



Вх. №/.....2021 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 с вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 20.04.2021 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за издаване на лицензия за дейността „пренос на природен газ“ с условие за изграждане на енергиен обект*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 20.04.2021 г. от „Ай Си Джи Би“ АД на основание чл. 39, ал. 1, т. 2 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 6 във връзка с чл. 18 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) с искане за издаване на лицензия за дейността „пренос на природен газ“ с условие за изграждане на енергиен обект. Със Заповед № 3-Е-88 от 22.04.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на предоставените информация и документи от заявителя и извършеното проучване се установи следното:

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Гръцкия регулаторен орган за енергия (РАЕ) е прието Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД (Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г.). С това решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от ЗЕ, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от същото решение. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация (ДТЕ). Според Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г., временното освобождаване губи сила 2 години след приемането му, ако в рамките на този срок не е започнало изграждането на инфраструктурата или ако в срок 5 години от неговото приемане инфраструктурата не е въведена в експлоатация, освен ако забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на което е предоставено освобождаване, а за ДТЕ е определено, че междусистемната газова връзка Гърция – България (газопровода IGB) следва да влезе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2020 г. С последващи решения на българския и гръцкия регулаторен орган, а именно: Решения № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ, съответно Решения № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ, Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. е изменено, като за ДТЕ е определено, че

газопроводът IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ) и не по-късно от 1 юли 2021 г., съответно за ДТЕ е определено, че газопроводът IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г. Според т. 4.1.1. от Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. и неговите изменения от м. март 2020 г. и м. май 2021 г., сертифицирането преди ДТЕ на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор е условие за предоставеното временно освобождаване от изискванията за отделяне на собствеността по чл. 9 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). За да бъде сертифицирано „Ай Си Джи Би“ АД следва да има качеството оператор на газопреносната мрежа, съответно да бъде титуляр на лицензия за дейността „пренос на природен газ“.

I. „Ай Си Джи Би“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 20.04.2021 г. с искане за издаване на лицензия за дейността „пренос на природен газ“ с условия за изграждане на енергиен обект.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 2 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „пренос на природен газ“, а според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „пренос на природен газ“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – междусистемна газова връзка Гърция – България (IGB).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. От представеното Удостоверение за актуално състояние № 20210407105535 от 07.04.2021 г. и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Ай Си Джи Би“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 201383265, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Оборище, ул. „Веслец“ № 13, ет. 2, с предмет на дейност: развитие, проектиране, финансиране, управление, изграждане, експлоатация, поддръжка и потенциално разширяване на IGB упражняване правото на собственост върху IGB; управление на преносния капацитет на IGB и сключване на договори за пренос по отношение на IGB; участие в договорки за свързването на IGB със съседните съоръжения; както и други дейности.

Капиталът на дружеството е 115 980 740 (сто и петнадесет милиона деветстотин и осемдесет хиляди седемстотин и четиридесет) лева, разпределен в един клас обикновени поименни акции и два класа привилегирани поименни акции, с номинална стойност 10 (десет) лева. „Ай Си Джи Би“ АД е съвместно инвестиционно дружество, в което акционери с равни дялове са „Български енергиен холдинг“ ЕАД (50%) и „IGI Poseidon“ S.A. (50%).

Акционерът „IGI Poseidon“ S.A. е дружество, регистрирано в Р Гърция, с акционери гръцката публична газова корпорация DEPA International Projects Single Member S.A. (50%) и италианската енергийна група Edison S.p.A. (50%). „Ай Си Джи Би“ АД има едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Константинос Карагянакос, Теодора Георгиева, Йоанис Зисимос, Гергана Младенова, Мирослава Христова, Пиер Вержерио, Ина Лазарова и Константинос Ксифарас. Дружеството се представлява заедно от изпълнителните членове на Съвета на директорите (изпълнителни директори) Константинос Карагянакос и Теодора Георгиева.

2. Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Служебно се установява, също, че заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. В допълнение, изпълнителните членове на Съвета на директорите, които заедно представляват дружеството, са представили декларации, че „Ай Си Джи Би“ АД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „пренос на природен газ“ и не е определян срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че членовете на управителния орган не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

3. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя.

„Ай Си Джи Би“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 години, като в тази връзка е посочило следните аргументи: Основната част от газопровода, с който ще се извършва лицензионната дейност, ще бъде изградена от стоманени тръби, които са с физическа годност до 50 години, съгласно издадените от производителите сертификати. В тази връзка, дружеството посочва, че дори и след изтичане на поискания срок на лицензията, голяма част от физическия живот на енергийния обект няма да е изтекла. Икономическият живот на линеината част на тръбопроводите е до 50 години според проучването за осъществимост на проекта. Предложеният 35-годишен срок напълно съответства на минималния срок на експлоатация на енергийния обект, техническите параметри, продължителността на живота на различните видове активи и времевия ресурс на активите - газопроводът и съоръженията към него, представляващи газопреносната система, чрез която ще се осъществява лицензионната дейност. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че за изграждането и функциониране на IGB е подписан Меморандум за разбирателство от 2009 г. между министрите на енергетиката на Р България и Р Гърция. Също така, IGB е обявен за проект от национално значение и „национален обект“ с Решение № 615 на Министерския съвет от 14.07.2009 г., Решение № 452 на Министерския съвет от 07.06.2012 г. и Закон 4001 от 2011 г. от законодателството на Р Гърция. Проектът е със статут „проект от общ интерес“ по Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на Регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009, както и е основен приоритетен проект по инициатива на Central and South Eastern Europe energy connectivity (CESEC) за газова и междусистемна свързаност в Централна и Южна Европа.

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че финансирането на проекта за изграждане на IGB е изцяло осигурено, като част от него е от акционерите, а останалата част – съфинансиране от Европейската инвестиционна банка и по Европейската енергийна програма за възстановяване и Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014 – 2020. В тази връзка, посочва, че финансовата обезпеченост е основна предпоставка за ефективната реализация на проекта в срок и гарантира финансовата стабилност на дружеството. Заявителят счита, че бизнес плана за реализация на проекта и за развитие на дружеството потвърждава финансовата му осигуреност и показва ефективност и способност в дългосрочен аспект осъществяване на дейността. Счита, че резултатите от анализа на финансовия модел и паричните потоци на дружеството показват добро финансово състояние, като очакваните текущи икономически резултати от дейността са благоприятни, т.е. дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на планираната инвестиционна програма. В допълнение, „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че безспорният опит на акционерите, управленския и ръководен екип в изграждане и експлоатация на газопреносни мрежи, както и човешкия капитал на дружеството гарантират дългосрочното и ефективно осъществяване на дейността. Счита, че притежаваните от дружеството технически и организационни възможности са доказателство за осигуреността на дейността и финансовата стабилност на дружеството. IGB е инфраструктурен проект с дълъг срок на реализация и възвръщаемост на инвестициите, като направените от дружеството изследвания на опита на европейските държави, показват, че издаваните разрешения за извършване на дейността „пренос на природен газ“ са със срок много над и дори двойно по-дълъг от максимално допустимия по ЗЕ 35-годишен срок. Посочва, че в съответствие с националното законодателство на Р Гърция, дружеството е кандидатствало пред гръцкия национален орган срок за лицензия със срок от 50 години. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че исканият срок на лицензията отчита перспективите в развитието на дейността „пренос на природен газ“, като този срок е необходим за реализация на намеренията на дружеството след изграждане да експлоатира газопровода и съоръженията към него, като осигурява надеждна и сигурна оставка на природен газ. Исканият срок, според заявителя, е и гаранция за изпълнение на задълженията за обезпечаване сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ, които произтичат от лицензията за дейността „пренос на природен газ“.

4. Територия на исканата лицензия:

„Ай Си Джи Би“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „пренос на природен газ“ за територията на Р България. В тази връзка, дружеството е посочило следното:

Газопроводът IGB, който дружеството ще изгради, е нова газопроводна система за пренос на природен газ, който пряко ще свързва националните газопреносни системи на Р Гърция и Р България. Предвидено е свързване на газопровода IGB и с Трансадриатическия газопровод (ТАР). Трасето на газопровода IGB е с начална точка в района на гр. Комотини в Р Гърция, където ще бъде свързан с гръцката национална газопреносна система и с ТАР, преминава през територията на Р Гърция от юг на север в Р България и пресича границата край граничния пункт при прохода Маказа. Изходната точка към българската национална газопреносна система е в района на с. Загоре, общ. Стара Загора. Газопроводът е разделен на два отделни участъка: от гр. Комотини, Р Гърция до границата Р Гърция/ Р България (гръцка част) и от границата Р Гърция/ Р България до гр. Стара Загора, Р България (българска част).

Българският участък на газопровода IGB започва в точката, в която пресича границата между Р Гърция и Р България, на около 1,2 км североизточно от гранично-пропускателен пункт Маказа, до свързването му с преносен газопровод DN700, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в района на с. Загоре, общ. Стара Загора. По трасето на газопровода се предвиждат технологични площадки за наземните съоръжения на газопровода, разположени по дължина на газопровода в посока от границата Р Гърция/Р България до с.

Загоре, община Стара Загора, а именно: кранови възли, в т. ч. линейни; диспечерски център в гр. Хасково; Газоизмервателна станция (ГИС) Стара Загора – ГИС-2; 3 броя станции за катодна защита. Трасето на газопровода преминава през: област Стара Загора - община Опан със землища Бял извор, Бяло поле, Тракия, Опан, Средец и Ястребово, община Стара Загора със землища Петрово, Бъдеще, Загоре, Малко Кадиево, и община Раднево със землище Коларово; област Хасково – община Хасково със землища Зорница, Големанци, Мандра, Орлово, Войводово, Манастир, гр. Хасково, Стамболийски и Узунджово, и община Димитровград със землища Воден, Черногорово, Брод и Голямо Асеново; област Кърджали – община Кърджали със землища Дъждино, Пепелище, Глухар, Кърджали, Вишеград, Островица, Седловина, Повет, Панчево, Бялка, Гъсково, Звезден, Орешница, Болярци, Стремци, Соколяне Белипласт, община Момчилград със землища Птичар, Загорско, Садовица, Седлари, Върхари и Балабаново, община Кирково със землища Кирково, Домище, Първица, Островец, Върбен, Кърчовско, Брегово, Самодива, Стрижба, Лозенградци, Орлица и Априлци, и община Джебел със землища Великденче, Илийско, Полянец, Рогозари и Софийци.

Съгласно чл. 45, т. 4 от ЗЕ и чл. 49, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ в лицензията се определя територията на лицензията за дейностите, за които това е необходимо. В конкретния случай, „Ай Си Джи Би“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „пренос на природен газ“ в обхвата на която е изграждането и експлоатирането на газопровода IGB. В тази връзка и поради това, че енергийният обект е линеен обект, за който нормите на ЗЕ предвиждат задължения за неговото развитие, определянето на територия е необходимо. Чл. 43 от ЗЕ регламентира териториалния обхват на издаваните по реда на този закон лицензии. Посочената норма съдържа правила за обособяване на територията, съответно за определяне на нейните граници, за дейностите „разпределение на електрическа енергия“, „разпределение на природен газ“ и „пренос на топлинна енергия“. Същата, не предвижда обособяване на територията по отношение на дейността „пренос на природен газ“. В този смисъл, лицензия за дейността „пренос на природен газ“ следва да се издава за територията на Р България. В допълнение, за такава дейност към момента е налице издадена лицензия от КЕВР, която е с енергиен обект газопрееносна мрежа и с териториален обхват - територията на Р България. Директива 2009/73/ЕО и ЗЕ не съдържат различни правила по отношение на газова инфраструктура за пренос на природен газ, разположена на територията на една държава и междусистемна газова връзка, какъвто е газопроводът IGB.

От друга страна, едно от основните задължения по ЗЕ на оператора на газопрееносна мрежа е нейното развитие в съответствие с дългосрочните прогнози и планове за развитие на газоснабдяването и извън тях, когато е икономически обосновано, както и инвестиционно планиране, което да осигури дълготрайния капацитет на мрежата да покрива в разумни граници търсенето и да гарантира сигурността на доставките. В конкретния случай, обаче, IGB е голяма нова газопроводна система за пренос на природен газ, която пряко ще свързва националните газопрееносни системи на Р Гърция и Р България. В тази връзка, с Окончателно съвместно решение на КЕВР и РАЕ, „Ай Си Джи Би“ АД временно е освободено от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от ЗЕ, за предоставяне на достъп до капацитета на газопровода IGB и регулиране на цените на предоставяните услуги за срок от 25 години от датата, на която IGB ще влезе в търговска експлоатация. Поради това, за този срок IGB следва да развива инфраструктурата си при условията на Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. на Националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция. С Решение № К-1 от 08.10.2019 г. КЕВР е одобрила Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ. Тарифният кодекс на IGB се прилага за периода на освобождаването – 25 години и определя ценовия механизъм на всички продукти, свързани с предлагания капацитет (капацитетни продукти с различни периоди на твърд и прекъсваем капацитет) при отчитане и на размера на предвидените инвестиции за този период. Също така, в т. 4.1.1 от Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. на националните

регулаторни органи на Р България и Р Гърция е посочено, че „Ай Си Джи Би“ АД следва да бъде сертифицирано преди ДТЕ, като при вземането на решение за сертифициране българският и гръцкият регулаторен орган оценяват дали по отношение на дружеството са налице условията по глава IV „Независим оператор на газопреносна система“ от Директива 2009/73/ЕО. Поставено е изискване Дружеството, при сертифицирането, да отговаря на всички изисквания по Директива 2009/73/ЕО с изключение на разпоредбите на чл. 22 от същата, касаещи плана за развитие на мрежата и правомощията за вземане на инвестиционни решения, тъй като те са били подробно оценени от регулаторните органи при постановяването на Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г.

Предвид горното и за периода, за който IGB е освободен съгласно Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция, задълженията за развитие на мрежата следва да са съобразно т. 4.2.3 от същото Решение, според която „Ай Си Джи Би“ АД ще извърши следващ пазарен тест, не по-късно от три години от ДТЕ, за проверка на пазарния интерес с оглед разширяване на капацитета на IGB до 5 млрд.н.куб.м/г. Също така, „Ай Си Джи Би“ АД ще извърши пазарния тест, съгласно указания, които следва да бъдат одобрени от националните регулаторни органи. „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да повиши капацитета на газопровода над първоначалния капацитет, за да отговори на обвързващите заявки за капацитет, получени в резултат на пазарния тест, ако изграждането му е икономически изгодно, като ако бъде изграден, допълнителният капацитет не е освободен от общите правила на Директива 2009/73/ЕО и ЗЕ. След изтичане на 25-годишния период на освобождаване за IGB следва да се прилагат общите правила на ЗЕ за развитие на мрежата.

5. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „пренос на природен газ“:

На българска територия интерконекторът IGB включва: преносен газопровод, газопроводно отклонение към гр. Кърджали, газоизмервателна станция (ГИС) Стара Загора на изхода на газопровода и сгради към тях, диспечерски център и база за експлоатация и поддръжка в близост до гр. Хасково, пускови и приемни камери за почистващи и инспекционни операции (очистващи съоръжения), линейни кранови възли (КВ), станции за катодна защита, оптична кабелна магистрала за технологични и телекомуникационни връзки, система за управление и контрол на цялата газопреносна система на газопровода – SCADA, външни инфраструктурни връзки за всички площадкови елементи на газопровода (пътни, ел. захранващи, ВиК, телекомуникационни).

Общата дължина на интерконектора IGB е около 182 км, от които 151 км на българска територия и 31 км на гръцка територия. Диаметърът на тръбата е 32 инча (~813 мм), с максимално работно налягане 7,5 МПа и проектно налягане 8,0 МПа. Наляганията на входните точки и на изходните точки към мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, гръцкият оператор на газопреносна система DESFA S.A. и ТАР ще бъдат договорени чрез Споразумения за междусистемно свързване. Проектът се основава на принципа на разликата в наляганията, като на този етап не се предвижда изграждането на компресорна станция. Заложено е работно налягане на Trans Adriatic Pipeline (ТАР) на входна точка ГИС Комотини от 9,5 МПа, на DESFA S.A. – 6,5 МПа, а на изходна точка ГИС Стара Загора – 6,0 МПа. За транспортирането на 3 млрд. м³/г. и осигуряване на налягане от 4,65 МПа на изходна точка ГИС Стара Загора е необходимо 6,0 МПа (по-ниско от работните налягания на операторите, с които IGB се свързва). При реверсивен трансфер на природен газ от ГИС Стара Загора към ГИС Комотини се предвижда налягане от 5,0 МПа на входна точка и 3,8 МПа на изходна точка ГИС Комотини. За осигуряване на необходимото налягане за пренос на природен газ през ТАР се подготвя сключването на споразумение за услуги, което ще осигури възможност на „Ай Си Джи Би“ АД да предоставя допълнително налягане посредством компресорна станция, разположена на газопровода ТАР при гр. Кипи, когато налягането в системата на ТАР е под 45 bar.

Газопроводът IGB има възможност за реверсивен поток за постигането на максимална степен на сигурност на доставките за Р България и Р Гърция.

Предвиденият първоначален капацитет на междусистемния газопровод е 3 млрд. $\text{м}^3/\text{г.}$, а максималният – до 5 млрд. $\text{м}^3/\text{г.}$, при наличие на пазарен интерес и възможности на съседните газопреносни системи, чрез изграждане на компресорна станция. Предвижда се газопроводът да бъде изпълнен от тръби с външен диаметър 813 мм, като връзването в съществуващата газопреносна система ще се осъществи с тръби външен диаметър 711 мм след ГИС Стара Загора. Тръбите ще бъдат с външно заводско антикорозионно (DIN 30670-S-v екструдирана полиетиленова изолация) и вътрешно гладко покритие. Съгласно техническия проект ще бъдат използвани тръби DN800, клас L450M (x65) с четири вида дебелини на стената в зависимост от коефициента на проектиране, съответно: 11 мм; 14,2 мм; 16 мм и 20 мм. Интерконекторът се изгражда подземно, като дълбочината на полагане на газопровода и кожусите е с минимално покритие над тръбата около 1,1 м. Предвижда се при пресичане на пътища, жп линии, специални участъци и др. препятствия, дълбочината на полагане да бъде по-голяма и ще се извършва по индивидуален проект. Широчината на строителната полоса по протежение на почти цялото трасе на газопровода ще бъде 30 м, като в горски територии тя е редуцирана до 20 м. Всички пресичания на жп линии, автомагистрала републикански и общински пътища от I до III клас ще се осъществяват по метода на хоризонталното сондиране, а преходите през полските пътища, дерета и реки ще се извършат по открит способ. Линейните кранови възли са разположени по цялата дължина на трасето на разстояние не повече от 30 км. Диаметърът на основния кран в крановите възли съответства на диаметъра на преносния газопровод (DN800), с изключение на KB7 (DN700).

За изграждане на комуникационна среда на газопроводната система се предвижда полагане на две магистрални оптични кабелни линии – основна и резервна. Основната оптична кабелна линия ще се изгради на 7 м от оста на газовата тръба, в сервитута на газопровода, от дясно по посоката на движение на газа, а резервната оптична кабелна линия ще се изгради в траншеята на газовата тръба, отлясно на оста на тръбата. Типът на оптичните влакна на оптичните кабели ще бъде Single mode в съответствие с Препоръка G.655 от 2009 г., разработена от Сектор за стандартизация на Международния съюз по далекосъобщения (International Telecommunication Union ITU-T).

ГИС Стара Загора е проектирана да работи в реверсивен режим, като съгласно техническите параметри проектното налягане е $DP=8,0 \text{ МПа}$, налягането на вход е $P_{\text{вход}}$ от 3,8 до 7,5 МПа, максимален разход на час $Q_{\text{max}}=418569 \text{ м}^3$ на изход, налягане на изход $P_{\text{изх.}} \leq 5,4 \text{ МПа}$ и температура на изход е не по-ниска от $50 \text{ }^\circ\text{C}$.

След ГИС Стара Загора ще се изгради преносен газопровод с диаметър 711x10 мм с дължина 310 м KB7 и връзка с преносен газопровод на „Булгартрансгаз“ ЕАД (при с. Загоре).

Газопроводно отклонение Кърджали – изгражда се на територията на Кранов възел 3 за осигуряване на възможност за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Диспечерският център и базата за експлоатация и поддръжка са разположени западно от KB4 при км 96+800, в близост до гр. Хасково. За автоматизиране на технологичните процеси се предвижда изграждане на интегрирана автоматизирана система за управление на технологичните процеси, териториално разпределена с много нива, йерархична система за контрол и управление на технологичните и производствени процеси за преноса на природен газ. Проектираната система за линейна телемеханика е предназначена да обезпечи дистанционно управление на основните технологични параметри за транспортране.

Технологични връзки – комуникационната система ще функционира 24 часа, 365 дни. Системата ще обменя различни типове данни между всички наземни обекти на проекта (ГИС, KB, Диспечерски център), в т.ч. и тези разположени на гръцка територия обекти (ГИС-1, KB1). Телекомуникационната система включва различни типове системи за обмен на данни, както технологични, така и за охрана, безопасност и наблюдение.

Външни връзки (външни мрежи за електроснабдяване и подходни пътища) – всички площадкови обекти са осигурени с електрическо хранване и пътни връзки за достъп.

Точки на междусистемно свързване, входни и изходни точки на енергийния обект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“:

При твърд поток в права посока и прекъсваем поток в права посока входните и изходните точки и точките за междусистемно свързване са, както следва:

- входни точки и точките на междусистемно свързване в гр. Комотини: входна точка и точка на междусистемно свързване с DESFA S.A. (D-IP); входна точка и точка на междусистемно свързване с TAP (T-IP);

- изходна точка и точка на междусистемно свързване в гр. Стара Загора: изходна точка и точка на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД (B-IP).

При твърд поток в обратна посока или прекъсваем поток в обратна посока входните и изходните точки и точките за междусистемно свързване са, както следва:

- единствената входна точка на газопровода IGB е входната точка в гр. Стара Загора и точка на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД;

- изходни точки на газопровода IGB: изходна точка в гр. Комотини (Р Гърция) и точка на междусистемно свързване с DESFA S.A. или с TAP.

На територията на Р Гърция е предвидено да бъде изградена ГИС Комотини с цел търговско мерене на природния газ от TAP и DESFA S.A. и един кранов възел.

6. График на изграждане на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „пренос на природен газ“:

Дружеството е представило подробен график на планираните дейности и срокове за изпълнение на отделните етапи от изграждането на газопровода до въвеждането му в експлоатация. Графикът включва следните основни дейности: подписване на договор за изграждане; подготовка за започване на строителство; изготвяне на подробно проектиране (работен план), доставки на оборудване и изпълнение на строително-монтажните дейности; доставка на тестови стоманени тръби за тестване на заварките; завършване на механични/пред-пускови дейности; завършване на строителните дейности; пускане в експлоатация и старт на физическа експлоатация; дата на търговска експлоатация.

Подготовката на документалната основа за изпълнение на проекта основно включва: Плана за изпълнение на проекта и Процедурите за осигуряване и контрол на качеството, в т.ч. Процедура за координация на инспекционни и тестови дейности.

Подготовката на документите за изпълнение на проекта е започнала през м. октомври 2019 г. и е приключила през м. август 2020 г. Действията по придобиване/актуализиране на необходимите разрешителни са започнали през м. януари 2020 г. и са приключили през м. декември 2020 г. Доставките на основното оборудване на тръбопровода, в т.ч. ГИС, очистни съоръжения и кранови възли, са започнали през м. февруари 2020 г., изпълняват се и в момента и се предвижда да приключат през м. ноември 2021 г.

Строителството на газопровода (българския и гръцкия участъци) е започнало през м. февруари 2020 г. (след приключване на фазата на мобилизация) и е планирано да приключи през м. октомври 2021 г.

В българския участък от газопровода са заварени около 160 км тръбопровод, като от тях около 90 км са положени в траншеята и са обратно засипани. В момента се изгражда ГИС 2 Стара Загора и очистна станция, както и диспечерски център, който е обект за физическо управление на експлоатацията на газопровода. Диспечерският център е разположен в близост до гр. Хасково.

Предвижда се наземните съоръжения да бъдат завършени в периода от м. октомври до края на м. ноември 2021 г. След приключването на строителството следва механично свързване и пред-пускови дейности и подписване на акт образец 14 за приемане на конструкцията на строежа. Свързването на газопровода с мрежите на гръцкия газопреносен

системен оператор DESFA S.A., „Булгартрансгаз“ ЕАД и ТАП е планирано да бъде осъществено през м. ноември 2021 г.

В края на строителството са предвидени тестове и изпитания, в т.ч. хидротестване, геодезическо заснемане и трасиране на тръбопровода, изграждане на връзки между наземните съоръжения и тръбопровода и отстраняване на временната катодна защита. След приключване на строителството с подписване на акт образец 15 за установяване годността за приемане на строежа, са предвидени дейности по приемане от Държавна приемателна комисия и издаване на разрешения за ползване на строежа съгласно Закона за устройство на територията (ЗУТ), издаване на разрешение за започване на лицензионна дейност от КЕВР, както и други регистрации и одобрения по действащото българско законодателство.

Според актуализирания график на дейностите на проекта ДТЕ е предвидена за началото на м. април 2022 г., при допускането, че строителството ще приключи в края на 2021 г.

7. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че строителното трасе на газопровода IGB на българска и гръцка територия е одобрено от компетентните органи на двете страни: за територията на Р Гърция е получено Решение за инсталационен акт, а за българската територия са одобрени подробни устройствени планове – парцеларни планове (ПУП-ПП) на обекта, които са влезли в сила. Дружеството е представило: Решение № 615 на Министерския съвет от 14 юли 2009 г., с което е обявена за обект с национално значение отсечката от газопровод Комотини – Димитровград – Стара Загора (междусистемна връзка Гърция – България), която ще бъде изградена на територията на Р България; Решение № 452 на Министерския съвет от 7 юни 2012 г., с което е обявена междусистемната газова връзка Гърция – България в отсечката, която ще бъде изградена на територията на Р България, за национален обект; Решение по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1 от 2013 г. на министъра на околната среда и водите, с което е одобрено осъществяването на инвестиционно предложение „Междусистемната газова връзка Гърция – България“; Заповед № РД-02-15-114 от 31.07.2014 г. на министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – за част от общата дължина на газопровода на територията на област Стара Загора, община Опан – землищата на селата Бял извор, Бяло поле, Тракия, Опан, Средец и Ястребово, община Стара Загора – землищата на селата Петрово, Бъдеще, Загора и Малко Кадиево и община Раднево – землището на с. Коларово; писмо с изх. № АУ 14-24 от 22.08.2014 г. на заместник-министъра на регионалното развитие, в което е посочено, че Заповед № РД-02-15-114 от 31.07.2014 г. на министъра на регионалното развитие е влязла в сила; Заповед № РД-02-15-116 от 31.07.2014 г. на министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – за част от общата дължина на газопровода на територията на област Хасково, община Хасково – землищата на с. Зорница, с. Големанци, с. Мандра, с. Орлово, с. Войводово, с. Манастир, с. Стамболийски, гр. Хасково и с. Узунджово, община Димитровград – землищата на селата Воден, Черногорово, Брод и Голямо Асеново; писмо с изх. № АУ 14-25 от 22.08.2014 г. на заместник-министъра на регионалното развитие, в което е посочено, че Заповед № РД-02-15-116 от 31.07.2014 г. на министъра на регионалното развитие е влязла в сила; Заповед № РД-02-15-140 от 27.10.2014 г. на заместник - министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – за част от общата дължина на

газопровода на територията на област Кърджали, общини Кирково, Джебел, Момчилград и Кърджали, с изключение на следните участъци: от км 9+676.31 до км 9+947.48 в община Кирково, от км 16+302.22 до км 17+891.33 в община Кирково, от км 18+557.11 до км 19+051.31 в община Кирково, от км 42+492.59 до км 42+710.69 в община Кърджали; Заповед № РД-02-15-65 от 04.05.2015 г. на заместник - министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – за част от общата дължина на газопровода на територията на област Кърджали, участъци: от км 9+676.31 до км 9+947.48 - община Кирково, от км 16+302.22 до км 17+891.33 - община Кирково, от км 18+557.11 до км 19+051.31 - община Кирково, от км 42+492.59 до км 42+710.69 - община Кърджали; Заповед № РД-02-15-78 от 29.05.2015 г. на заместник - министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за елементите на обслужващата техническа инфраструктура – „Канализация на диспечерски център“ на обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България, намираща се в землището на с. Стамболийски, община Хасково, област Хасково.

„Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че инженерният проект на газопроводната система е завършен и в двата участъка (гръцки и български), включително всички инженерни проучвания на трасето и координация с органите, отговорни за одобряване на проекта, както и с трети лица, засегнати от изграждането на енергийния обект. Документацията за цялостен инженеринг и проектиране - Front End Engineering Design, необходима при провеждане на процедура за получаване на разрешение за строеж е одобрена в Р Гърция. Дружеството посочва, също, че през юли 2019 г. е издаден ASFA лиценз (INGS – лиценз за независима газова система) за газопровода IGB от гръцките компетентни органи, с което може да започне строителството на газопровода на територията на Р Гърция.

Във връзка със строителството на газопровода IGB на територията на Р България е изготвен технически проект на „Междусистемната газова връзка Гърция – България“. Този технически проект, като линеен строеж, преминаващ през област Стара Загора – общини Стара Загора, Раднево, Опан; област Хасково – общини Димитровград, Хасково и област Кърджали – общини Джебел, Кърджали, Момчилград и Кирково, е съгласуван и одобрен по реда на ЗУТ, видно от писмо с изх. № АУ-20-9 от 21.01.2016 г. на заместник – министъра на регионалното развитие и благоустройството.

Заявителят посочва, че в началото на 2016 г. процесът по придобиване на вещни права на българска територия и инвестиционното проектиране на двата участъка на трасето (български и гръцки) е завършено за целите на разрешаване на строителството.

Министърът на регионалното развитие и благоустройството е издал Разрешение № РС - 48 от 12.09.2017 г. за строеж на обект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“ на територията на общините Стара Загора, Раднево и Опан в област Стара Загора, общините Димитровград и Хасково в област Хасково и общините Джебел, Кърджали, Момчилград и Кирково в област Кърджали, което е обн. ДВ, бр. 76 от 2017 г. Строежът е определен като първа категория по ЗУТ.

„Ай Си Джи Би“ АД е представило Споразумение от 09.10.2019 г. за междусистемна свързаност (условия за присъединяване) между газопровода IGB на територията на Р България и националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Споразумение от 02.09.2019 г. за обвързване между „Ай Си Джи Би“ АД и DESFA S.A. за свързване на газопровода IGB и гръцката национална система за пренос на природен газ и Споразумение от 04.10.2021 г. за съединяване между „Ай Си Джи Би“ АД и ТАР.

8. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

„Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че финансирането на проекта за изграждане на „Междусистемна газова връзка Гърция – България“ е изцяло осигурено, като част от него е

от акционерите, а останалата част – съфинансиране от Европейската инвестиционна банка (ЕИБ) по Европейската енергийна програма за възстановяване (ЕЕПВ) и Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014 – 2020 (ОПИК).

Необходимите инвестиции за реализиране на газопровода IGB възлизат на 248,9 млн. евро, без ДДС. За изпълнението на проекта са предвидени и договорени следните източници на финансиране: 45 млн. евро безвъзмездна помощ от Европейската енергийна програма за възстановяване, одобрена с решение С(2010)5813 от 30/8/2010 на Европейската комисия; 39 млн. евро безвъзмездно финансиране по Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014 – 2020 г., осигурено от Европейските структурни и инвестиционни фондове (в размер на 85%) и национално финансиране (в размер на 15%); 109,9 млн. евро – дългосрочно заемно финансиране от Европейската инвестиционна банка, предоставено чрез „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), обезпечено с предвидена в Закона за държавния бюджет държавна гаранция. Договорът за предоставяне на заем е сключен на 10 октомври 2019 г.; 59,3 млн. евро собствено финансиране – изцяло внесен акционерен капитал; кредитна линия с размер до (...) и краен срок на погасяване (...) при необходимост от краткосрочни ликвидни средства.

Осигурените източници на външно финансиране за изграждането на газопровода IGB, съгласно вида им и усвоените до момента средства по тях, са както следва:

Безвъзмездно финансиране - средствата по ЕЕПВ, одобрени през 2010 г., със срок до 31.12.2021 г. На 23.12.2020 г. е постъпило плащане в размер на 6 400 480,56 евро. На 21.12.2018 г. е сключен и Административен договор за директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ за проект „Изграждане на междусистемна газова връзка Гърция – България“ в размер на 39 млн. евро между „Ай Си Джи Би“ АД и Управляващия орган на ОПИК. Първото искане за възстановяване на средства от ОПИК е приключило след финализирана процедура и проверка на документацията, като самото плащане в размер на 28,5 млн. евро е получено от „Ай Си Джи Би“ АД на 01.03.2021 г.

Дългосрочно заемно финансиране - заем от ЕИБ, предназначен за финансиране изграждането на газопровода, който ще се усвоява от дружеството съгласно сключен договор за заем с БЕХ ЕАД за срок от 25 години. На 17.08.2020 г. „Ай Си Джи Би“ АД е усвоило първи транш от заемното финансиране, предоставено от банката, в размер на 30 млн. евро, като съответният транш (...). На 18.01.2021 г., във връзка с напредването на строителството, „Ай Си Джи Би“ АД е усвоило и втори транш от заемното финансиране, отново в размер на 30 млн. евро, (...).

Договор за кредитна линия – с цел осигуряване на финансовата сигурност на дружеството, на 16.11.2020 г., „Ай Си Джи Би“ АД е сключило договор с „Банка ДСК“ АД за предоставяне на кредитна линия с размер (...) и краен срок на погасяване (...). Целта на овърдрафта е да се използва за покриване на краткосрочни ликвидни нужди на дружеството. Необходимостта от подобни краткосрочни ликвидни средства би възникнала във връзка с усвояването на безвъзмездното финансиране, тъй като възстановяването на средствата е след извършване и плащане на разходите, т.е. необходими са предварително парични ресурси за извършване на плащането. Договорената кредитна линия е обезпечена с вземанията на „Ай Си Джи Би“ АД по ОПИК. Към момента дружеството не е извършвало усвоявания на средства по кредитната линия.

Планираните средства за изпълнение на инвестиционната програма са в съотношение 22,1% от акционерен (собствен) капитал и 77,9% от привлечен капитал, в т.ч. 33,7% безвъзмездно финансиране и 44,2% дългосрочно заемно финансиране. Целевата норма на възвръщаемост на собствения капитал (...) а възвръщаемостта на инвестиция капитал – (...).

Дружеството посочва, че финансирането на проекта за изграждане на газопровода IGB е напълно обезпечено.

9. Финансови възможности за осъществяване на дейността „пренос на природен

газ”, включително за изграждането на енергийния обект:

„Ай Си Джи Би“ АД е представило одитирани финансови отчети за периода 2018 – 2020 г. За разглеждания период дружеството е реализирало загуба, както следва: 1384 хил. лв. за 2018 г.; 1668 хил. лв. за 2019 г.; 2451 хил. лв. за 2020 г. Наличието на загуба е очаквано на този етап от развитието на проекта, въпреки това дружеството с подкрепата на своите акционери разполага с достатъчен ресурс, проектът да бъде успешно реализиран. Съгласно подписано актуализирано акционерно споразумение, в случай на необходимост и в зависимост от етапите на развитие на проекта са предвидени мерки, които да бъдат предприети от страна на акционерите за реализиране на проекта. През 2019 г. е реализирана една от тези мерки, като е увеличен регистрираният капитал на дружеството чрез емисия на 8 292 718 броя акции с номинална стойност 10 лв. всяка.

За периода 2018 – 2020 г. дружеството е реализирало приходи само през 2020 г. в размер на общо 1298 хил. лв., от които 1275 хил. лв. са от договори с клиенти и 23 хил. лв. от други приходи.

По отношение на общите разходи на „Ай Си Джи Би“ АД се наблюдава тенденция на нарастване, както следва: 1384 хил. лв. за 2018 г., 1677 хил. лв. за 2019 г. и 3747 хил. лв. за 2020 г. Разходите за материали нарастват от 31 хил. лв. за 2018 г. на 47 хил. лв. за 2020 г. Разходите за външни услуги се увеличават от 759 хил. лв. за 2018 г. на 2548 хил. лв. за 2020 г. Разходите за амортизация на нефинансови активи нарастват от 21 хил. лв. за 2018 г. на 189 хил. лв. за 2020 г. Разходите за възнаграждения се увеличават от 505 хил. лв. за 2018 г. на 900 хил. лв. за 2020 г. Увеличението на разходите за възнаграждения се дължи на факта, че през 2018 г. съставът на дружеството е включвал 8 души, в това число изпълнителните директори, докато през 2020 г. - включва 22 души, включително изпълнителните директори. Други разходи са в размер на 68 хил. лв. за 2018 г. и намаляват до 33 хил. лв. за 2020 г. Дружеството не е извършило финансови разходи през 2018 г., а през 2020 г. техният размер е 30 хил. лв.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 28 927 хил. лв. за 2018 г. и достига 218 355 хил. лв. за 2020 г., в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи нарастват от 14 829 хил. лв. за 2018 г. на 203 213 хил. лв. за 2020 г. Увеличението на активите е предимно от придобиване на нови дълготрайни материални активи, като имоти, машини и съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 14 098 хил. лв. за 2018 г. на 15 142 хил. лв. за 2020 г., и са основно от увеличените парични средства и еквиваленти. Акционерният капитал на „Ай Си Джи Би“ АД е в размер на 33 053 хил. лв. през 2018 г., като с решение от 10 октомври 2019 г. на Общото събрание на акционерите, регистрираният капитал на дружеството е увеличен и изцяло внесен, като през 2020 г. е в размер 115 981 хил. лв. Собственият капитал на дружеството за 2018 г. е в размер на 28 725 хил. лв., като се увеличава на 107 534 хил. лв. за 2020 г. За 2018 г. дружеството няма нетекущи пасиви, а за 2020 г. са в размер на 82 582 хил. лв. и представляват: задължения към свързани лица, отсрочени приходи от финансиране, търговски и други задължения, както задължения по лизингови договори. Текущите пасиви от 202 хил. лв. за 2018 г. се увеличават на 28 239 хил. лв. за 2020 г.

От представения отчет на паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните потоци от основната дейност на дружеството са свързани предимно с плащания: към доставчици, за трудови възнаграждения. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от емитиране на акции през 2019 г. и от получен заем през 2020 г., а плащанията са свързани с: получаване на заем, плащания, свързани с усвояване на заем, лизингови договори и банкови такси. От отчетените парични потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ай Си Джи Би“ АД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал(СК/ДА) се изменя от 1,94 за 2018 г., 1,69 за 2019 г. и намалява до 0,53 за 2020 г. Това означава, че дружеството не е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи до 2019 г. вкл. и може да е имало затруднения в края на периода. *Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)* намалява от 69,79 за 2018 г. на 36,99 за 2019 г., като остава над единица, което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения до 2019 г. вкл. През 2020 г. коефициентът е 0,54 и дружеството може да е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)*, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, е 142,20 за 2018 г., 74,31 за 2019 г. и за 0,97 за 2020 г. Това означава, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за периода 2018 – 2020 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Ай Си Джи Би“ АД е *относително добро*.

С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“, включително за изграждането на енергийния обект, е анализиран и представеният от „Ай Си Джи Би“ АД бизнес план за периода 2022 - 2026 г. За изготвянето на бизнес плана дружеството е използвало данни и изводи от предпроектно проучване за осъществимост на изпълнението на проект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“ и статистически данни за развитието на газовия пазар в България, Гърция и съседните им страни, както и националните нормативни документи и европейско законодателство в областта на енергетиката. В тази връзка, е установено следното:

Инвестиционна програма

Окончателното инвестиционно решение във връзка с изграждането на междусистемния газопровод Гърция – България е прието от акционерите в „Ай Си Джи Би“ АД на 10 декември 2015 г. Общият размер на инвестиционните разходи за осъществяване на енергийния обект – интерконектор IGB за периода 2021 – 2026 г. е на стойност над 248,9 млн. евро. Инвестиционните разходи по проекта обхващат всички разходи, осъществени по време на инвестиционната фаза на проекта, които към началото на експлоатационната фаза са формирани от дългосрочни материални и нематериални активи. Основните фази за реализацията на проекта за изграждане на енергийния обект IGB включват: проектиране, доставка на материали и строителство. Всички капиталови разходи за периода на изграждане и експлоатация на газопровода IGB ще бъдат направени само за активи, свързани с лицензионната дейност.

Инвестиционните разходи, разделени по категории, и тяхната стойност без ДДС са, както следва:

Разходи за проектиране и планиране (...) и представляват всички разходи, възникващи при стартирането на проекта, преди началото на изпълнението му: изготвяне на подробен устройствен план; оценка на въздействието върху околната среда; подробно разчертаване на пътя; археология; издаване на разрешение за строеж; изготвяне на работни проекти; придобиване на права на собственост (без данък и стойност на обезщетенията) и др.

Разходи за закупуване на земя в размер (...) включват средствата за закупуване на земя за поставяне на съоръженията и придобиване на вещни права, учредяване на сервитут и право на ползване за линейни обекти.

Разходи за строително-монтажни работи (СМР) (...) за изграждане на линейната част на тръбопровода и дейностите по инсталиране на прилежащи съоръжения, съответно: разходи за СМР на тръбопровод и кранови възли – (...) разходи за СМР на съоръжения и станции (ГИС и очистна станция) – (...) разходи за СМР на сервитут (СР), фиброоптичен кабел (ФОК), система за контрол, визуализация и събиране на данни (SCADA),

електрозахранване, застраховка с покритие на всички рискове, запълване на газопровод, както и др. разходи в размер на (...).

Разходи за съоръжения и оборудване – (...) стойността им включва всички съпътстващи съоръжения – тръбопроводна система за катодна защита, ГИС, кранови възли, отсекателни винтили, клапани и др., съответно: разходи за тръбопровод – (...); разходи за кранови възли – (...); разходи за съоръжения и станции (ГИС и очистна станция) – (...); други разходи за: СР; ФОК; SCADA; електрозахранване; проектиране; обучения (...)

Разходи за организация и управление на проекта – (...), включващи brutните възнаграждения за звеното за управление на проекта, които са формирани при допускането, че служителите ще работят по проекта 40 часа седмично за периода на подготовка и изпълнение на строителството, както и за международни правни консултанти, маркетинг и комуникации, корпоративни дейности.

Разходи за популяризиране и публичност – (...), насочени към демонстриране на приноса на фондовете на Европейския съюз за изпълнението на проекта със средства от Европейските структурни и инвестиционни фондове (ЕСИФ) за изградените активи, което е задължение на бенефициента. За целта, бенефициентът осигурява поставянето на стикери, табели, знаци, изготвянето на информационни материали и видеоклипове, отговарящи на изискванията.

Разходи за авторски и строителен надзор – (...). Надзорът включва инженер-консултант на собственика на съоръжението и строителен надзор съгласно изискванията на Закона за устройство на територията, конкретно за всеки от тях: за инженер-консултант – (...); за строителен надзор (...); разходи за археологическо проучване – (...).

Непредвидени разходи, планирани в размер на (...). Заявителят предвижда възникване на допълнителни разходи за реконструкции и замяна на оборудване и съоръжения, и на разходи, свързани със системата SCADA през осмата и шестнадесетата години от експлоатационния живот на проекта.

Инвестиционната стойност на енергийния обект е представена в Таблица № 1:

<i>Инвестиционна стойност на проекта, (млн. евро)</i>	<i>Таблица № 1</i>
Прогнозни инвестиционни разходи по елементи	(...)
Планиране и проектиране	(...)
Покупка на земя	(...)
Строителство и монтажни работи	(...)
Съоръжения и оборудване	(...)
Управление на проекта	(...)
Популяризиране и публичност	(...)
Надзор по време на изпълнението на строителството	(...)
Непредвидени разходи	(...)
Общо инвестиционни разходи, без ДДС	(...)

Направените инвестиции за изграждане на енергийния обект до края на 2020 г. са в размер над (...). Оставащите дейности за реализацията на проекта, съгласно крайните срокове за осъществяването им са, както следва:

- изготвяне на работно проектиране за линейната част на газопровода, за пресичанията на р. Марица и яз. „Студен кладенец“ и за наземни съоръжения – газоизмервателни станции, кранови възли и диспечерски център, както и проектиране на интегрирана система за контрол и управление SCADA;

- цялостно изграждане на газопровода (вкл. разчистване на работна полоса от оставащото от трасето, подготовка, заваряване, тестване, изкоп на траншея, полагане, засипване и хидротест на тръбопровода), на крановите възли, на две газоизмервателни станции и присъединяване към съществуващите газопредавателни мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, DESFA S.A. и TAP, на диспечерски център и база за поддръжка и управление на газопровода;

- пусково-наладъчни дейности, провеждане на 72-часови проби, тестване на системата за управление и контрол, пускане в експлоатация на съоръжението, получаване на акт образец 15 за установяване годността за приемане на строежа.

Инвестиционната програма на дружеството предвижда завършване на строителството до края на 2021 г. и въвеждане в търговска експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г.

Производствена програма

Разработената от „Ай Си Джи Би“ АД производствена програма се основава на проведено предпроектно маркетингово проучване за установяване на прогнозния потенциал на потреблението на природен газ, както и на преглед на пазарите на природен газ в България, Гърция и съседните им страни. Направеният преглед очертава основните тенденции за развитие на регионалния газов пазар, свързани със сигурността на доставките, диверсификация на източниците и конкуренцията в пазара на едро и дребно.

Предлаганите от „Ай Си Джи Би“ АД стандартни продукти за капацитет 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). Предлаганите от „Ай Си Джи Би“ АД услуги, свързани с основната лицензионна дейност на дружеството по пренос на природен газ са, както следва: непрекъсваема услуга по пренос на природен газ; резервиране на капацитет чрез платформа за резервиране на капацитет; балансиране; измерване на газа; качество на газа. Предлаганите продукти за капацитет и свързаните с тях услуги са описани в Мрежовия кодекс на газопровода IGB, одобрен от КЕВР и РАЕ.

По газопровода IGB е планирано да бъдат пренасяни 3 млрд. м³ природен газ годишно, като предварително е проектирана възможност за увеличаване на капацитета до 5 млрд. м³/год. чрез изграждането на компресорна станция. Предвиденият годишен преносен капацитет е проектиран да транспортира газ с прав и реверсивен поток. Увеличаване на доставяните количества природен газ чрез разширяване на капацитета на газопровода IGB е възможно, ако е икономически обосновано и при изявен пазарен интерес. Планираните в бизнес плана прогнозни продажби на капацитет за пренос на природен газ по междусистемния газопровод Гърция – България за периода от 25 години от ДТЕ са на база проведените пазарни тестове и сключените след фазата на обвързващите оферти, споразумения за резервиране на капацитет/споразумения за пренос на газ (СПГ).

В резултат на успешно приключилия пазарен тест е резервиран капацитет, представен по години в Таблица № 2:

Таблица № 2

Период от	Период до	Резервиран Твърд капацитет прав поток (млрд. м ³ /год.)
начало на 1 година от ДТЕ	край на 5 година от ДТЕ	1,57
начало на 6 година от ДТЕ	край на 10 година от ДТЕ	1,52
начало на 11 година от ДТЕ	край на 15 година от ДТЕ	1,42
начало на 16 година от ДТЕ	край на 20 година от ДТЕ	1,42
начало на 21 година от ДТЕ	край на 25 година от ДТЕ	1,15

На „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено освобождаване от разпоредбите на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО за пренос на природен газ от входна точка на IGB в Р Гърция до изходната точка в Р България за период от 25 години, считано от ДТЕ, за количеството ТПП, както е показано по-долу в Таблица № 3. Освобождаването от изискването за достъп на трети страни се предоставя с определен обем от минималния капацитет на интерконектора. Съгласно Окончателното съвместно решение „Ай Си Джи Би“ АД следва да предложи 380 517 нормални м³/ч/год. ТПП. Освободеният капацитет се разпределя на резервираните капацитет ползватели на мрежата. Неосвободеният капацитет се предоставя съгласно Регламент на Комисията (ЕС) 2017/459 от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи.

Твърд капацитет прав поток – освободен и неосвободен капацитет за 25 годишен период, считано от датата на търговската експлоатация

Таблица № 3

Период от	Период до	Освободен капацитет (Ncm/h/y)	Неосвободен капацитет (Ncm/h/y)	Минимален капацитет (Ncm/h/y)
начало на 1 година от ДТЕ	край на 5 година от ДТЕ	179 673,55	200 843,45	380 517,00
начало на 6 година от ДТЕ	край на 10 година от ДТЕ	173 966,55	206 550,45	380 517,00
начало на 11 година от ДТЕ	край на 15 година от ДТЕ	162 551,05	217 965,95	380 517,00
начало на 16 година от ДТЕ	край на 20 година от ДТЕ	162 551,05	217 965,95	380 517,00
начало на 21 година от ДТЕ	край на 25 година от ДТЕ	179 673,55	200 843,45	380 517,00

Освобождаването на „Ай Си Джи Би“ АД от разпоредбите на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО за период от 25 години, считано от ДТЕ, за количеството ТПП е при следните условия: Задължение за предлагане на минималния капацитет на газопровода IGB – „Ай Си Джи Би“ АД гарантира, че ще предлага, по всяко време на 25-те години на освобождаване капацитет, равен на минималния капацитет на IGB. Неосвободеният капацитет за всички заинтересовани потребители в размер, посочен в таблицата, следва да започне да се предлага не по-късно от датата на търговска експлоатация на газопровода IGB. „Ай Си Джи Би“ АД ще предлага прекъсваем капацитет обратен поток за търговски цели най-малко в обем, равен на нивото на твърдия капацитет поток напред; Задължение за разпределение на капацитет – „Ай Си Джи Би“ АД ще разпределя капацитета над освободения от правилата за предоставяне на достъп на трети страни капацитет, като прилага 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; Задължение за извършване на допълнителен пазарен тест – „Ай Си Джи Би“ АД ще извърши следващ пазарен тест, не по-късно от три години от ДТЕ за проверка на пазарния интерес с оглед разширяване на капацитета на IGB до 5 млрд. м³/год. „Ай Си Джи Би“ АД ще извърши този пазарен тест съгласно Указания, които следва да бъдат одобрени от националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция. „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да повиши капацитета на газопровода над първоначалния капацитет, за да отговори на обвързващите заявки за капацитет, получени в резултат на теста, ако изграждането му е икономически изгодно. В случай че бъде изграден, допълнителният капацитет не попада под условията за освобождаване.

Резервираният капацитет от ползвателите на мрежата е в размер на 1,57 млрд. м³ и се разпределя на еднакъв принцип съгласно съответните условия по споразуменията за предварително резервиране на капацитет, сключени при приключване на процедурата на пазарния тест за газопровода IGB. В Таблица № 4 е посочена общата сума на годишния резервиран капацитет от IGB (в kWh/D/y) за 25 годишен период, считано от ДТЕ. Коефициентите на преобразуване са 10,24 kWh/Nm³ и 24 часа на ден.

Резервиран годишен капацитет прав поток за 25 годишен период, считано от датата на търговската експлоатация

Таблица № 4

Период от	Период до	Резервиран капацитет (kWh/D/y)
начало на 1 година от ДТЕ	край на 5 година от ДТЕ	44 166 454
начало на 6 година от ДТЕ	край на 10 година от ДТЕ	42 763 587
начало на 11 година от ДТЕ	край на 15 година от ДТЕ	39 957 486
начало на 16 година от ДТЕ	край на 20 година от ДТЕ	39 957 486
начало на 21 година от ДТЕ	край на 25 година от ДТЕ	32 212 593

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че междусистемният газопровод Гърция – България е инфраструктурен проект, с реализацията на който ще се промени енергийната карта в региона и Европа. Изграждането на интерконектора IGB, както и междусистемното свързване с ТАП, ще е определящо в развитието на пазара на природен газ в региона. Проектът за изграждане на IGB е един от водещите в инициативата Централно и югоизточно

европейско свързване на газ и част от стратегията за по-голяма интеграция на пазарите на природен газ, която включва проекти за взаимосвързаност България – Гърция, България – Румъния, Румъния – Унгария.

Ремонтна програма

Ремонтната програма на „Ай Си Джи Би“ АД е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно, безаварийно и ефективно функциониране на газопровода, осигуряващ междусистемната газова връзка Гърция – България и предоставяне на услугите по пренос на природен газ по него, с цел надежден пренос на природен газ при спазване на техническите изисквания, изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. Ремонтната програма на „Ай Си Джи Би“ АД обхваща следните ремонтни и експлоатационни дейности:

Текущи ремонтни дейности: планирани ремонти и профилактика на технологични съоръжения и инсталации - на линейната част на газопреносната мрежа и прилежащите ѝ надземни съоръжения; изпълнение на програмите за ремонти след проведени вътрешнотръбни инспекции с интелигентни бутала; автоматични газорегулаторни станции; газоизмервателни станции; средства за измерване; комуникационни и информационни системи; укрепване на газопровода и възстановяване на земното покритие върху него, нарушено вследствие на проявени ерозионни и свлачищни процеси по трасета, в т.ч. при пресичане на водни обекти.

Дейности за техническа поддръжка и планов контрол: вътрешнотръбни инспекции на преносния газопровод с различни технологии за определяне техническото състояние на газопровода и гарантиране на нормална експлоатация при проектното им налягане; диагностика и метрологична проверка на средствата за измерване; обхождане на трасето на преносния газопровод; обследване на подземните части на газопровода за наличие и локализиране на изтичания на природен газ; проверка за изтичания на природен газ в шахти, колектори, подземно разположени съоръжения; текуща поддръжка на кранови възли; изпускане на природен газ и запълване с природен газ при планови работи и разширение на газопреносната система; извънпланови (аварийни) ремонти; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушните преходи и технологичните площадки; извършване на ремонти по системата за катодна защита; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие, в случай на констатиране при обследването места с нарушено такова; съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; периодични проверки на средства за измерване; съставяне и поддържане на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Доставка на материали и консумативи: доставка на резервни части за газопреносни и комуникационни съоръжения; доставка на петролни и гориво-смазочни материали и консумативи; осигуряване на резервни части и поддържане на аварийен резерв; осигуряване на ръчни, механични и електрически инструменти, нужни за обезпечаване на сервизни дейности.

Дейности по мониторинг, периодични проверки, абонаментно и сервизно обслужване на съоръженията, обслужващи преноса на природен газ: мониторинг на рискови зони по газопроводното трасе; мониторинг и поддръжка на сервитути; преизпитвания на якост и плътност на съоръженията от газопреносната система; абонаментно обслужване на електропроводи, информационни и комуникационни системи.

По отношение на газопровода: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземния газопровод от външни организации и лица; изпускане и запълване с природен газ на газопровода при планови дейности; текуща поддръжка на кранови възли; боядисване, противопожарни мерки около площадките и др.; извършване на основни ремонти, в т. ч. на кранови възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни уреди и автоматика; проверка за изтичане

на природен газ в шахти, колектори и др.; анализ на качеството на природния газ; планов ремонт и обследване на газопровода и съоръженията към него; извънпланови (аварийни) ремонти; извършване на обследване на подземния газопровод за наличие и локализиране на пропуски и изтичания на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни на газопроводната система – газопровода, крановите възли, газорегулаторните станции и другите съоръжения.

По отношение на системата за катодна защита са предвидени: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, анализ и мерки; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземния газопровод и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения при обследването места с нарушено такова.

По отношение на съоръженията и инсталациите: извършване на проверка и настройка на оборудването (регулатори на налягането, КИП, КЗП); извършване на основни ремонти и преустройства; съставяне на досиета, разработване и поддържане на база данни за съоръженията, вкл. паспорт, ремонтен дневник, схема и устройство и инструкция за експлоатация на всяко съоръжение; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: измерване и отчитане и документиране на количествата природен газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на база данни за всички елементи на разходомерните системи; проверка и смяна при нужда на измервателните уреди.

Аварийната готовност и газова безопасност включва: организиране и провеждане на аварийни тренировки; поддръжка на аварийните автомобили и оборудване, в т.ч. лични предпазни средства; организиране на кризисен щаб за бързо реагиране при възникване на бедствени ситуации вследствие на природни катаклизми и др.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на газопровода в съответствие с договорите за доставка; издаване на оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране и обработка на оперативни данни за газопровода и поддръжка, архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и обработване от диспечерски център; водене на оперативна документация.

Социална програма

„Ай Си Джи Би” АД предвижда да развива активна социална програма, насочена към осъществяване на дейности, свързани със социалното подпомагане на работниците и служителите в дружеството. Тя има за цел създаване на условия за поддържане на добър жизнен стандарт на персонала, което да доведе до: повишаване на заинтересоваността на работниците и служителите към по-голяма ефективност на трудовия процес; увеличаване мотивацията на персонала и лоялността към дружеството; повишаване социалния статус на дружеството; привличане на висококвалифицирани и образовани служители; удовлетворяване на социално-битовите и културните потребности и интереси на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност. „Ай Си Джи Би” АД предвижда да осъществи своята социална програма, включваща конкретни дейности за осигуряване и задоволяване на социално-битовите и културни потребности, като трудова медицина; предоставяне на средства за храна; осигуряване на средства за спорт, отдих и туризъм; медицинско обслужване на служителите и грижа за здравословното им състояние и други. Социалната програма за служителите в дружеството съдържа, както дейности и мероприятията със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове, така и социално подпомагане и стимулиране на персонала, безопасни и здравословни условия на труд, справедливо и достойно заплащане на труда, повишаване на персоналната квалификация и преквалификация на служителите, създава условия за поддържане на добър жизнен стандарт на персонала.

Прогнозна структура и обем на разходите

Разходите по проекта за изграждане и експлоатация на газопровода IGB включват общите инвестиционни разходи – капиталови разходи, в т.ч. разходи за замяна и остатъчната стойност, и оперативни разходи. Капиталовите разходи на проекта са представени подробно в инвестиционна програма на дружеството. Оперативните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с дейността на „Ай Си Джи Би” АД. Разходите, включени при формиране на тарифата за пренос на природен газ, не включват финансови разходи и режимни разходи, данъци върху приходите и разходи за бъдещи периоди.

Прогнозните разходи за дейността по пренос на природен газ са направени на база предварителни оценки на документацията за цялостен инженеринг, актуализирани към момента на изготвяне на бизнес плана на дружеството. Основните фактори, даващи отражение върху прогнозните стойности на разходите, са: инвестиционна стойност на газопровода и съоръженията към него; стойност на други дълготрайни активи (нематериални и други материални активи), необходими за извършването на лицензионната дейност; стойност на резервни части и материали за текуща поддръжка на газопровода; стойност на услуги от външни лица; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газопровода. Разходите са изчислени на база 2020 г. За прогнозите за оставащите години дружеството е приложило годишната инфлация и ръста на реалния БВП за Еврозоната. Размерът на корпоративния данък, който е използван от заявителя е 13,2%, определен предвид корпоративните данъци в Р България и Р Гърция, съответно 10% и 29%, като среднопретеглена стойност въз основа на териториалното разпределение на газопровода.

Оперативните и административните разходи включват следните основни компоненти:

Разходи за персонал – възнагражденията на служителите по длъжностно щатно разписание, съгласно организационната структура на дружеството и на членовете на управителния орган, включват заплати, възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, обезщетения;

Енергийни разходи – за енергоснабдяване на ГИС Стара Загора и ГИС Комотини, Диспечерски център, базата за поддръжка и експлоатация в гр. Хасково и др.;

Разходи за комунални услуги – водоснабдяване за противопожарна охрана на ГИС Стара Загора, ГИС Комотини, Диспечерски център и база за поддръжка и експлоатация в гр. Хасково, канализация, изпускане и пречистване на отпадъчни води и др.;

Разходи за резервни части и текущи ремонти – закупуване на манометри, термометри за замяна на повредените или тези, които не са минали успешно метрологични тестове, дребни ремонти, включващи: почистване на комините на котлите в ГИС, замяна на повредени или липсващи знаци за маркиране по маршрута на газопровода и оптичния кабел, както и на обектите, и др.;

Други разходи за материали – помощни материали, включително инструменти, крепежи и фитинги и други спомагателни материали, както и наем на транспорт (в Р България и Р Гърция) и поддръжка на превозни средства;

Разходи от трети страни – проверки от контролни органи съгласно националното законодателство, като инспекции по Наредбата за безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, инспекция на измервателните уреди в съответствие с Наредбата за измервателните уреди, подлежащи на метрологичен контрол, инспекции от районната дирекция „Пожарна безопасност и противопожарна защита”, инспекции на електрическо оборудване, мълниезащитни и заземителни инсталации, проверка на работата и настройката на предпазните спирателни кранове и др.;

Разходи за външни услуги – надзор на оборудването от страна на съответните органи, поддръжка на сервитута, поддръжка на телекомуникационна оптична кабелна мрежа и оборудването към нея, наем на офис в гр. София, противопожарни услуги, охранителни услуги, счетоводни услуги, правни услуги, телекомуникации, ИТ и връзки с обществеността, застрахователни услуги.

Прогнозната структура и обем на разходите за периода 2021 – 2026 г. по години са представени в Таблица № 5:

Прогнозни разходи, (хил. евро)

Таблица № 5

Разходи по елементи	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Разходи за материали	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за амортизации на нефинансови активи	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за амортизации на безвъзмездните	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Разходи за възнаграждения	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Прогнозен обем на приходите

Приходите при реализация на междусистемния газопровод Гърция – България са прогнозирани въз основа на резервирания капацитет от газопровода, оценен чрез проведения пазарен тест и индикативната тарифа, в съответствие с Тарифния кодекс на IGB, одобрен от националните енергийни регулаторни органи на Р Гърция и Р България.

От физическия капацитет на газопровода – 3 млрд. м³/год., в резултат на втората обвързваща фаза на пазарния тест, са резервирани 1,574 млрд. м³/год. (средно 1,41 млрд. м³/год. на 25-годишна база). Това представлява около 52,5% от техническия капацитет на мрежата.

Разпределението на резервирания капацитет по ползватели е представено в Таблица № 6:

Резервиран капацитет, по ползватели и условия

Таблица № 6

Мрежови ползватели на IGB	Период на резервиран капацитет, години	Тип капацитет	Резервиран капацитет, м ³ /час	Резервиран капацитет, млрд. м ³ /год.
„ДЕПА Къмършъл“ С.А.	(...)	(...)	(...)	(...)
„Булгаргаз“ ЕАД	(...)	(...)	(...)	(...)
„Едисон“ С.п.А	(...)	(...)	(...)	(...)
"Линден Енерджи" ЛЛС	(...)	(...)	(...)	(...)
„Азербайджан газ Интернешънъл“ Б.В.	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	(...)	(...)	(...)	(...)

Забележка: капацитетът е посочен в м³, тъй като предварителните СПГ с търговците, резервирани капацитет във втората обвързваща фаза от Пазарния тест са сключени в м³. След въвеждане в експлоатация на газопровода IGB и след ДТЕ, капацитетът и тарифите за достъп и пренос за всеки от предлаганите продукти ще бъдат оповестени в енергийни единици.

Прогнозните продажби на капацитет за пренос на природен газ по IGB, дадени по години за периода от първата година след ДТЕ до двадесет и петата година, са представени в приложения към заявлението финансов модел и производствената програма от бизнес плана. Приходите ще се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката, в зависимост от резервираното количество капацитет и при условията на клаузата „транспортирай или плащай“.

Прогнозните годишни приходи са изчислени на база годишния пренос на природен газ и прогнозната средна годишна референтна тарифа за природен газ, (...), съгласно приложения финансов модел. Референтната тарифа, използвана за получаване на прогнозните приходи, е изчислена въз основа на обновените условия към настоящия момент и актуализираните данни, поради което тя се различава от нетната референтна тарифа от 2018 г., определена в Тарифния кодекс на IGB. Тарифата е уеднаквена, не варира в зависимост от местоположението на входната/изходната точка. Тарифата не е получена от пазарния тест, а е изчислена на база възстановяване на общите разходи по проекта за 25-годишния период на експлоатация. Според заявителя, при увеличен пазарен интерес и разпределение на оставащия капацитет ще се постигне оптимизиране на икономическите

(тарифните) условия за мрежовите ползватели на преносните услуги посредством активиране на Механизма за разпределение на печалбата, описан в Тарифния кодекс.

Прогнозните приходи за първия петгодишен период от експлоатацията на газопровода по години са следните: (...) евро за 2022 г., а за периода 2023 – 2026 г.(...) евро годишно.

Размерът и начинът на финансиране е посочен по-горе. „Ай Си Джи Би” АД не изпитва ликвидни проблеми. Политиката на дружеството е насочена към гарантиране наличието на достатъчно ликвидни средства, с които да бъдат обслужени задълженията, когато същите станат изискуеми, включително за извънредни и непредвидени ситуации. Дружеството съобразява графика на усвояване на средствата по заеми с предстоящите плащания на контрагенти и не държи налични големи парични ресурси с цел избягване на начисляване на допълнителни лихви по заема, както и начисляването на банкови такси (такса наличност) върху сумите, като управлява финансовите потоци ефективно. Оборотните средства, необходими за стартиране на дейността, предназначени да осигурят технологична и организационна готовност за експлоатацията на газопровода, са осигурени.

След като изгради и въведе в експлоатация междусистемната газова връзка Гърция – България, „Ай Си Джи Би” АД ще експлоатира газопровода IGB, като управлява преносния капацитет по него и сключва и изпълнява договори за пренос на природен газ.

Прогнозна структура на капитала

Капиталът на дружеството в хил. евро, през периода 2021 – 2026 г., по години е представен в Таблица № 7:

Таблица № 7

Капитал	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Акционерен капитал	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Натрупана загуба/Неразпределена печалба	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Собствен капитал	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

По време на търговската експлоатация „Ай Си Джи Би” АД ще генерира достатъчно приходи от дейността си по пренос на природен газ, за да покрива разходите на проекта, свързани с ремонтни и инвестиционни програми, и оперативните разходи.

Прогнозни цени на предоставяните услуги

Цените за услугите по пренос на природен газ по междусистемния газопровод IGB се определят съгласно формули, описани в Тарифния кодекс на IGB, който е неразделна част – приложение към Мрежовия кодекс на газопровод IGB (Мрежови кодекс), одобрен със Съвместно решение № К-1 от 27.02.2020 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Република Гърция.

Тарифният кодекс на „Ай Си Джи Би” АД е изготвен на база входно-изходен модел и определя ценови механизъм за всички продукти, свързани с предлагания капацитет (продукти с различни периоди на твърд и прекъсваем капацитет). Цените за капацитет за прекъсваем обратен поток и прекъсваем прав поток са определени като процент от тарифата за твърд прав поток. В Тарифния кодекс е определена първоначалната вътрешна норма на възвръщаемост (ВНВ) на номиналния капитал на акционерите за срок от 25 години експлоатация от датата на търговската експлоатация (ДТЕ), както и максимална стойност на ВНВ, като всякакви приходи от резервиране на капацитет, които увеличават вътрешната норма на възвръщаемост над определената максимална стойност ще бъдат връщани посредством механизъм за разпределяне на печалбата. В този смисъл Тарифата за IGB отразява ефективните разходи и е прозрачна и недискриминационна.

„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.

Референтна тарифа

Нетната референтна тарифа ще се оценява към ДТЕ и се изчислява като съотношение между настояща стойност на очакваните годишни приходи и настоящата стойност на резервиран капацитет на годишна база в съответствие със сключените СПГ.

„Ай Си Джи Би“ АД е извършило и предвидило разходи, определило е условията за изчисление на индикативна тарифа и съответните отклонения при промяна на параметрите, подробно посочени в Тарифния кодекс за IGB. Съгласно Тарифния кодекс, нетната референтна тарифа е изчислена, като са отразени разходите и е гарантирана първоначалната възвращаемост на капитала на акционерите (...). Референтната тарифа, определена в Тарифния кодекс на IGB, е преизчислена на база обновените условия към настоящия момент и актуализираните входни данни, и е (...). Преди започване на осъществяването на лицензионната дейност по пренос на природен газ, „Ай Си Джи Би“ АД ще изготви актуализирани бизнес план и финансов модел, съдържащ актуални към ДТЕ цени за услугите по достъп и пренос по газопровода IGB за всеки от предлаганите капацитетни продукти.

Нетната референтна тарифа, в съответствие с Окончателното съвместно решение, ще се предлага във валута за единица енергия, а именно евро/киловатчас (€/kWh). За презчисляването са използвани следните коефициенти за преобразуване: $LHV = 36,87 \text{ MJ/Nm}^3$ и $1 \text{ MJ} = 0,28 \text{ kWh}$, и следователно: $1 \text{ €/kNm}^3 = 9,764 * 10^{-5} \text{ €/kWh}$.

Тарифа за стандартни капацитетни продукти

Нетна тарифа за пренос за твърд поток в права посока/твърд прав поток (ТПП)

ТПП се определя като непрекъсваем поток, който ще започва от входната точка (входните точки) в гр. Комотини, Р Гърция до изходната точка в общ. Стара Загора, Р България, който е бил резервиран съгласно условията на Мрежовия кодекс. Нетната тарифа за пренос за твърд поток в права посока е равна на Нетната референтна тарифа за пренос, изчислена към ДТЕ.

Нетна тарифа за пренос за прекъсваем поток в права посока/прекъсваем прав поток (ППП)

ППП е определен като прекъсваем поток, който ще тръгва от входната точка (входни точки) в гр. Комотини, Р Гърция до изходната точка в общ. Стара Загора, Р България, който може да бъде резервиран съгласно условията на Мрежовия кодекс. Нетната референтна тарифа за пренос за ППП се определя като 15% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

Нетна тарифа за пренос за прекъсваем поток в обратна посока/прекъсваем обратен поток (ППО)

ППО е определен като прекъсваем от изходната точка в общ. Стара Загора, Р България до входната точка (входните точки) в гр. Комотини, Р Гърция, който може да бъде резервиран съгласно условията на Мрежовия кодекс. Нетната референтна тарифа за пренос за ППО се определя като 15% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

Нетна тарифа за пренос за твърд поток в обратна посока / твърд обратен поток (ТПО)

ТПО е определен като непрекъсваемия поток от изходната точка в общ. Стара Загора, Р България до входната точка (входни точки) в гр. Комотини, Р Гърция, който може да бъде резервиран съгласно условията от Мрежовия кодекс. Нетната референтна тарифа за пренос ТПО се определя като 25% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

Входни тарифи

Входните тарифи включват тарифата за пренос на входни точки и размера на таксите „пренасяй или плащай“, дължими от ползвателите на мрежата в тяхната съответна входна точка (входни точки) за всеки резервиран стандартен капацитетен продукт, съгласно условията на Мрежовия кодекс, съответно:

Входна тарифа за пренос за ТПП

Входната тарифа за пренос за ТПП е определена като тарифата за пренос, по която плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали твърд поток в права посока до входната точка (входните точки) в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ТПП се определя като 17% от нетната тарифа за твърд поток в права посока, изчислена към ДТЕ, въз основа на съотношението $31/182 \text{ км/км}$, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия спрямо цялата му дължина.

Входна тарифа за пренос за ППП

Входната тарифа за пренос за ППП е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали ППП при входната точка (входни точки) в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ППП се определя като 17% от тарифата за прекъсваем поток в права посока, изчислен към ДТЕ, където 17% представлява съотношението 31/182 км км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия спрямо цялата му дължина.

Входна тарифа за пренос за ППО

Входната тарифа за пренос за ППО е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали ППО в изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ППО се определя като 83% от тарифата за прекъсваем поток в обратна посока, изчислена след ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Входна тарифа за пренос за ТПО

Входната тарифа за пренос за ТПО е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали ТПО на изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ТПО се определя като 83% от тарифата за твърд поток в обратна посока, изчислена след ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Изходни тарифи

Тарифата за пренос за изходни точки се определя в съответствие с условията на Мрежовия кодекс. Тя включва тарифата за точките и размера на таксите „пренасяй или плащай“ в съответна изходна точка (точки), дължима от ползвателите на мрежата за всички резервирани стандартни продукти, свързани с капацитет, съгласно условията на Мрежовия кодекс.

Изходна тарифа за пренос за ТПП

Изходната тарифа за пренос за ТПП е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали ТПП на изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Изходната тарифа за пренос за ТПП се определя като 83% от нетната тарифа за твърд поток в права посока, изчислена към ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Изходна тарифа за пренос за ППП

Изходната тарифа за пренос за ППП е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали ППП на изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Изходната тарифа за пренос за ППП се определя 83% от нетната тарифа за прекъсваем поток в права посока, изчислена към ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Изходна тарифа за пренос за ППО

Изходната тарифа за пренос за ППО е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали ППО при входната точка/и в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Изходната тарифа за пренос за ППО посока се определя като 17% от нетната тарифа за прекъсваем поток в обратна посока, изчислена към ДТЕ, където 17% представлява съотношението 31/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия, спрямо цялата му дължина.

Изходна тарифа за пренос за тарифата за ТПО

Изходната тарифа за пренос за ТПО е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали ТПО при входната точка/и в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за

ТПО се определя като 17% от нетната тарифа за твърд поток в обратна посока, изчислена към ДТЕ, където 17% представлява съотношението 31/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия, спрямо цялата му дължина.

Такси и плащания

Месечна такса

Ползватели на мрежата, които са сключили СПГ с „Ай Си Джи Би“ АД, ще заплащат месечна такса за срока на всички съответни Споразумения за пренос на газ, изчислена по формула, посочена в Тарифния кодекс.

Годишно плащане на такси „пренасяй или плащай“

За всички ползватели на мрежата, които са подписали Споразумения за пренос на газ за по-дълъг период от една година, в случай на годишен дефицит по-голям от нула, определен в съответствие с условията на Мрежовия кодекс, ще плащат индексация, ако има такава, в следващата година, изчислена съгласно посочена в Тарифния кодекс формула.

Цена на резервиране

Тарифите, определени съгласно формулите в Тарифния кодекс на IGB, представляват цени за резервиране на годишни стандартни продукти, свързани с капацитет, за всеки търг, определен в Мрежовия кодекс. Минималните цени за резервиране за твърд капацитет ще отразяват различните нива на търговски риск, понесен от ползвателите на IGB за времетраенето на продукта от твърдия капацитет. Ще се прилагат коефициенти за изчисление на минималните цени за продукти за твърд капацитет със срок, по-кратък от 1 година, като се използват съответните тарифи за входен и изходен капацитет, изчислени въз основа на тарифата за годишен твърд продукт плюс, както следва: 10% за тримесечен капацитет, 20% за месечен капацитет и 30% за дневен капацитет, и 40 % за капацитет в рамките на деня.

Механизъм за разпределяне на печалбата

Според заявителя, в случай че има приходи в излишък във връзка с очаквания финансов план, изчислен за периода на освобождаване, „Ай Си Джи Би“ АД ще компенсира ползвателите на мрежата. Такава компенсация е оценена като „разпределяне на печалбата“ за гарантиране от една страна на очакваната възвръщаемост на „Ай Си Джи Би“ АД и от друга страна за гарантиране на справедлива компенсация/обезщетение за ползвателите на мрежата. Разпределянето на печалбата ще става както следва: всяко първо шестмесечие на съответната година „Ай Си Джи Би“ АД ще одобрява финансови отчети, базирани на предходната финансова година. Изчислената към ДТЕ оперативна печалба ще бъде актуализирана чрез използване на действителните финансови данни за предходната година и чрез пресмятане на паричния поток за оставащите години, основано на събития, които могат в дългосрочен план да променят стойностите ѝ и на критерии за предпазливост. В случай че актуализираната, изчислена към ДТЕ оперативна печалба, доведе до вътрешна норма на възвръщаемост на акционерите по-малка или равна на тази, определена в Тарифния кодекс на IGB, това няма да доведе до намаляване на приходите на „Ай Си Джи Би“ АД чрез отделяне на допълнителните приходи. Обратно, в случай на надвишаване на вътрешната норма на възвръщаемост, ще бъде определен размер на приходите, който да бъде изваден от реализираните през предходния период приходи на „Ай Си Джи Би“ АД, така че вътрешната норма на възвръщаемост да се намали обратно до размера, посочен в Тарифния кодекс. Такава стойност ще се счита във финансовия отчет като специален фонд, определен като „Фонд за разпределяне на печалбата“ и ще се отнася към ползвателите на газопровода от референтната година пропорционално на сумата, платена от тях през референтната година. Сумите, депозирани във „Фонд за разпределяне на печалбата“ през съответната година, ще бъдат изплащани пропорционално на търговците, както е описано в Тарифния кодекс.

Тарифата на IGB за предоставяните услуги по пренос на природен газ отразява ефективните разходи и е прозрачна и недискриминационна, като следва принципите, описани в Окончателното съвместното решение, прието от националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция. Тарифният кодекс на IGB определя ценовия механизъм за

всички предлагани капацитетни продукти, а именно капацитетни продукти с различна продължителност с твърд и прекъсваем характер. Всички приходи от резервиране на капацитет, които увеличават вътрешната норма на възвръщаемост над определената ще бъдат върнати на ползвателите на IGB чрез механизъм за разпределяне на печалбата по недискриминационен и прозрачен начин. „Ай Си Джи Би“ АД ще прилага входно-изходен тарифен модел, като прекъсваемият капацитет обратен поток и прекъсваемият капацитет прав поток се определят като процент от тарифата за твърд капацитет прав поток. Няма да се прилага коефициент при изчислението на тарифата за краткосрочни капацитетни продукти. Съгласно Окончателното съвместно решение, когато е приложимо, таксите за обслужване на балансирането ще бъдат обективни, прозрачни, отразяващи разходите и недискриминационни и ще бъдат публикувани. Тарифният модел на „Ай Си Джи Би“ АД за газопровода IGB е възпроизводим, с конкретни параметри, представя методиката и механизма за разпределяне на печалбата, според изискванията на Окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ.

Непосредствено преди въвеждането в експлоатация на газопровода IGB и преди ДТЕ, „Ай Си Джи Би“ АД ще оповести публично тарифите си за достъп и пренос по газопровода IGB в енергийни единици за всеки от предлаганите капацитетни продукти.

Прогнозни годишни финансови отчети

„Ай Си Джи Би“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2026 г.

Ай Си Джи Би“ АД предвижда загуба в размер на (...) хил. евро за 2021 г. Дружеството не прогнозира приходи за 2021 г. Общите разходи са в размер на (...) хил. евро за 2021 г. Общата сума на актива е (...) хил. евро за 2021 г. Нетекущите активи са в размер на (...) хил. евро, а текущите активи в размер на (...) хил. евро. Акционерният капитал е в размер на 59 300 хил. евро. Собственият капитал е в размер на (...) хил. евро. Нетекущите пасиви са в размер на (...) хил. евро. Текущите пасиви са в размер на (...) хил. евро. От паричния поток е видно, че паричните средства са с положителни стойности в края на годината. *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* е 0,21, което е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 0,14, което е показател, че дружеството може да има затруднения при погасяване със свободни оборотни средства на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е със стойност 0,25. Това е индикатор, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Финансовите резултати за периода 2022 – 2026 г. са следните: загуба в размер на (...) хил. евро за 2022 г. и печалби: (...) евро за 2023 г., (...) хил. евро за 2024 г., (...) хил. евро за 2025 г. и (...) хил. евро за 2026 г.

Общите приходи нараснат от (...) евро за 2022 г. на (...) хил. евро за 2026 г. Структурата на приходите за периода включва приходи по договори с клиенти и финансови приходи. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи по договори с клиенти, които нарастват от (...) хил. евро през 2022 г. на (...) хил. евро годишно за периода 2023 – 2026 г.

„Ай Си Джи Би“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от (...) хил. евро за 2022 г. на (...) хил. евро за 2026 г. С най-голям относителен дял в общите разходи за дейността са разходите за амортизация на нефинансови активи, които се увеличават от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро през 2026 г., разходите за външни услуги се увеличат от (...) хил. евро за 2022 г. до (...) хил. евро за 2026 г. и разходите за възнаграждения, които се увеличават от (...) хил. евро за 2022 г. до (...) хил. евро за 2026 г. Разходите за материали са в размер на (...) евро за 2022 г., като за годините до края на периода дружеството не предвижда извършване на такива разходи. Други разходи са прогнозирани в размер на (...) евро за 2022 г., като за следващите години не се предвижда извършване на такива разходи.

Дружеството прогнозира общо активите да се увеличат от (...) хил. евро за 2022 г. до (...) хил. евро в края на периода. Нетекущите активи на дружеството от (...) хил. евро за 2022 г. намаляват на (...) хил. евро за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. евро за 2022 г. на (...) хил. евро за 2026 г.

За посоченият период акционерният капитал остава с непроменена стойност в размер на 59 300 хил. евро. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. евро за 2022 г. на (...) хил. евро за 2026 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) евро за 2022 г. на (...) хил. евро за 2026 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. евро за 2022 г. на (...) хил. евро за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, осигуровки и на търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени капиталови разходи и разходи за разработка и експлоатация до ДТЕ. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания на лихви и прехвърляне на резерв за обслужване на дълг, както и за изплащане на дивиденди през периода 2023 – 2026 г. От прогнозните парични потоци е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Години				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

**Забележка: Стойността на коефициента на общата ликвидност е с отрицателен знак, тъй като дружеството е предвидило изплащането на дивидентите за 2024 г. да бъде извършено през 2024 г.*

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,19 за 2022 г. до 0,35 за 2026 г., но остава под единица, което показва, че дружеството ще има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,26 за 2022 г. на 19,08 през 2026 г., което е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, се увеличава от 0,22 за 2022 г. на 0,40 за 2026 г., но остава под единица. Това означава, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Ай Си Джи Би“ АД е относително лошо.

През прогнозния период на бизнес плана се очаква повишение на ефективността на разходите и положителна динамика на паричните потоци. Прогнозната загуба през годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект - 2022 г. е обичайна за етапа, в който се намира реализацията на проекта. По време на търговската експлоатация на газопровода IGB, „Ай Си Джи Би“ АД ще генерира достатъчно приходи от дейността по пренос на природен газ, за да покрива разходите на проекта, свързани с ремонтната и инвестиционната програми,

оперативните разходи, както и да формира печалба от дейността си. Финансовият модел, бизнес планът и прогнозните финансови отчети са разработени въз основа на дългосрочно резервираните капацитети за пренос. В случай че, при започване на търговската експлоатация бъде резервиран и останалият свободен капацитет, допълнителните приходи от това ще допринесат за постигане на по-конкурентни нива на тарифите и за осигуряване на допълнителна ликвидност на дружеството.

Според заявителя бизнес планът за реализацията на проекта и за развитието на дружеството, показва неговата финансовата обезпеченост и ефективност, както и способността на „Ай Си Джи Би“ АД да осъществява лицензионната си дейност в дългосрочен аспект.

Определяне на области за повишаване на ефективността

Усилията за ефективна дейност на „Ай Си Джи Би“ АД са насочени към всеки елемент от дейността на дружеството, започваща от изграждането на газопровода, през неговата поддръжка и експлоатация, до осигуряване на качествени услуги по преноса на природен газ за ползвателите на преносната система и потребители на енергийните услуги на дружеството. Областите и мерките за повишаване на ефективността са: прилагане на съвременни компютърни системи за управление на процесите, съпътстващи преноса на природен газ; създаване на информационна платформа за управление на капацитета, заявките за пренос, балансирането на газопреносната система и обслужването на потребителите на енергийни услуги; внедряване на вътрешни правила и процедури за регламентиране и оптимизиране на координацията на дейностите и клона на дружеството; ефективна организация на сервизната и ремонтната дейност, планиране и ръководство на експлоатационния процес (годишно/сезонно/ дневно); използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално ѝ използване, вкл. при ремонтната дейност; рационализиране на снабдителния процес; изграждане на SCADA; изграждане на съвременни CRM и Billing System; внедряване на разходомери с дистанционно отчитане и прилагане на интелигентни системи за измерване (smart metering); повишаване на мотивацията и квалификацията на персонала; подобряване на практиките по управление и развитие на човешките ресурси и осигуряване на приемственост.

Основна цел на „Ай Си Джи Би“ АД е да бъде стабилно, сигурно и високо професионално газопреносно дружество – оператор на преносна система, предоставящо висококачествени услуги по пренос на природен газ на мрежовите ползватели на газопровода IGB.

От представените данни от „Ай Си Джи Би“ АД е видно, че дейността на дружеството, свързана с изграждане и експлоатация на газопровода IGB е ресурсно, технически и финансово осигурена, което гарантира успешната реализация за свързването на газопреносните системи на Р България и Р Гърция и за диверсификация на източниците на доставка на природен газ в региона. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Ай Си Джи Би“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Ай Си Джи Би“ АД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“:

За автоматизиране на технологичните процеси на обекта дружеството предвижда изграждане на *интегрирана автоматизирана система за управление на технологичните процеси*, териториално разпределена, с много нива, йерархична система за контрол и управление на технологичните и производствени процеси за преноса на природен газ. Проектираната система за линейна телемеханика е предназначена да обезпечи дистанционно управление на основните технологични параметри за транспортиране.

Заявителят предвижда *комуникационна система*, която да обменя различни типове данни между всички наземни обекти на проекта (газоизмервателни системи, кранови възли, диспечерски център), в т.ч. и обектите, разположени на гръцка територия. Предвижда се системата да функционира 24 часа, 365 дни в годината. За изграждане на *комуникационната среда* на газопроводната система се предвижда полагане на две магистрални оптични кабелни линии – основна и резервна, както и изграждане на диспечерски център и база за експлоатация и поддръжка със съответната инфраструктура, сгради и съоръжения. .

Дружеството предвижда *телекомуникационна система*, включваща различни типове системи за обмен на данни, както технологични, така и за охрана, безопасност и наблюдение. Основните системи са: система за обмен на технологична информация SCADA (System Control and Data Acquisition), вкл. пожароизвестяване, известяване за наличие на газ и данни за аварийно изключване на системата; географска информационна система; система за управление на документи; система за управление на ресурсите; система за управление на ремонтите; телефонни услуги; система за контрол и наблюдение (мониторинг); система за физическа сигурност – видеонаблюдение, пожароизвестяване, пожарогасене и охрана; резервиране свързаността и информацията; резервиране на центъра за управление; система за наблюдение, управление и експлоатация на телекомуникациите.

Към *информационната система* за управление на доставката на газа са предвидени да се организират две външни връзки между диспечерски център в гр. Хасково и централен офис на „Ай Си Джи Би“ АД в гр.София. Двата външни канала са две независими оптични кабелни линии, които ще осигуряват интернет свързаност и телефонни услуги. Две 10 Mbps Metro Ethernet линии ще се използват за свързване на диспечерския център с гръцкия и българския оператор на газопреносната мрежа. Предвижда се използването на съобщителни ресурси, собственост на външна телекомуникационна компания, за организация на работата на стадий строителство.

2. Относно нормативните изисквания за безопасни и здравословни условия на труд:

„Ай Си Джи Би“ АД е представило копие на Договор за медицинско обслужване № 12 от 28.02.2019 г. за срок от една година с възможност за продължаване още два пъти за срок от една година. Предмет на договора са застрахователни дейности и услуги, с цел възстановяване и подобряване на здравето на работещите с включени следните пълни лицензирани пакети: „Подобряване на здравето и предпазване от заболяване“; „Доболнична медицинска помощ“; „Болнична медицинска помощ“; „Услуги, свързани с битови и други допълнителни условия“; „Възстановяване на парични средства“. По посочения договор са застраховани всички работници и служители на „Ай Си Джи Би“ АД, без оглед на тяхната трудоспособност, като се осигурява лечението на всички заболявания, включително на предходни и открити хронични заболявания, извършването на операции, с изключение на козметични операции, трансплантации и лечение в чужбина с осигурена логистика за последните.

Дружеството е представило и Договор за трудова медицина № 5 от 09.03.2017 г., сключен със служба по трудова медицина „МЕДИКО“ ЕООД за комплексно обслужване за срок от една година с възможност за продължаване за още една година.

3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

Както е посочено по-горе, енергийния обект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“, в отсечката, която ще бъде изградена на територията на Р България, е обявен за „обект с национално значение“ и за „национален обект“.

Инвестиционното предложение на „Ай Си Джи Би“ АД за изграждане на междусистемната газова връзка подлежи на оценка съгласно Закона за опазване на околната среда, Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда и Наредба за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на

планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони. В тази връзка, с Решение по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1 от 2013 г. на министъра на околната среда и водите, е одобрено осъществяването на инвестиционно предложение „Междусистемната газова връзка Гърция – България“.

4. Относно човешките ресурси и организационната структура:

Представени са устав на Ай Си Джи Би“ АД, схема на управленската и организационна структура, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал, данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване подлежащата на лицензиране дейност, дипломи за завършено висше образование и автобиографии. „Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление. Органите за управление са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите. Съветът на директорите се състои от осем члена, като избира от състава си председател и заместник-председател, както и изпълнителни членове. Дружеството посочва, че всички избрани членове на Съвета на директорите притежават квалификация и опит в енергийния сектор, подходящ за предмета на дейност. Дружеството е представило автобиографии на изпълнителните директори и ръководния персонал на дружеството с оглед установяване на притежавания управленски опит, организационни и технически умения.

Организационната структура на „Ай Си Джи Би“ АД, одобрена с Решение СД № 157 от 26.10.2020 г. на Съвета на директорите, се състои от отделни звена, чиито функции са свързани с изпълнение на следните задължения:

- основни (бизнес) дейности: търговски дейности включващи диспечеринг, управление на капацитета и бек-офис; експлоатационни дейности, включващи управление на активи, инженеринг, измерване и поддръжка;

- спомагателни и административни дейности: финансови дейности, включващи счетоводство и фактуриране, планиране и контрол; правни дейности, включващи правно осигуряване и регулаторно съответствие; корпоративни дейности, включващи управление на човешки ресурси, мениджмънт и доставки, както и изпълнение на задълженията и отговорностите на дружеството като секторен възложител; технически дейности, включващи информационно обслужване и отговорности относно здравеопазване, безопасност, околна среда и качество; развитие на бизнеса.

Структурното разделяне на дейностите на дружеството съгласно изброените функции е следното: *търговско звено*, състоящо се от четири подразделения: 1. управление на капацитети, което е отговорно за: предлагането на капацитетни продукти; търговете за капацитет и платформата за запазване на капацитет; процеси на месечен сетълмент, включително потвърждение на разпределени и отчетени количества природен газ, данни за фактуриране, месечни отчети на ползвателите на мрежата, изчисление на дисбалансите на ползвателите и такси за дисбаланс; управление на споразуменията за междусистемно свързване; договори за доставка на природен газ за балансиране и за собствени технологични нужди; споразумения за транспортиране на газ; дейности, свързани с установяване на система за търговско диспечериране, тарифи за транспортиране и тарифен модел; администриране на виртуална търговска точка; отчитане по Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския Парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, регулаторно отчитане и изпълнение на изискванията за публикуване на данни; 2. търговско диспечериране, което изпълнява дейностите по търговските операции на дружеството като оператор на газопреносна система, включително процеси, свързани с управление на номинации и реноминации, съответствие на номинации и реноминации със съседните оператори на газопреносни системи (DESFA S.A., ТАР и „Булгартрансгаз“ ЕАД), разпределение на пренесените количества, уведомления на виртуална търговска точка, първо ниво на контакт с ползватели на мрежата и съседни оператори на преносни системи в случай на търговски проблеми и въпроси, решаване на проблеми с процеса на резервиране на капацитет и платформи за резервиране на капацитет,

системи за търговско диспечирание и т.н.; 3. бек офис, който отговаря за дейности, свързани с регистрация на търговци и ползватели на мрежата, управление на акаунти, създаване на потребителски идентификатори, фактуриране, координация; 4. бизнес развитие, чиято дейност включва изготвяне на десетгодишния план за развитие на мрежата, развитие на нови продукти и услуги, управление на търговски информационни системи и функционалности, оптимизация на процесите в дружеството и др.; *експлоатационно звено*, състоящо се от три подразделения: 1. управление на активи и физическо диспечирание, работещо в режим 24/7, което отговаря за физическото диспечирание, доброто функциониране на полеовото оборудване и изпълнение на процедурата за спешни случаи; 2. поддръжка – дейностите по поддръжка на газопровода ще бъдат възложени на външни изпълнители, а служители на дружеството ще изпълняват контролни функции, както и обичайната поддръжка, сервиз и диагностика; *финанси* – отговорно за цялостната дейност, свързана със счетоводното отчитане, спазване на данъчното облагане и управлението на паричните потоци, изготвяне и мониторинг на десетгодишния план за развитие на мрежите, годишния бюджет, прогнози и инвестиционни планове, оптимизиране и управление на доставки и услуги, управление на вземания; *правно и регулаторно обслужване* – ще изпълнява дейности, свързани с подготовка на заседания на Общото събрание и управителния орган, решения на Съвета на директорите и на акционерите, регистрация в търговския регистър, договорни отношения, процедури за обществени поръчки, връзка с институциите; *информационни технологии* – звеното е отговорно за цялостното функциониране на информационните системи, ИТ сигурност, използвани хардуерни и софтуерни продукти, лицензи, сервизна, информационна, компютърна и комуникационна поддръжка, свързаност и съответствие, функциониране на техническата инфраструктура, развитие на системите на преносния оператор, управление и контрол на договори за поддръжка, спазване на ИТ стандартите и др.; *човешки ресурси* – звеното е отговорно за администрирането на персонала, набирането на нов персонал, развитие на компетенциите на служителите, осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, поддръжка на акредитации за управление на качеството; *офис мениджмънт*, изпълняващо функции по отговаряне на обаждания, приемане на съобщения и обработка на кореспонденция, поддържане на дневници и подкреждане на срещи, подготовка и изготвяне на доклади, организиране и обслужване на срещи, управление на бази данни и определяне на приоритети; *клон на дружеството в Р Гърция* – необходим е за гарантиране на регулаторното и административно спазване на дейностите, които ще се извършват в Р Гърция и ще се управлява от изпълнителните директори, подкрепяни от правен експерт, финансов контролор и външна счетоводна компания.

Персоналът на „Ай Си Джи Би“ АД, който ще е зает в упражняване на лицензионната дейност, е определен съгласно организационната структура и функционално обособените в нея дейности. Дружеството посочва, че при назначаването на нови служители ще се изисква те да бъдат с квалификации, специфични за съответното структурно звено, които да покриват условията и характеристиките на длъжностите. За упражняване на лицензионната дейност общият нает персонал съгласно щатното разписание по представената организационна структура ще достигне до 64 служители - 7 мениджъри и 57 служители. Дейностите по поддръжка и охрана на газопровода и съоръженията към него ще бъдат възложени на външни фирми.

Заявителят посочва, че заетият в упражняване на лицензионна дейност персонал към първото тримесечие на 2021 г. (19 щатни бр.) има професионален опит в газопреносни или газоразпределителни дружества, компании за търговия с енергия или извършващи консултантска дейност в областта на газоснабдяването. Всеки от служителите притежава и допълнителни компетенции, свързани с отлични компютърни умения и работа с потребителски софтуер, аналитични умения, владение на английски език и др.

Дружеството е представило данни за опита на акционерите в извършване на дейности, свързани с реализиране на газови проекти, изграждането и експлоатацията на газопреносни мрежи и пренос на природен газ. Дейността на акционерите е съсредоточена в енергийния

сектор. Те обединяват компании, развиващи се в областта на проучването, добива, доставката, производството, преноса и продажбата на енергия, както и в разработването, изграждането и експлоатацията на редица енергийни инфраструктурни проекти.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги:

„Ай Си Джи Би“ АД е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правилата). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на „Ай Си Джи Би“ АД

Раздел първи „Обхват“

Чл. 1.(1) Тези *Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Ай Си Джи Би“ АД* (Правила/та) уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените искания, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „Ай Си Джи Би“ АД, с ЕИК 201383265, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Оборище, ул. „Веслец“ № 13, ет. 2, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „пренос на природен газ“ на територията на Р България за срок от години.

(3) Правата и задълженията на „Ай Си Джи Би“ АД, ползвателите на мрежата и регистрираните страни във връзка с услугите по пренос на газ по Междусистемната газова връзка Гърция – България (газопровода IGB), в т.ч. достъп до услугите за пренос на природен газ, процедурите за резервиране на капацитет, заявяване и сравнение, за управление на претоварването, балансиране, разпределение, тарифи, измерване и отчитане, фактуриране и плащане, прекратяване, гаранции и ангажименти, качество на газа и др. са регламентирани в Мрежовия кодекс на газопровод IGB.

(4) Прилагането на Правилата се основава на следните принципи:

1. равнопоставеност на клиентите;
2. прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на енергийни услуги.

Раздел втори „Общи положения“

Чл. 2. (1) „Ай Си Джи Би“ АД в качеството си на оператор на газопрееносна мрежа осъществява своите взаимоотношения с потребителите на енергийни услуги в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопрееносните и газоразпределителните мрежи, Обн. ДВ. бр.105 от 2013г., Правилата за потребители на енергийни услуги, Правилата за предоставяне на достъп до газопрееносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн., ДВ, бр. 36 от 16.04.2013 г., Споразумението за пренос на газ и Мрежовия кодекс на газопровод IGB, неразделна част от СПГ.

(2) Правилата за работа с потребителите се публикуват след одобряването им от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД.

Чл. 3. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с преноса на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е: Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Ай Си Джи Би“ е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително административен (пощенски) адрес, електронен адрес за кореспонденция, телефонен номер и факс - www.icgb.eu.

(5) Срещи с клиенти и техни представители се провеждат всеки работен ден в помещенията на „Ай Си Джи Би“ АД, след предварително уговорена за деня и часа среща по имейл, телефон, факс или поща.

(6) Потребителите могат да получат информация и на телефонен номер, и на електронния адрес за връзка с дружеството.

Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените искания, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги“

Чл. 4. Потребителите на енергийни услуги и заинтересованите лица имат право да подават до „Ай Си Джи Би“ АД искания, жалби, сигнали или предложения и да получат отговори по тях в определените от действащото законодателство и настоящите Правила форми и срокове.

Чл. 5. „Ай Си Джи Би“ АД разглежда, решава и отговаря на постъпили искания, жалби, сигнали или предложения, свързани с:

1. прилагане на разпоредбите и изпълнението на Споразумение за пренос на газ;
2. измерване и отчитане на данни за ползваните услуги;
3. прилагане на тарифите;
4. качество на доставяния природен газ;
5. данни по партидата на потребителя;
6. други случаи, касаещи преноса на природен газ по газопровод IGB, в т.ч. заявка, осигуряване на капацитет и пренос, заплащане, прекъсване, балансиране.

Чл. 6. (1) Клиентите подават в писмен вид искания, жалби, сигнали или предложения до „Ай Си Джи Би“ АД, изпратени по пощата на обявения публично адрес за кореспонденция на дружеството, на електронния адрес на дружеството, по факс или ги предоставят на ръка в офиса на дружеството, адресирани до представляващите дружеството.

(2) Не се приемат, обработват и разглеждат анонимни искания, жалби, сигнали или предложения.

Чл. 7. (1) Жалбата се подава в случай на спор относно нарушение от „Ай Си Джи Би“ АД на нормативни изисквания или на условия на сключено споразумение за пренос на газ.

(2) Жалбата трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български или английски език;
2. да са посочени име и адрес на подателя;
3. да е посочено в какво се състои оплакването/искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да е подписана от подателя или от упълномощен негов представител.

Чл. 8. Искания се подават за предоставяне на информация от страна на „Ай Си Джи Би“ АД.

Чл. 9. Сигнали могат да се подават за незаконосъобразни действия от страна на „Ай Си Джи Би“ АД или на конкретни служители на дружеството, с които се засягат държавни или обществени интереси, права или законни интереси на други лица.

Чл. 10. Предложения могат да се правят за усъвършенстване на организацията на работа с клиентите или за решаване на други въпроси, свързани с лицензионната дейност на дружеството.

Чл. 11. В случай че исканията, жалбите, сигналите или предложенията не отговарят на съответните изисквания по чл. 7, чл. 8, чл. 9 и чл. 10 „Ай Си Джи Би“ АД изпраща до

подателя съобщение за откритите нередовности с указание, че при неотстраняване на същите не следва да бъдат разглеждани.

Чл. 12. (1) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. исканията, жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговорите на подадените искания, жалби, сигнали и предложения.

(2) Всяко постъпило искане, жалба, сигнал или предложение се регистрира в деловодната система на дружеството и се издава талон с вписан в него входящ номер и дата. При поискване, всеки подател на искане, жалба, сигнал или предложение получава талон с вписан в него входящ номер на подадения документ.

(3) Документацията относно всички искания, жалби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях се съхранява за период от пет години от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок в действащото законодателство.

Чл. 13. Дружеството може да изисква представянето на допълнителна информация от подателя на искането, жалбата, сигнала или предложението за изясняване на обстоятелствата по случая. За целта могат да бъдат организирани срещи с подателя.

(2) Подателят на искане, жалба, сигнал или предложение е длъжен да съдейства на звената или служителите в дружеството и да им предоставя всички необходими документи и сведения, с които разполага, за изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 14. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на искането, жалбата, сигнала или предложението на клиента писмено, с изложени мотиви.

(2) Когато с решението се засягат права на други клиенти, те се уведомяват за това писмено.

(3) Срокът, в който „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно да отговори писмено на заведени в деловодството му искания, жалби, сигнали и предложения, е 30 (тридесет) календарни дни от датата на регистрирането им.

(4) При необходимост от по-дълъг от определения в предходната алинея срок за проучване и изясняване на фактическата обстановка, необходима проверка на място или информация от доставчици или оператори на свързващите преносни системи и/или решаване, както и в случай че решението е от компетенциите на колективните управителни органи на „Ай Си Джи Би“ АД, подателят се уведомява писмено за удължаване на срока.

Чл. 15. (1) Отговор до подателя на искането, жалба, сигнал или предложение се изготвя в писмен вид и се изпраща по куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения от подателя адрес за кореспонденция за сметка на „Ай Си Джи Би“ АД или на електронния адрес на подателя.

(2) В случай че потребителят не е уведомил „Ай Си Джи Би“ АД за промяна на адреса си за кореспонденция, се счита, че отговорът, предизвестията и уведомленията са редовно връчени, ако са изпратени на посочения в партидата на потребителя адрес за кореспонденция.

Чл. 16. (1) Жалба, подадена чрез „Ай Си Джи Би“ АД до КЕВР, се изпраща от дружеството в седемдневен срок на Комисията, заедно с цялата преписка по нея, събрана в резултат на извършеното разглеждане по случая и становището на дружеството.

(2) „Ай Си Джи Би“ АД изпраща копие от становището си до жалбоподателя, като представя на Комисията доказателства за получаването му от жалбоподателя.

Раздел четвърти „Данни за предоставените енергийни услуги и процедура за достъп до тях“

Чл. 17. (1) Клиентът на енергийни услуги на „Ай Си Джи Би“ АД може да получи информация за данните за предоставените енергийни услуги и процедурата за достъп до тях съгласно разпоредбите на Мрежовия кодекс на IGB и/или настоящите Правила.

(2) Клиентът може да подаде писмено искане по реда на Раздел трети за предоставяне на информация от „Ай Си Джи Би“ АД относно:

1. издадени фактури и дължими суми;

2. цени и разплащане на услуги;
3. предоставяните услуги и условията по тях;
4. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените искания, жалби, сигнали и предложения;
5. контактна информация;
6. друга информация, достъпът, до която не е ограничен на основание на приложимото законодателство.

Раздел пети „Допълнителни разпоредби“

§ 1. По смисъла на тези Правила:

1. Газопровод IGB означава междусистемната газова връзка и свързаните с нея съоръжения, свързваща гръцката и българската газопреносни системи от гр. Комотини (Р Гърция) до с. Загоре, общ. Стара Загора (Р България), разработена, проектирана, финансирана, изградена, притежавана и експлоатирана от „Ай Си Джи Би“ АД.

2. Мрежов кодекс на газопровод IGB е документ, който определя правата и задълженията на „Ай Си Джи Би“ АД, ползвателите на мрежата и регистрираните страни във връзка с услугите по пренос на газ по газопровода IGB и е неразделна част от Споразумението за пренос на природен газ.

3. Природен газ или **газ** означава газообразни въглеводороди или смес от газообразни въглеводороди с посочените в Мрежовия кодекс характеристики на газа, и транспортирани от газопровода IGB. Характеристиките на газа могат да варират в съответствие с допустимите диапазони, посочени в спецификацията на входната точка.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 2, предложение трето от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните:

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ай Си Джи Би“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.