ползватели на газопровода IGB;**
- 4. Да публикува Мрежовия кодекс за IGB, с приложенията към него, както и Споразумението за пренос на газ, ведно с доклада на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.**

**Приложение:** Мрежови кодекс за IGB и Споразумение за пренос на газ.