



## ПРОТОКОЛ

№ 175

София, 26.08.2021 година

Днес, 26.08.2021 г. от 10:37 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Георги Добрев – член на Комисията за енергийно и водно регулиране.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Р. Тахир - за директор на дирекция „Природен газ“ (съгласно Заповед № 690 от 15.07.2021 г.) и експерти на КЕВР.

Председателстващият Георги Добрев установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-870 от 23.08.2021 г. и проект на решение относно споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Комисията за енергийно и водно регулиране и Енергийния регулаторен орган на Гърция за проект от общ интерес 6.20.2. „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Виктория Джерманова, Людмила Ненова, Снежана Станкова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-871 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-872 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-873 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

**По т.1. Комисията, след като разгледа инвестиционно искане с вх. № Е-15-45-27 от 02.06.2021 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД за проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“, установи следното:**

Във връзка с изпълнението на територията на Р България на проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД (ПОИ 6.20.2., Проекта) и на основание чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. 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 (Регламент (ЕС) № 347/2013) „Булгартрансгаз“ ЕАД е подало инвестиционно искане за трансгранично разпределение на разходите до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), Регулаторния орган за енергия на Р Румъния (ANRE) и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (RAE). Инвестиционното искане е с изх. № 24-00-792 от 02.06.2021 г. и е заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-45-27 от 02.06.2021 г.

Към инвестиционното искане са приложени: анализ на разходите и ползите за проекта, изготвен въз основа на методиката по чл. 11 от Регламент (ЕС) № 347/2013 и отчитащ ползите извън границите на Р България; бизнес план за оценка на финансовата жизнеспособност на проекта, включващ избрания вариант за финансиране, както и предложение за трансгранично разпределение на разходите, предвиждащо разходите за изпълнение на Проект 6.20.2. да бъдат поети изцяло от българския газопреносен оператор – „Булгартрансгаз“ ЕАД, с осигуряване на процент финансиране по Механизма за свързване на Европа, и документи относно проведените консултации.

Регламент (ЕС) № 347/2013 има за цел да определи проекти от общ интерес, необходими за реализацията на приоритетни коридори и тематични области, попадащи в категориите на енергийната инфраструктура в областта на електроенергетиката, газовия сектор, нефтения сектор и преноса на въглероден диоксид; да улесни навременната реализация на проектите от общ интерес чрез рационализиране, по-тясно координиране и ускоряване на процесите на издаване на разрешения и чрез активизиране на участието на обществеността; да определи правила и насоки за трансграничното разпределяне на

разходите и за стимулите за компенсиране на риска при проекти от общ интерес, както и да определи условията, на които следва да отговарят проектите от общ интерес, за да получават финансова помощ от страна на Европейския съюз (ЕС). По смисъла на дефиницията по чл. 2, т. 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 „проект от общ интерес“ е проект, който е необходим за реализацията на приоритетните коридори и тематични области на енергийната инфраструктура, и който е включен в списъка на ЕС с проекти от общ интерес.

Съгласно чл. 3, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 Европейската комисия е оправомощена да приема делегирани актове, които определят списъка на ЕС на проекти от общ интерес. В тази връзка с Делегиран регламент (ЕС) № 2020/389 проект „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ под номер 6.20.2. е включен в списъка на Европейския съюз на проекти от общ интерес в раздел 6 „Приоритетен коридор междусистемни газопроводи север-юг в Централна, Източна и Югоизточна Европа („NSI East Gas“), като част от клъстер 6.20. за увеличаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа, включващ един или повече от следните ПОИ: 6.20.2. Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG); 6.20.3. Подземно газохранилище Южна Кавала и измервателна и регулираща станция (EL) и един от следните ПОИ: 6.20.4. Подземно газово хранилище Демомуреш, Румъния; 6.20.6. Подземно газово хранилище Сармасел, Румъния.

ПОИ 6.20.2 е необходим за достигане на целите на приоритетен коридор NSI East Gas – връзки север-юг между газопреносните мрежи в Централна, Източна и Югоизточна Европа, с основна цел повишаване сигурността на доставките и насърчаване на конкуренцията и интеграцията на пазара. ПОИ 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на българска територия попада в обхвата на Приложение II „Категории енергийна инфраструктура“, т. 2, б. „б“ от Регламент (ЕС) № 347/2013, а именно: подземни хранилища, свързани с посочените в б. „а“ газопроводи с високо налягане. В допълнение, в съответствие с изискванията на чл. 4, т. 2, буква „б“ от същия регламент, общите ползи от изпълнението на проекта, оценени съгласно специфичните критерии: интеграция на пазара, сигурност на доставките, конкуренция и устойчиво развитие, надвишават разходите за него.

Съгласно чл. 12, параграф 1 от Регламента, ефективно направените за този проект инвестиционни разходи, с изключение на разходите за поддръжка, се поемат от съответните оператори на преносни системи или от организаторите на проекта на енергопреносната инфраструктура на държавите-членки, на които проектът осигурява нетно положително въздействие, и доколкото не се покриват от такси за претоварване или други такси, се заплащат от ползвателите на мрежата посредством тарифите за достъп до мрежата в същите държави-членки. Според разпоредбата на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013, след като такъв проект достигне достатъчна степен на зрялост, организаторите на проекта, след консултации с операторите на преносни системи (ОПС) от държавите-членки, на които проектът осигурява значително положително нетно въздействие, подават инвестиционно искане, което включва искане за трансгранично разпределение на разходите, като същото се изпраща на всички заинтересовани национални регулаторни органи, ведно с документите, посочени в параграф 3, б. „а“ – б. „в“. Съгласно чл. 3, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 347/2013 проектите от общ интерес, включени в списъка на Съюза се превръщат в съставна част на съответните регионални инвестиционни планове, както и на съответните национални десетгодишни планове за развитие на енергийните мрежи и на тези проекти се дава най-високият възможен приоритет в рамките на тези планове. По смисъла на дефиницията на чл. 2, т. 6, б. „а“ от Регламент (ЕС) № 347/2013 организатор на Проект 6.20.2 е „Булгартрансгаз“ ЕАД и като такъв е подал пред КЕБВ, ANRE и RAЕ – регулаторни органи на държави – членки на ЕС, в които проектът оказва значително положително нетно въздействие, инвестиционно искане за трансгранично разпределение на разходите по този проект.

Съгласно чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 след получаване на

инвестиционно искане националните регулаторни органи провеждат консултация със съответните организатори на проекти и взимат координирани решения относно разпределянето на инвестиционните разходи за проекта, които ще бъдат поети от всеки системен оператор, както и за включването на тези разходи в тарифите. В тази връзка, в Препоръка № 05/2015 на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) от 18 декември 2015 г. (Препоръка № 05/2015) е указано, че при разпределяне на разходите и компенсациите между страните, участващи в проекта от общ интерес, следва да бъде отчетено нетното позитивно въздействие от изпълнение на проекта върху всяка от тях. Нетно позитивно въздействие се счита за значително в случай, че то надвишава праг на същественост от 10% от сумата на нетните позитивни ползи на всички страни с нетни ползи. Съгласно направения от „Булгартрансгаз“ ЕАД анализ на разходите и ползите (СВА), Проект 6.20.2. ще осигури нетни ползи, както следва: за българския преносен оператор и/или Р България в размер на 70%, за румънския преносен оператор и/или за Р Румъния в размер на 17,5%, за гръцкия преносен оператор и/или Р Гърция в размер на 8,2%, за сръбския преносен оператор и/или Р Сърбия в размер на 3,9% и за преносния оператор на Босна и Херцеговина и/или Р Босна и Херцеговина в размер на 0,4%. Същевременно, за посочените оператори и/или държави Проект 6.20.2. няма да доведе до негативи – инвестиционни разходи и компенсация, тъй като разходите за изпълнението на проекта ще бъдат поети изцяло от българския газопреносен оператор – „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Проект 6.20.2. ще осигури нетни ползи за румънския преносен оператор и/или за Р Румъния в размер на 17,5% и не води до негативи – инвестиционни разходи и компенсация. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-27 от 11.06.2021 г. КЕВР е уведомила ANRE за необходимостта двата регулаторни органа да приемат координирани решения относно разпределянето на инвестиционните разходи за Проект 6.20.2. С писмо с вх. № Е-12-00-328 от 09.07.2021 г., адресирано до КЕВР и „Булгартрансгаз“ ЕАД, ANRE е изразил пълна подкрепа за проекта и съгласие с предложеното разпределение на разходите, които са изцяло за сметка на българската страна. Относно метода за разпределяне на ползите от проекта, ANRE счита, че избраният от „Булгартрансгаз“ ЕАД подход за изчисление на нетните ползи съобразно националното потребление на държавите в близост до Р България, в частност 17,5%, изчислени за Р Румъния, следва да се прилага в случаите, в които съседните държави нямат ресурси от природен газ. В тази връзка допълва, че Р Румъния покрива нуждите си от потребление на природен газ почти изцяло от собствените си източници и има собствени проекти за увеличаване капацитета за съхранение на подземни газоохранилища с почти 1 млрд. м<sup>3</sup>/год. Освен това, ANRE споделя позицията на румънския преносен оператор „SNTGN Transgaz“ SA, предоставена на „Булгартрансгаз“ ЕАД с № 49266 от 30.06.2021 г. в съответствие с разпоредбите на т. 1.3 от Препоръка № 5/2015 на АСРЕ и не счита за подходящо приемането на координирано решение на КЕВР и ANRE относно искането за трансгранично разпределение на разходите, подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Проект 6.20.2. ще осигури нетни ползи в размер на 8,2 % и не води до негативи – инвестиционни разходи и компенсация за гръцкия преносен оператор и/или за Р Гърция. Поради тази причина, с писмо с изх. № Е-15-45-27 от 18.06.2021 г. КЕВР е уведомила RAЕ относно разбирането си, че посочените обстоятелства не обосновават необходимост от приемане на координирани решения от българския и гръцкия регулаторен орган по отношение на трансгранично разпределение на разходите за Проект 6.20.2. В КЕВР е получено електронно писмо от 28 юни 2021 г. от RAЕ, с което гръцкият регулаторен орган е изразил своята позиция относно необходимостта от вземане на координирани решения между КЕВР и RAЕ относно трансгранично разпределение на разходите за Проект 6.20.2. В тази връзка, по инициатива на АСРЕ на 15 юли 2021 г. е проведен телеконферентен разговор между експерти на КЕВР, RAЕ и представители на АСРЕ. Според изразеното от експертите на RAЕ мнение, предвид ниското ниво на ликвидност на газовия пазар в Р Гърция, както и не достатъчно добре развития краткосрочен пазар на природен газ на

едро, проектът ще окаже положително влияние като подобри управлението на портфолиото на търговците на природен газ и също така ще допринесе за повишаване на сигурността на доставките на гръцкия пазар. В допълнение е посочено, че към момента страната не разполага със собствено подземно газохранилище, въпреки че има планирано изграждане на такова в Южна Кавала. От представителите на АСРЕ е изразено разбирането, че Препоръка № 5/2015 няма задължителен характер и следователно вземането на координирано решение между КЕВР и РАЕ по Проект 6.20.2 е в изпълнение на разпоредбите на чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013.

Проект 6.20.2. предвижда обща стойност на инвестициите в размер на (...) хил. евро, без ДДС. От извършения анализ разходи-ползи и бизнес плана е видно, че при финансиране на ПОИ 6.20.2. със собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД, същият е търговски нежизнеспособен. Проектът може да бъде реализиран при вариант с до (...) % финансиране с безвъзмездна финансова помощ от ЕС по Механизъм за свързване на Европа (СВФ) на допустимите разходи, свързани със строителство на инфраструктурата и собствени средства. Стойността на допустимите инвестиционни разходи по изпълнението на ПОИ 6.20.2. е в размер на (...) хил. евро, като необходимото съфинансиране за осигуряване на финансовата жизнеспособност на проекта е в размер на (...) хил. евро по СВФ и (...) хил. евро собствено финансиране на ОПС.

Организаторът на проекта „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвижда разходите за изпълнение на ПОИ 6.20.2 да бъдат разпределени изцяло за негова сметка. С цел осигуряване на финансовата жизнеспособност на проекта „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че е необходимо по Механизъм за свързване на Европа да бъде осигурено финансиране в размер на до (...) % от допустимите разходи за строителство.

Инвестиционното искане на „Булгартрансгаз“ ЕАД е анализирано от КЕВР и РАЕ въз основа на критериите по чл. 12, параграфи 4 и 5 от Регламент (ЕС) № 347/2013 и изискванията на Препоръка № 05/2015 на АСРЕ. Резултатите от анализа и изводите на националните регулаторни органи са отразени в постигнатото между регулаторните органи Споразумение за разпределение на инвестиционните разходи по Проект 6.20.2.

Отделно от горното, предвид чувствителността към значителни промени в тарифите за дейността „съхранение на природен газ“, включването в пълен обем на разходите по проекта в тарифите ще намали очакваните социално-икономически ползи за Р България, в резултат на което ще бъде необходимо да се преразгледа реализацията на Проект 6.20.2 с оглед прилагането на такива срокове за изпълнение и технически решения, които да не надхвърлят допустимия размер на крайните цени на природния газ за определени периоди от време.

Изказвания по т.1.:

Докладва В. Джерманова. Във връзка с изпълнението на проекта за „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ и на основание чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура, „Булгартрансгаз“ ЕАД е подало инвестиционно искане за трансгранично разпределение на разходите до КЕВР, регулаторния орган за енергия на Р Румъния ANRE и регулаторния орган за енергия на Р Гърция РАЕ. Към инвестиционното искане са приложени: анализ на разходите и ползите за проекта, бизнес план за оценка на финансовата жизнеспособност на проекта, избрания вариант за финансиране, както и предложение за трансгранично разпределение на разходите, което включва те да бъдат поети изцяло от българския газопреносен оператор – „Булгартрансгаз“ ЕАД, с осигуряване на процент финансиране по Механизма за свързване на Европа. Приложени са и документи относно проведените консултации. По смисъла на Регламента „*проект от общ интерес*“ е проект, който е необходим за реализацията на приоритетните коридори и тематични области на енергийната инфраструктура и който е включен в списъка на ЕС с проекти от общ интерес. В тази връзка, с Делегиран регламент (ЕС) № 2020/389 проект „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ е включен

под номер 6.20.2. в списъка на ЕС на проекти от общ интерес в раздел 6 „Приоритетен коридор междусистемни газопроводи север-юг в Централна, Източна и Югоизточна Европа, като част от клъстер 6.20. за увеличаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа. Общите ползи от този проект са оценени съгласно специфичните критерии: интеграция на пазара, сигурност на доставките, конкуренция и устойчиво развитие, надвишават разходите за него.

Съгласно разпоредбите на чл. 12 от Регламента, след получаване на инвестиционното искане националните регулаторни органи трябва да проведат консултация със съответните организатори на проекти и да се приеме координирано решение за разпределянето на тези инвестиционни разходи по проекта, които да бъдат поети от всеки системен оператор, както и включването им в тарифите. В тази връзка има препоръка на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) от 2015 г. (Препоръка № 05), в която е указано, че когато се разпределят разходите и компенсациите трябва да се вземат предвид нетното позитивно въздействие от проекта върху всяка една от тях. Според тази препоръка нетно позитивно въздействие се счита за значително, когато надвишава праг на същественост от 10%. Съгласно направения от „Булгартрансгаз“ ЕАД анализ на разходите и ползите, Проект 6.20.2. ще осигури нетни ползи, както следва: в най-голяма степен за Р България - в размер на 70%, след това за Р Румъния - 17,5%, за Р Гърция - 8,2%, за сръбския преносен оператор и/или Р Сърбия в размер на 3,9% и Босна и Херцеговина - 0,4%. Тук е важно да се отбележи, че за посочените оператори и държави той няма да доведе до никакви негативи, т.е. инвестиционните разходи и компенсации, всичко ще бъде поето изцяло от българския газопреносен оператор. В тази връзка, КЕВР е изпратил писмо до ANRE, в което обосновава необходимостта от приемане на координирани решения относно разпределянето на инвестиционните разходи между двата регулатора. В получения отговор от ANRE се изразява пълно съгласие и подкрепа за проекта и предложеното разпределение на разходите, но относно метода за разпределяне на ползите от проекта ANRE изразява съмнение, че избраният от „Булгартрансгаз“ ЕАД метод, който включва разпределението на ползите на база на потреблението на съседните държави, не е приложим за държави, като Румъния, които сами покриват в голяма степен нуждите си от природен газ. По тази причина ANRE заключава, че не е подходящо да се взема координирано решение между двете държави. Другата държава-членка е Гърция. В тази връзка е изпратено писмо до енергийната комисия на Гърция – RAЕ, в което КЕВР съобщава, че изразява разбиране, че не е необходимо да се вземе координирано решение, предвид това, че нетните ползи, изчислени за Гърция са в размер на 8,2 %, но е получено електронно писмо от RAЕ, в което те подкрепят проекта, но считат, че е необходимо да се вземе координирано решение между двата регулатора. АСРЕ е уведомен за това развитие на нещата и по негова инициатива е осъществена телеконферендна връзка между всички заинтересовани страни, експерти от КЕВР, RAЕ и АСРЕ. От становището на RAЕ става ясно, че регулаторът счита, че предвид ниското ниво на ликвидност на газовия пазар, проектът ще окаже положително въздействие и ще подобри портфолиото на търговците на природен газ, като освен това ще допринесе за повишаване на сигурността на доставките. Отбелязано е, че към момента нямат собствено подземно газохранилище, въпреки че има проект за такова в Южна Кавала. От АСРЕ са потвърдили, че тяхната препоръка няма задължителен характер, т.е. сключването на такова споразумение между КЕВР и RAЕ и вземането на координирано решение между КЕВР и RAЕ по Проект 6.20.2 е в изпълнение на разпоредбите на Регламента, след което вече инвестиционното искане е било анализирано от експертите от КЕВР и от RAЕ, въз основа на вече споменатите критерии на регламента – изискванията на препоръката в резултат, на което е постигнато това споразумение, което е приложено към доклада от работната група. Същото споразумение ще бъде разгледано и одобрено от гръцката комисия.

В заключение В. Джерманова каза, че проектът предвижда обща стойност на инвестициите в размер на (...) хил. евро, без ДДС. От извършения анализ на разходи-

ползи и бизнес плана е станало ясно, че този проект е нежизнеспособен, ако няма финансиране и ако бъде реализиран само със средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД. За това проектът се реализира при вариант с до (...) % финансиране с безвъзмездна финансова помощ от ЕС по Механизъм за свързване на Европа (CEF), а самите разходи са свързани със строителството, инфраструктурата и собствените средства. Стойността на допустимите инвестиционни разходи възлиза на (...) хил. евро, като необходимото съфинансиране за осигуряване на финансовата жизнеспособност е в размер на (...) хил. евро по CEF и (...) хил. евро собствено финансиране.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. 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, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме Споразумение между Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за трансгранично разпределение на разходите за проект от общ интерес интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“;

2. Да определи за „Булгартрансгаз“ ЕАД трансгранично разпределение на инвестиционните разходи за Проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на българска територия в размер на (...) % или (...) хил. евро, без ДДС, при осигуряване на: (...) % от общите допустими инвестиционни разходи за строителство чрез безвъзмездно финансиране по реда на Регламент (ЕС) № 1316/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2013 г. за създаване на Механизъм за свързване на Европа и (...) % от общите допустими инвестиционни разходи за строителство чрез собствени средства.

3. В случай, че „Булгартрансгаз“ ЕАД не получи (...) % безвъзмездно финансиране по реда на Регламент (ЕС) № 1316/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2013 г. за създаване на Механизъм за свързване на Европа, условията и сроковете за реализация на Проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на българска територия, следва да бъдат преразгледани, за да се постигне балансирано влияние на реализацията на проекта върху тарифите за достъп и за съхранение на природен газ в подземно газохранилище Чирен.

4. Решението да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция и на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия.

5. Решението за разпределение на разходите да се публикува.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. 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 (Регламент (ЕС) № 347/2013),

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-870 от 23.08.2021 г. относно споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Комисията за енергийно и водно регулиране и Енергийния регулаторен орган на Гърция за проект от общ интерес 6.20.2. „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Приема Споразумение между Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за трансгранично разпределение на разходите за проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“.

3. Определя за „Булгартрансгаз“ ЕАД трансгранично разпределение на инвестиционните разходи за Проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на българска територия в размер на 100% или (...) хил. евро, без ДДС, при осигуряване на: (...) % от общите допустими инвестиционни разходи за строителство чрез безвъзмездно финансиране по реда на Регламент (ЕС) № 1316/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2013 г. за създаване на Механизъм за свързване на Европа и (...) % от общите допустими инвестиционни разходи за строителство чрез собствени средства.

4. В случай, че „Булгартрансгаз“ ЕАД не получи (...) % безвъзмездно финансиране по реда на Регламент (ЕС) № 1316/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2013 г. за създаване на Механизъм за свързване на Европа, условията и сроковете за реализация на Проект от общ интерес „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на българска територия, следва да бъдат преразгледани, за да се постигне балансирано влияние на реализацията на проекта върху тарифите за достъп и за съхранение на природен газ в подземно газохранилище Чирен.

5. Решението да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия.

6. Решението за разпределение на разходите да се публикува.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-871 от 23.08.2021 г. относно **заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система (ОПС), за които да се прилагат насоките за прозрачност и публикуват данните, посочени в т. 3 от приложение № I на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009).

Със Заповед № 3-Е-187 от 03.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, с оглед преценка за съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009.

**След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложенията към него данни и документи, се установи следното:**

С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за които се публикуват данните, посочени в т. 3 от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Списъкът с важни точки е актуализиран с Решение № ВТ-1 от 29.03.2018 г. и Решение № ВТ-1 от 13.02.2020 г. на КЕВР.

Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на



недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносни системи, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/2009 са регламентираните в член 18 от същия изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Насоки във връзка с изпълнението на горните задължения са установени в глава 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 със съдържание съгласно Решение на Комисията от 10 ноември 2010 г. за изменение на глава 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до преносни мрежи за природен газ.

Съгласно член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г., важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата. Според т. 3.2.1. от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансовите зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

Със заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с реализирането на технически мероприятия и технологични решения за двупосочно свързване между Национална газопреносна мрежа (НГПМ) и Газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП), които позволяват обединението на двете балансови зони - национална и транзитна, което от своя страна налага необходимост от промени по отношение на важните точки на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Исканията на дружеството са, както следва:

1. Премахване от списъка с важни точки на виртуалната точка на свързване на НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД с ГМТП на „Булгартрансгаз“ ЕАД - „Трансферна точка национална-транзитна мрежи“, EIC 58Z-TRANSFERNT-E. Искането е във връзка с

обединението на балансните зони, при което отпада необходимостта от съществуване на точката за резервиране на капацитет между зоните, както и с т. 3.2.1., буква „б“ от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 спрямо точката;

2. Създаване на нова точка „Агрегирани изходи България“, EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4. След обединението на балансните зони, изискуемата информация съгласно Регламент (ЕО) №715/2009 за всички изходни точки от единната балансова зона, изключени от списъка с „важни точки“, трябва да бъде публикувана в сумарен вид на ниво зона в съответствие с изискванията на т. 3.2.2. и т. 3.2.3. от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009. Считано от началната дата на обединение на балансните зони НГПМ и ГМТП - 01.10.2021 г., изискуемата информация за всички изходни точки от единната балансова зона, изключени от списъка с „важни точки“, ще бъде публикувана в сумарен вид за точката „Агрегирани изходи България“, EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4. След 1 октомври 2021 г. публикуването на информация за точките „Агрегирани изходи „НГПМ“ и „Агрегирани изходи ГМТП“ ще бъде неприложимо и съответно преустановено. Публикуваната историческа информация за двете точки ще бъде публично достъпна, съгласно изискванията на т. 3.3.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

3. Премахване от списъка с важни точки на агрегираната изходна точка за представяне в сумарен вид на изискуемата информация от Регламент (ЕО) №715/2009 за всички изходни точки от балансова зона НГПМ, изключени от списъка с „важни точки“ - „Агрегирани изходи НГПМ“, EIC 21Y00000000031L. След обединение на балансните зони НГПМ и ГМТП отпада приложимостта на т. 3.2.2 и т. 3.2.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 спрямо точката „Агрегирани изходи НГПМ“. Публикуваната историческа информация за точката „Агрегирани изходи ГМТП“ ще бъде публично достъпна, съгласно изискванията на т. 3.3.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

4. Премахване от списъка с важни точки на агрегираната изходна точка за представяне в сумарен вид на изискуемата информация от Регламент (ЕО) №715/2009 за всички изходни точки от балансова зона ГМТП, изключени от списъка с „важни точки“ - „Агрегирани изходи ГМТП“, EIC 21Y00000000032J. След обединение на балансните зони НГПМ и ГМТП отпада приложимостта на т. 3.2.2 и т. 3.2.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 спрямо точката „Агрегирани изходи ГМТП“. Публикуваната историческа информация за точката „Агрегирани изходи ГМТП“ ще бъде публично достъпна, съгласно изискванията на т. 3.3.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

5. Премахване от списъка с важни точки на агрегираната входна точка за представяне в сумарен вид на изискуемата информация от Регламент (ЕО) №715/2009 за входни точки от добивни съоръжения към балансова зона НГПМ, изключени от списъка с „важни точки“ - „Агрегирани входове НГПМ“, EIC 21Y00000000040K, с оглед защита на чувствителна търговска информация. Съгласно изискванията на т. 3.2.2 и т. 3.2.3 от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009 информация за входните точки от добивни съоръжения се публикува в сумарен вид, чрез нарочна агрегирана точка. С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила като важна точка „Агрегирани входове НГПМ“ за представяне в сумарен вид на изискуемата информация Регламент (ЕО) №715/2009 за входните точки от добивни съоръжения, изключени от списъка с „важни точки“, а именно ГИС Галата и ГИС Долни Дъбник. Същевременно, Регламент (ЕО) № 715/2009 отчита необходимостта от запазване поверителност на чувствителна търговска информация. Според т. 25 от Преамбюла на Регламент (ЕО) № 715/2009, изискванията за поверителност на чувствителната търговска информация обаче са особено важни, когато става дума за данни от стратегически търговски характер за съответното дружество, когато има само един ползвател на съоръжение за съхранение, или когато става дума за данни, които по отношение на изходящи точки в рамките на дадена система или подсистема, не са свързани с друга преносна или разпределителна система, а към един единствен краен

промишлен клиент, и когато публикуването на такива данни би разкрило поверителна информация за производствения процес на този клиент. Фактът, че точката „Агрегирани входове НГПМ“ представя обединена информация само за две единични входни точки към ГПС на „Булгартрансгаз“ ЕАД от две независимо оперирани добивни съоръжения, води до взаимно познаване и следователно разкриване на чувствителна търговска информация. Същевременно, при продължително прекъсване на една от добивните съоръжения, публикуваната информация за агрегираната точка води до разкриване на чувствителна търговска информация за работещата добивна инсталация на единичен производител. При продължително прекъсване на едно от съоръженията е приложимо изключението по т. 3.2.1., буква „а“ от приложение I към Регламент (ЕО) №715/2009.

Дружеството предлага актуализирания списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД да се прилага от 1 октомври 2021 г.

Съгласно т. 3.2.1., б. „а“ от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, всички точки на междусистемно свързване – входни и изходни, свързващи мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД с мрежите на съседните газопреносни оператори, следва да бъдат определени като важни точки, за които да бъде публикувана изискуемата информация.

Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В изпълнение на посоченото изискване, следва да бъде проведено обществено обсъждане във връзка с предложения за одобрение актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Изказвания по т.2.:

Докладва В. Джерманова. В КЕВР е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора, за които да се прилагат насоките за прозрачност и да се публикуват данните, посочени в т. 3 от приложение № I на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносните мрежи за природен газ. Постъпилото заявление и приложените към него данни и документи са разгледани и анализирани от работната и е установено следното:

Сред основните цели на гореспоменатия регламент е установяването на недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносните мрежи, като се отчитат специфичните характеристики на националните и регионалните пазари, с цел да се обезпечи нормалното функциониране на вътрешния пазар на природен газ. Тези цели се постигат чрез изпълнение на регламентираните в чл. 18 изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите да оповестяват публично информация за предоставяните услуги, за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение, за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин. Съгласно т. 3.2.1. от Приложение № I всички точки на междусистемно свързване - входни и изходни, свързващи мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД с мрежите на съседните оператори, следва да бъдат определяни като „важни точки“, за които да бъде публикувана тази изискуема информация. Отправеното заявление към „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане е във връзка с реализирането на технически мероприятия и технологични решения за двупосочно свързване между Национална газопреносна мрежа и Газопреносна мрежа за транзитен пренос, които позволяват обединението на двете балансови зони - национална и транзитна, което от своя страна налага промени по отношение на важните точки на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Като начална дата на обединението на двете балансови зони е посочена 01.10.2021 г. Дружеството е обосновало надлежно исканите изменения в списъка с важни точки. Първото премахване на виртуалната точка за свързване на двете системи, като по този начин отпада необходимостта от съществуване на точка за резервиране на капацитети

между зоните и останалите предложени изменения са надлежно описани и аргументирани и в доклада на работната група. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага предложените промени да влязат в сила от 01.10.2021 г. Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламента, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, е необходимо да бъдат одобрени от компетентните органи в случая регулаторният орган, след консултация с ползвателите на мрежата. Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49, ал. 1, т. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на доклада и на проекта на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представен със заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Общественото обсъждане 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, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане на проекта на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД заинтересованите лица - ползватели на мрежата;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища.

А. Йорданов се поиска от работната група да изчете за протокола актуализирания списък с важни точки, тъй като не е толкова дълъг.

В. Дерманова представи актуализирания списък с важни точки:

1. Негру вода 1/Кардам – входно-изходна, точка на междусистемно свързване TRANSGAZ – Република Румъния.

2. Негру вода 2,3/ Кардам – входно-изходна точка, която също е за междусистемно свързване TRANSGAZ – Република Румъния.

3. Русе/Гюргово входно-изходна, точка на междусистемно свързване отново с Република Румъния.

4. Кулата/Сидирокастро – входно-изходна точка, точка на междусистемно свързване с DESFA – Република Гърция.

5. Странджа/Малкочлар, изходна точка, точка на междусистемно свързване с BOTAS, Република Турция.

6. Кюстендил/Жидилово, изходна точка, точка на междусистемно свързване с GA-MA – Република Северна Македония.

8. Чирен, входно-изходна точка, точка на свързване с подземно газохранилище.

9. Агрегирани изходи България, Агрегирана изходна точка за предоставяне сумарен вид на изискуемата информация от Регламент №715/2009 за всички изходни точки от единната балансова зона, изключени от списъка с „важни точки“.

12. Странджа/Малкочлар, входна точка, точка на междусистемно свързване TAGTAS, Република Турция.

13. Киреево/Зайчар, входно-изходна точка, свързване с GASTRANS, Република Сърбия.

В. Джерманова обърна внимание, че номерацията не е последователна, защото са премахнати тези точки, които „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага да отпаднат, предвид свързването на двете системи.

А. Йорданов каза, че това е една рутинна дейност, която се осъществява при всяка промяна на списъка с „важни точки“ и помоли работната група при следваща актуализация на списъка да осъществява и проверка доколко „Булгартрансгаз“ ЕАД

публикува изискуемата по Регламента информация за тези „важни точки“. Това е една формална проверка на сайта им и няма да отнеме много време. При докладването трябва да се съобщава, че „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява изискванията на Регламента за тези „важни точки“, тъй като това е съществен мотив за вземане на решение от Комисията за актуализиране на списъка.

В. Джерманова изрази съгласие с коментари на А. Йорданов.

Г. Добрев попита В. Джерманова дали е направена такава проверка. Ако не е - да бъде направена и членовете на Комисията да бъдат уведомени.

А. Йорданов каза, че не се съдържа в доклада и обясни, че затова е помолил следващия път да бъде обърнато внимание на това обстоятелство.

Г. Добрев насрочи провеждането на общественото обсъждане на 01.09.2021 г. от 14:25 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49, ал. 1, т. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-871 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система;

2. Приема проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система;

3. Насрочва общественото обсъждане по т. 2 на 01.09.2021 г. от 14.25 ч.;

4. Общественото обсъждане на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-872 от 23.08.2021 г. относно

**заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-150 от 01.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 09.07.2021 г. от „Енергико“ ЕООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ, както и одитиран финансов отчет за 2020 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 14.07.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

**Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:**

**I.** „Енергико“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

**1.** Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210626171137 от 26.06.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 200394045, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1408, р-н Триадница, ж.к. Иван Вазов, ул. „Ярослав Вешин“, бл. 16, вх. „Д“, ап. 52.

„Енергико“ ЕООД има следния предмет на дейност: консултантски и инженерингови услуги, свързани с инфраструктурни и енергийни проекти, инвестиционна дейност в страната и чужбина, вътрешна и външна търговия, търговско посредничество и представителство на български и чуждестранни лица в страната и чужбина, търсене, производство, транспорт, съхранение, маркетинг и търговия с въглеводороди, природен газ и всякакви видове газове, както и всякаква друга дейност свързана с газ; търговия, внос, износ, продажба в страната и чужбина на петролни продукти, цветни и благородни метали, суровини и отпадъци за и от преработката им, както и всякаква друга дейност свързана с енергийната и химическата индустрия и рудодобива и производството на цветни метали, промишлен инженеринг и производствена и сервизна дейност, свързана с инфраструктурни и енергийни проекти, проучвателни, оценъчни и инженерингови дейности за нуждите на минералната и нефтената и газова индустрия, проектиране на нефтени и газови сондажи, нефтопроводи, газопроводи, сондиране на кладенци за нефт и газ, всякаква друга дейност свързана с нефтени и газови находища и всякакъв вид сондажни дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева, разпределен в 1500 (хиляда и петстотин) дяла, всеки с номинална стойност 100 (сто) лева. Дружеството се управлява и представлява от управителя, който е и едноличен собственик на капитала – Иван Кирилов Дреновички.

**Видно от горното, „Енергико“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210628081952 от 28.06.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

### **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 „Енергико“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че стратегическата му цел е да разшири своята търговска дейност на базата на изграждащия се регионален газов хъб в Р България, където всеки пазарен участник може да извършва сделки по свободно договорени цени и да привлича нови клиенти на свободния пазар, пряко присъединени към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Освен това заявителят счита, че десетгодишният срок на лицензията ще му позволи да направи допълнителни инвестиционни разходи, изхождайки от стабилните си финансови възможности, техническа обезпеченост и човешки ресурси, в условията на развиващ се и либерализиран газов пазар в съответствие с европейските директиви и изисквания, включително на десетгодишните планове за развитие на Европейската мрежа на операторите на преносни системи и в частност на комбинирания газов оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

**4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:**

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

„Енергико“ ЕООД посочва, че офисът, където се извършва дейността „търговия с природен газ“ се намира на адрес: гр. София 1408, бул. „Витоша“ 180, ет. 2, офис № 3, като е оборудван с четири работни места с мобилни персонални компютри, офис мебели и техника, както и средства за комуникация. В тази връзка заявителя е представил копие на договор за наем от 01.02.2021 г., сключен между „Енергико“ ЕООД и (...).

„Енергико“ ЕООД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: 4 бр. мобилни преносими компютъра *1 бр. Acer Swift 5 SF514-54T* – Дисплей: 14"/Процесор: Intel Core i7-1065G7 (1.30/3.90 GHz, 8M)/Оперативна памет: 8 GB/Памет: SSD 512 GB/Графична карта: Intel Iris Plus (Ice Lake)/Операционна система: WINDOWS 10/Антивирусна програма: Windows defender/Браузъри: Google Chrome, Microsoft Edge и Mozilla Firefox/Microsoft Office 365:

2019 (Outlook, Word, Excel, PowerPoint и OneNote); 1 бр. Dell inspiron 15 5000 – Дисплей: 15.6"/Процесор: INTEL CORE i5-7200U CPU @ 2.50 GHz, 2 Core(s)/Оперативна памет: 8 GB/Памет: 500 GB/Графична карта: Intel® HD Graphics 5500/Операционна система: Windows 10/Антивирусна програма: Windows Defender/Браузъри: Google Chrome, Microsoft Edge и Mozilla Firefox/Microsoft Office 365: 2019 (Outlook, Word, Excel, PowerPoint и OneNote); 2 бр. LENOVO UltraSlim IdeaPad 5 15ITL05 – Дисплей: 15.6"/Процесор: INTEL CORE i5-1135G7/Оперативна памет: RAM 16 GB/Памет: SSD 512 GB/Графична карта: INTEL IRIS XE GRAPHICS/Операционна система: WINDOWS 10/Антивирусна програма: McAfee LiveSafe 16.0 и Windows Defender/Браузъри: Google Chrome, Microsoft Edge и Mozilla Firefox/Интерфейс: 2 x USB-A 3.1 (Gen 1), USB-C Gen 1(power delivery & display port), HDMI 1.4b, Четец за SD карти, Wi-Fi (802.11n) / Microsoft Office 365: 2019 (Outlook, Word, Excel, PowerPoint и OneNote).; HP Лазерен принтер 4 в 1 Color LaserJet Pro MFP M479fdw, A4, цветен - Функции: копиране, сканиране, принтиране, факс, e-mail/Скорост на печат: 27 стр./мин./Изводи: Wi-Fi, USB, Ethernet. В тази връзка заявителя е представил копия на фактури и платежни документи.

„Енергико“ ЕООД разполага с виртуално обособен сървър за електронна поща – операционна система (...) с осигурена криптирана защита, предоставяни чрез хостинг услуги. Използваната версия на електронна поща е Microsoft Outlook for Office 365, както и уеб базирана версия на електронна поща. Видно от представеното копие на фактура от (...) домейните „energiko.bg“ и „energiko.eu“, както и хостинг план (...) са подновени до (...) Дружеството посочва, че разполага с абонаментен план за телекомуникационни услуги, оптичен интернет и телефон (...) FiberNet 100/Максимална скорост download /upload: 100 Mbps /50 Mbps / Мрежови интерфейс: Ethernet & Wi-Fi / Антивирусен софтуер: ESET NOD 32. В тази връзка заявителят е представил копие на заявление/договор № 20039404506032021-51143901 от 06.03.2021 г. с (...)

„Енергико“ ЕООД е представило копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД № С-010 от 02.10.2020 г. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 433 от 06.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Енергико“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. януари 2020 г. „Енергико“ ЕООД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕНЕРГИКО“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

**5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

„Енергико“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация управителят има дълъг професионален опит като изпълнителен директор и ръководител на проекти в енергийни дружества, работещи с мултинационални компании в Европа и извън нея. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители – директор „Финанси, счетоводство и планиране“, който е и директор „Търговия с природен газ“; Главен



счетоводител и планиране и експерт „Търговия с природен газ“, съгласно 3 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството е декларирало, че извършва търговия с природен газ на енергийните пазари в Р България и Р Гърция. „Енергико“ ЕООД посочва, че е един от основните и активни участници на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като към м. май 2021 г. е осъществило над 1000 сделки, включително продажби на природен газ на „Топлофикация София“ ЕАД и газоразпределителни дружества. Видно от предоставени копия на фактури и месечни актове за доставка на природен газ за периода от 01.01.2021 г. до 05.06.2021 г., дружеството е закупило над (...) MWh природен газ, включително на Виртуална търговска точка.

„Енергико“ ЕООД е регистрирано като пазарен участник (Market Participant) с ACER код: A0014379U.BG съгласно 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. Също така е и регистриран ползвател на националната газопреносна система на Р Гърция съгласно решение № 32/2019 на гръцкия енергиен регулатор (RAE) от 10.01.2019 г. Дружеството декларира, че има сключени договори с гръцкия газов оператор DESFA за достъп и пренос по гръцката газопреносна мрежа № TFA31 и договор за ползване на терминала за втечен природен газ (ВПГ) № LFA18, като има достъп до и използва електронната информационна система на DESFA и аукционната платформа за балансиране и съхранение на втечен природен газ. Дружеството посочва, че има сключен договор с FGSZ от 14.11.2016 г. за членство на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), която се използва и на входните и изходните точки на междусистемно свързване (IP-s) със съседните оператори от страните членки на ЕС.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергико“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

#### **6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

От одитираните годишни финансови отчети на „Енергико“ ЕООД е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 184 хил. лв. за 2018 г., 2105 хил. лв. за 2019 г. и (...) хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 2024 хил. лв. през 2018 г. на 7673 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 1718 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на (...) хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и финансови приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 1820 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г., като основен дял имат балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 1000 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 2 хил. лв. за 2018 г. на 710 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 998 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 150 хил. лв. за 2018 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 311 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 689 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти и други, а плащанията са свързани с търговски контрагенти, за лихви, комисионни, данъци върху печалбата и други. По отношение на финансовата

дейност има постъпления, свързани с предоставени заеми и са извършвани плащания по получени заеми, от положителни и отрицателни валутни курсове и други. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енергико“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 156 за 2018 г. на 3,33 за 2019 г. и достига (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,45 за 2018 г. на 3,57 за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,45 за 2018 г., 3,67 за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че дружеството след 2018 г. е имало собствени средства за покриване на задължения си. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Енергико“ ЕООД може да се определи като *много добро* към края на 2020 г.*

*Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:*

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност ще са собствени средства, приходи и печалби от търговската дейност на дружеството, а именно търговия и доставка на природен газ. В случай на необходимост през петгодишния период, „Енергико“ ЕООД планира да използва и други финансови инструменти за гарантиране на дейността си в това число и банкови институции. С оглед обезпечаване на плащанията заявителят е представил банково удостоверение от 24.06.2021 г., издадено от (...) за открита сметка в български лева със съответна наличност и банково удостоверение № 154 от 25.06.2021 г., издадено от (...) за открити банкови сметки в български лева, евро и щатски долари със съответните наличности.

Дружеството посочва, че е член на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) и на платформата за търговско диспечирание (CDP), както и че има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, както и за ползване на Виртуална търговска точка. Съгласно клаузите на горепосочените договори, дружеството поддържа налични обезпечения, както следва:

1. Гаранции за участие по процедури за предоставяне на капацитетни продукти: гаранция за участие № 24-00-1142 от 10.04.2020 г. в размер на (...) лв.;
2. По Договор № 4503 за достъп и съхранение на природен газ, депозит в размер на (...) лв.;
3. По Договор за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 3002 от 05.10.2017 г., депозит в размер на (...) лв.;
4. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 3003 от 05.10.2017 г., депозит в размер на (...) лв.

По отношение на сключените с гръцкия газов оператор DESFA договор за достъп и пренос по гръцката газопреносна мрежа и договор за ползване на терминала за втечен природен газ, заявителят посочва, че е предоставил депозит в оператора на националната система за пренос на природен газ на Р Гърция в размер на (...) евро.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергико“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## **II. Бизнес план на „Енергико“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.**

„Енергико“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

1. *Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за*

## периода 2021 – 2025 г.

„Енергико“ ЕООД предвижда да разшири своята търговска дейност чрез привличане на нови клиенти. За първата година от прогнозния период количествата природен газ за покупко-продажба са определени на база изграденото до този момент пазарно присъствие, като за 2025 г. е предвидено търгуваните обеми природен газ да достигнат до (...) GWh, а за петгодишния период общите количества да са (...) GWh. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

## 2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: суровини и материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава с непроменена стойност за периода. Други резерви са в размер на (...) хил. лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и други. В края на всяка една година от периода 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 № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

активи със собствен капитал (СК/ДА)					
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.*

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

### **III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Енергико“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила), както следва:

#### **Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Енергико“ ЕООД**

##### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „ЕНЕРГИКО“ ЕООД и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г. и предоставяните услуги от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството е „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, с ЕИК 200394045, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1408, ул. „Ярослав Вешин“ бл. 16, вх. Д, ап. 52, притежаващо лицензия № ...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от .... години.

(3) Клиент е всеки клиент, сключил договор за покупка на природен газ с „ЕНЕРГИКО“ ЕООД.

(4) „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) При обслужването на Клиентите си, „ЕНЕРГИКО“ ЕООД спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. информираност на клиента;
3. осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска

удовлетвореност;

4. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;

5. конфиденциалност.

## **Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“**

**Чл. 2.** (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

**Чл. 3.** (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

**Чл. 4.** (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;

2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;

3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;

4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Договорите за доставка на природен газ с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;

2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;

3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка;

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;

2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/ газоразпределителната мрежа.

(4) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

**Чл. 5.** (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 6.** Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството

и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

### **Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“**

**Чл. 7.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

(2) Дружеството поддържа център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките 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) Специализираното звено за работа с Клиенти и центърът за работа с Клиенти се намират на адрес: офиса на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, гр. София 1408, бул. „Витоша“ 180, ет. 2, офис № 3, тел./факс: +359 2 840 7272, електронен адрес: office@energiko.bg

(4) Работно време на центъра за работа с Клиенти .....

(5) Каси за плащане (адреси):..... /работно време .....

(6) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

(7) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

**Чл. 8.** Дружеството е регистрирано като администратор на лични данни в съответствие със Закона за защита на личните данни. Дружеството и Клиентите спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

**Чл. 9.** (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделки по договорите с природен газ с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от електронната страница на КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно ПТПГ.

**Чл. 10.** (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента

във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

**Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“**

**Чл. 11.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 адрес, факс и/или електронен адрес.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата. При поискване от Клиента, Дружеството е длъжно да му предостави талон за регистрацията в деловодната система с вх. номер и дата на подадения документ.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

**Чл. 12.** (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

**Чл. 13.** (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Сроктът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(4) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството

уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

**Чл. 14.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 15.** (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

**Чл. 16.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

**Чл. 17.** Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

**Чл. 18.** В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 17, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

**Чл. 19.** При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

**Раздел пети „Сътрудничество с организациите на потребителите. Комуникационни канали“**

**Чл. 20.** (1) Дружеството сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

(2) Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на свободния пазар на природен газ.

**Чл. 21.** (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:



1. център за работа с клиенти - офиса на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, гр.София 1408, бул. „Витоша“ № 180, ет. 2, офис № 3;
2. официална интернет страница на дружеството - <https://www.energiko.bg>;
3. електронен адрес на Дружеството: office@energiko.bg

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на Клиентите си в брошури; публикации в средствата за масово осведомяване на национално и регионално ниво; публикации в специализирани издания.

#### **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.

Изказвания по т.3.:

Докладва Л. Джоргова. В КЕВР е постъпило заявление от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Извършено е проучване на предоставените данни и документи и видно от представеното Удостоверение за актуално състояние дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Заявителят е представил всички необходими декларации, поради което издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ. „Енергико“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, като е аргументирало искането си със стратегическата му цел да разшири своята търговска дейност на базата на изграждащия се регионален газов хъб в Р България, както и с възможността да направи допълнителни инвестиции.

По отношение на техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността: заявителят е представил всички необходими данни и документи, включително копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и копие на писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че от м. януари 2020 г. има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея. В тази връзка може да се приеме, че „ЕНЕРГИКО“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Заявителят е представил всички необходими данни и документи, удостоверяващи опита и квалификацията на управителя и персонала за извършване на дейността и може да се приеме, че притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е декларирало, че извършва търговия с природен газ на енергийните пазари в Р България и в Р Гърция. За периода от 01.01.2021 г. до 05.06.2021 г. е закупило над (...)МВтч природен газ, включително на виртуална търговска точка. Заявителят притежава опит относно извършването на подобна дейност.

От направения анализ на годишните финансови отчети за периода 2018 г., 2019 г. и 2020 г. въз основа на показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическото състояние на „Енергико“ ЕООД може да се определи като много добро към края на 2020 г.

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност ще са собствени средства, а именно приходи от търговия и доставка на природен газ. В случай на необходимост през петгодишния период, „Енергико“ ЕООД планира да използва и други финансови инструменти за гарантиране на

дейността си в това число и банкови институции. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергико“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., като от направения анализ се вижда, че прогнозира да реализира печалби за този период.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Енергико“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, който е представен в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на 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 доклада по т. 1, 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 „ЕНЕРГИКО“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Г. Добрев каза, че насрочва откритото заседание на 01.09.2021 г. от 14:10 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-872 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 01.09.2021 г. от 14:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енергико“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър

Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-873 от 23.08.2021 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-156 от 06.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 12.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за покупка на компютърни компоненти, офис оборудване и софтуер; копие на договори за осигуряване на интернет, телекомуникационни услуги и електронна поща; данни и доказателства за налични депозити по действащи договори с преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (копия на уведомления от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ на българския организиран борсов пазар; обосновка на срока на лицензията.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.07.2021 г., от 23.07.2021 г. и от 27.07.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

**Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:**

**I.** „Глобъл Коммерс-1“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

**1.** Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. №

20210526162734 от 06.05.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 115802669, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, п.к. 4004, р-н Южен, ул. „Йоаким Груев“ № 15А.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане на предприятие за преработка на плодове и зеленчуци, изграждане на бензиностанция и газстанция, преработка на плодове, зеленчуци, билки и други продукти, пакетиране на тези и други продукти и тяхната реализация, внос-износ, складове за търговия на едро, търговия на едро, кафе-аперитиви, ресторанти и закусвални за бързо хранене, както и всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5000 (пет хиляди) лева, разпределен на 100 (сто) дяла, всеки с номинална стойност 50 (петдесет) лева. Дяловете са разпределени между съдружниците, както следва: Стефан Василев Шишков – 95 (деветдесет и пет) дяла или 4750 лева от дружествения капитал и Емилия Костадинова Караиванова-Шишкова – 5 (пет) дяла или 250 (двеста и петдесет) лева от дружествения капитал. „Глобъл Коммерс-1“ ООД се управлява и представлява от управителя Стефан Василев Шишков.

**Видно от горното, „Глобъл Коммерс-1“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210526162948 от 26.05.2021 г., както и Удостоверение с изх. № 20210526162854 от 26.05.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

### **3. Срок на исканата лицензия**

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. „Глобъл Коммерс-1“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че максималният срок за получаване на лицензия отчита перспективите в развитието на основната дейност на „Глобъл Коммерс-1“ ООД – доставка и продажба на компресиран природен газ на крайни потребители за битови или стопански нужди и за моторно гориво, като допълва, че разполага с 12 собствени метанстанции и картова система с партньорска мрежа от още 31 метанстанции в страната. Дружеството счита, че предвид дългогодишната си активна дейност на пазара на компресиран природен газ и познаването на пазара в детайли, възможностите, които предоставя либерализацията на продажбите на природен газ, са в съответствие с целите и визията за устойчиво бизнес развитие на „Глобъл Коммерс-1“ ООД. Заявителят допълва, че е в дългосрочни договорни отношения за зареждане на транспортни средства с едни от най-големите транспортни компании в страната, като има разработена екобонусна схема. В тази връзка дружеството посочва, че има сключен договор с (...), Гърция за изграждане на 5 метанстанции на територията Р Гърция, а впоследствие и на LNG инсталации на тях, за да бъде изграден газовия коридор Румъния-България-Гърция-Италия. Освен това заявителят отбелязва, че има сключени рамкови договори и проектна документация за изграждане на 2 LNG станции на магистрала „Тракия“ на територията на действащите в момента метанстанции на дружеството. За разработването на цитираните проекти

дружеството посочва, че в последните три години е сключило договори с крайни клиенти, на които доставя природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Според дружеството срокът от 35 години отчита перспективите в развитието на дейността на дружеството, свързана със създаване, развитие и функциониране на дългосрочни доставки на клиенти, промишлени предприятия и икономически субекти, които да имат сигурност и плавност в дългосрочното развитие на тяхната дейност и подсигуриването с енергийни ресурси, в частност – с природен газ. „Глобъл Коммерс-1“ ООД посочва, че предложеният срок ще осигури възможност на дружеството да развие дейността си чрез придобиване на опит и умения, които да утвърдят репутацията му на стабилен и надежден партньор, както и да обезпечи дългосрочните намерения да разшири портфолиото си от услуги, за които са необходими инвестиции в софтуерни продукти, офис и компютърно оборудване, нови работни места в България и региона, обучения за повишаване на квалификацията на служителите и стабилен паричен поток, който да позволи самоиздръжката на дейността и покриването на всички гаранции и депозити необходими за упражняването ѝ.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

#### **4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:**

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис на адрес гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“ № 15А, ет.3, офис 2. Дружеството е заявило, че офисът е оборудван за двама диспечери с 3 бр. компютърни конфигурации, модел лаптоп Lenovo X 250 със следните технически и софтуерни характеристики: размер на екрана 12", размер и тип на паметта DDR3, 8.00 GB, процесор Intel ® Core (TM) i5-5300U CPU @ 2.30GHz 2.29 GHz, твърд диск HDD 160 GB, видео карта – вградена, интерфейси USB port – 2 броя, VGA, с Windows 10 Home COA, както и Lenovo Yoga 500-14 ISK i5-6200/8GB DDR3/128GB SSD/14.0 Full HD/MultiTouch/Bluetooth/Camera, с Windows 10 Home 64Bit и ASUS X750LN-T4051. В тази връзка дружеството е представило копия на фактури на стойност 4736,35 лв. Дружеството посочва, че разполага с две версии на електронна поща, а именно: glc1@abv.bg, която е предназначена за подаване на заявки и информация за количествата природен газ, капацитетни продукти, оперативна кореспонденция и global\_commerse1@abv.bg, която се използва за информация за счетоводни и акцизни документи. Използваната от заявителя електронна поща с разширение abv.bg се ползва безплатно, при общи условия за ползване на предоставяните от „Нет Инфо“ ЕАД информационни ресурси и услуги от потребителите на уебсайта www.abv.bg.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД посочва, че разполага с непрекъснат интернет, достъпът до който се осъществява посредством безжична мрежа, като за да обезпечи изискванията на чл. 29, ал. 1 от Правилата за търговия с природен газ за 24-часова комуникация, на диспечерите са предоставени смарт телефони, които имат настройка „тетъринг“. В абонаментния план към оператора на мобилни услуги е включен неограничен интернет, което позволява лаптопът да се използва от различни местоположения за извършването на всякакви операции по всяко време на денонощието и от всяко местоположение, без необходимост от свързване с непознати публични интернет мрежи. В тази връзка са представени приложения към договор № 502357107 от 12.12.2019 г. с „А1 България“ ЕАД, ведно с месечни фактури. Дружеството е представило и копие на Договор от 20.08 2012 г.

със „СИС НЕТ 05“ ЕООД за пренос на електронни съобщения (RLAN) – интернет услуга, предоставяна за офиса на заявителя със скорост 8000 Kbps/IP, както и фактури в тази връзка.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД заявява, че е в процес на изработка на интернет базиран софтуерен модул „Доставки“, на който ще се публикува цялата информация, свързана с количествата природен газ, капацитети, срокове, фактури, месечни актове актуална информация и всичко, отнасящо се пряко до дейността „търговия с природен газ“. Дружеството посочва, че всеки клиент на Глобъл Коммерс-1 ООД ще има определен функционален достъп, като при внедряване на софтуера за работа с клиенти, ще им бъде представено описание на платформата, съдържащо указания за нейното използване. В тази връзка е представена бюджетна оферта на „Термо Хит“ ООД към „Глобъл Коммерс-1“ ООД, приета и подписана от двете страни.

Видно от писмо с изх. № БТГ 24-00-1416(1) от 17.06.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Глобъл Коммерс-1“ ООД разполага с достъп до Платформата за търговско диспечирание на оператора на газопреносната система (CDP). Заявителят допълва, че има и достъп до Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), като разполага с електронен сертификат, необходим за резервирането на капацитетните продукти.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като с оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 418 от 10.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Transport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Глобъл Коммерс-1“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че, от м. януари 2020 г. „Глобъл Коммерс-1“ ООД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

**5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура, длъжностни характеристики, както и трудови договори. Представени са копия на дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация, управителят, както и ръководния персонал, притежават дългогодишен професионален опит, в това число на ръководни позиции в дружеството. Организационната структура на дружеството включва административен директор, търговски директор, оперативен управител по техническата дейност и главен счетоводител, които са под прякото ръководство на управителя. В структурата на дружеството са обособени следните отдели: „ТРЗ и администрация на персонала“; „Финансово-счетоводен отдел“; „Изграждане и експлоатация на газови съоръжения и компресорни станции“; „Търговия с компресиран природен газ (КГП)“ и „Търговия с природен газ по газопреносната мрежа“. Видно от 2 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите, трудови договори и предоставената информация, в дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители – двама диспечери и един главен технически сътрудник.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е приложило справка за търгувани количества природен

газ на виртуална търговска точка, според която в периода 05.03.2020 г. – 30.05.2020 г. дружеството е купило и продало над (...) MWh природен газ на Виртуална търговска точка. Освен това заявителят е представил копия на Стандартизирани договори за покупко-продажба на природен газ на краткосрочен сегмент на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД – 6 бр., сключени с различни търговци.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

**6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

От годишните финансови отчети на „Глобъл Коммерс-1“ ООД е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 421 хил. лв. за 2018 г., 676 хил. лв. за 2019 г. и 1365 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 6329 хил. лв. през 2018 г. на 9679 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 6216 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 9656 хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и други приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 6002 хил. лв. за 2018 г. на 8153 хил. лв. за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 2399 хил. лв. за 2018 г. на 4386 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 1440 хил. лв. за 2018 г. на 1812 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 959 хил. лв. за 2018 г. на 2574 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. и не се променя през годините от периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 2048 хил. лв. за 2018 г. на 3789 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 334 хил. лв. за 2018 г. на 589 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, трудови възнаграждения, лихви и комисионни, платени и възстановени данъци, данъци върху печалбата и други. При инвестиционната дейност има постъпления и плащания, свързани с дълготрайни активи. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2018 – 2020 г.*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 1,42 за 2018 г. на 1,95 за 2019 г. и достига 2,09 за 2020 г., което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 2,87 за 2018 г. на 5,63 за 2019 г. и достига 4,37 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност се изменя от 6,13 за 2018 г., на 9,46 за 2019 г. и 6,43 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД може да се определи като много добро за периода.*

*Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:*

Заявителят предвижда да осъществява лицензионната дейност „търговия с природен газ“ със собствени средства. В резултат на оперативната дейност на дружеството ще се акумулират достатъчно средства, които да обезпечат лицензионната

дейност. „Глобъл Коммерс-1“ ООД е представил издадена от (...) банкова референция с изх. № 0836-65-011640 от 23.06.2021 г. за поддържане на разплащателна сметка със съответната наличност по нея. С референцията банката декларира, че към датата на издаването ѝ по сметката на „Глобъл Коммерс-1“ ООД няма наложени запрори, дружеството няма непогасени задължения към банката и не ползва кредитно финансиране от (...).

„Глобъл Коммерс-1“ ООД посочва, че има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка. В потвърждение на задължението за поддържане на обезпечения са предоставени преводни нареждания за гаранционен депозит към „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ № 4142 от 05.09.2019 г.: депозит в размер на (...) лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 4143 от 05.09.2019г.: депозит на стойност (...) лв.

**Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## **II. Бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.**

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Дружеството има сключени договори с клиенти, на които е единствен доставчик на природен газ и планира в следващата газова година 2021/2022 ръстът на тези клиенти да се увеличи два пъти. Заявителят предвижда в краткосрочен аспект да увеличи присъствието и влиянието си на българския и регионалния пазар, а в по-дългосрочен аспект увеличаване на влиянието и присъствието на дружеството на европейските пазари.

Основна цел в инвестиционната програма на „Глобъл Коммерс-1“ ООД е създаване на материално-техническа база, разширена гама на предлаганите услуги, качество на предлаганите услуги, подобряване условията на труд и други. Предвижда се разработване и внедряване на софтуер за управление на заявките от клиентите, разработване и въвеждане на единна автоматизирана система за оперативен контрол на вноса, потреблението и баланса на природния газ.

### **1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.**

„Глобъл Коммерс-1“ ООД предвижда да продава природен газ на крайни потребители и търговци по договори на едро и дребно, както и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ, с включени цени за достъп и пренос, са представени в таблица № 1:

*Таблица №*

*1*

<b>Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ</b>					
<b>Параметри</b>	<b>2021 г.</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>
<b>Общо продажби на природен газ, MWh</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Прогнозни покупни цени, лв./MWh</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Средни цени за продажби на природен газ на клиенти, лв./MWh</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Прогнозни приходи от продажби на природен газ, хил. лв.</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Прогнозни разходи за закупуване на природен газ, хил. лв.</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Прогнозни разходи, свързани с дейността „търговия с природен газ“, хил. лв.</b>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)



За 2021 г. се предвижда приходите от дейността продажба на природен газ да бъдат в размер на (...) хил. лв. Нарастването на приходите от продажби за следващите периоди ще бъде реализирано от привличане на нови клиенти и увеличаване на обемите на консумация на настоящите, които ще започнат да получават природен газ само от „Глобъл Коммерс-1“ ООД като доставчик. Прогнозните приходи и разходи зависят пряко от обемите на продажбите и пазарните дялове на дружеството. Прогнозираните приходи за периода са формирани 100% от приходите от дейността търговия с природен газ. Основното разходно перо е цената на закупения природен газ и пряко зависи от възможностите на дружеството да договори конкурентни цени.

Планираните други разходи за дейността „търговия с природен газ“ в периода 2021 – 2025 г. са на обща стойност (...) хил. лв. Те представляват инвестиции в машини и оборудване, транспортни средства, права върху собственост и програмни продукти, които да спомогнат за повишаване ефективността на предлаганите от „Глобъл Коммерс-1“ ООД услуги, разходи за персонал и външни услуги и др.

## **2. Прогнозни годишни финансови отчети**

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: (...) лв. за 2021 г.; (...) лв. за 2022 г.; (...) лв. за 2023 г.; (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки и услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) лв. нарастват на (...) лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на нетекущите материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства в безсрочни депозити. Записаният капитал за 2021 г. е 5 хил. лв. и остава с непроменена стойност за периода. Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви намаляват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и други. По отношение на инвестиционната дейност са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. В края на всяка една година от периода 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 № 2:

**Таблица № 2**

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,34	1,66	1,57	1,71	1,76
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	4,90	30,12	11,33	10,50	24,71
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	15,32	73,35	28,50	22,87	55,10

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 1,34 за 2021 г. и се увеличава до 1,76 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 4,90 през 2021 г. се увеличава до 24,71 през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 15,32 за 2021 г. и се увеличава до 55,10 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.*

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

### **III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, 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 енергийни услуги на „Глобъл Коммерс-1“ ООД**

##### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Глобъл Коммерс-1“ ООД и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г. и предоставяните услуги от „Глобъл Коммерс-1“ ООД;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружество е „Глобъл Коммерс-1“ ООД, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 115802669, седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“15А, притежаващо лицензия № ...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от ..... години.

(3) „Клиент“ е всеки контрагент, сключил договор за покупка на природен газ с „Глобъл Коммерс-1“ ООД.

(4) „Глобъл Коммерс-1“ ООД, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) При обслужването на Клиентите си, „Глобъл Коммерс-1“ ООД спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. уважение на желанията на клиента;

4. информираност на клиента;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска удовлетвореност;
6. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
7. конфиденциалност.

## **Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“**

**Чл. 2.** (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

**Чл. 3.** (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

**Чл. 4.** Преди подписване на договор с конкретен Клиент, българско или чуждестранно дружество, „Глобъл Коммерс-1“ ООД извършва мероприятия по проучване на финансовата му и търговска стабилност, както и бизнес етиката, свързана с наличието на практики и политики против пране на пари, корупция, финансиране на вредни за обществото и други нелегални дейности. Проучването на потенциалния Клиент се осъществява чрез попълване от последния на Въпросник за опознаване на клиента, чрез който „Глобъл Коммерс-1“ ООД получава идентификационни данни за Клиента, информация за дейността му, организационна структура, собственици, ръководни кадри, служители, контактни лица, финансова стабилност, бизнес етика и други. Въз основа на получената информация от потенциалния Клиент и ако се налага и от допълнителни проучвания, „Глобъл Коммерс-1“ ООД решава дали да осъществява бизнес отношения с компанията.

**Чл. 5.** (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Договорите за доставка на природен газ с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;

2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;

3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка.

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ

и достъпа на Клиентите до газопреносната/газоразпределителната мрежа.

**Чл. 6.** (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 7.** Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

**Чл. 8.** Измерването и отчитането на количествата доставен и приет природен газ се извършва чрез средствата за търговско измерване, намиращите се непосредствено преди мястото на доставка, вписани в Държавния регистър на одобрените в страната средства за измерване и отговарящи на Закона за измерванията.

### **Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“**

**Чл. 9.** Връзката между „Глобъл Коммерс-1“ ООД и Клиентите се осъществява от специализирано звено за работа с Клиенти, с достатъчен на брой квалифициран персонал, както и на e-mail: glc1@abv.bg и на адрес за кореспонденция: гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“ 15А.

**Чл. 10.** Дружеството е регистрирано като администратор на лични данни в съответствие със Закона за защита на личните данни. Обработването и предоставянето на трети лица на лични данни на Клиентите, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки, се осъществява съгласно Закона за защита на личните данни.

**Чл. 11.** При встъпване в договорни отношения Клиентите и „Глобъл Коммерс-1“ ООД поемат отговорност да не разкриват пред трети страни чувствителна търговска или друга поверителна информация, станала им известна във връзка със сключените между тях сделки, без предварително получено писмено съгласие от насрещната страна.

**Чл. 12.** (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. Обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес за кореспонденция; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. Информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. Друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. Удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа;

5. Удостоверение за регистрация по чл. 57а, ал. 1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове или декларация за вида на използване на природен газ.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделки по договорите с природен газ с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от електронната страница на КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва да уведомяват „Глобъл Коммерс-1“ ООД своевременно за всяка промяна в предоставените данни.

**Чл. 13.** В качеството си на търговец на природен газ „Глобъл Коммерс-1“ ООД създава и поддържа информационна база данни и регистър за:

1. заявените, одобрените и потребените количества природен газ от всеки Клиент за период до 36 (тридесет и шест) месеца назад;
2. дисбалансите на всеки Клиент между заявените (и одобрени) и потребените количества природен газ;
3. сключените договори с Клиентите;
4. подадените жалби, сигнали, молби и предложения от Клиентите.

#### **Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения“**

**Чл. 14** (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 9, адрес и/или електронен адрес.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 13, т. 4, с входящ номер и дата. При поискване от Клиента, Дружеството е длъжно да му предостави талон за регистрация в деловодната система с входящ номер и дата на подадения документ.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 13, т. 4.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

**Чл. 15.** (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени име и адрес на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) „Глобъл Коммерс-1” ООД извършва проверка по подадената от Клиента жалба, сигнал, молба или предложение и след изясняване на обстоятелствата отговаря писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път в следните срокове:

1. по жалба, сигнал и предложение на Клиент - до 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 13, т. 4;
2. по жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(3) „Глобъл Коммерс-1” ООД има право да изиска допълнителна информация във връзка с подадената жалба, сигнал или предложение и да поиска становище от специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие - от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра - по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие - да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(4) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала

или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

(5) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

(6) Ако въпросът не е от компетенциите на Дружеството, то връща отговор към Клиента в срок от 30 (тридесет) дни, като посочва компетентен орган или дружество, към които Клиента да отправи жалбата, молбата, сигнала или предложението.

**Чл. 16.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 17.** (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес за кореспонденция/седалище или електронен адрес.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

**Чл. 18.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

#### **Раздел пети „Решаване на спорове“**

**Чл. 19.** При възникване на спорове с Клиент, Дружеството използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

**Чл. 20.** В случаите, когато спорът не може да бъде решен по реда на чл. 19, той се отнася за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилагат разпоредбите на действащото българско законодателство.

**Чл. 21.** При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на

допустимите от закона способности за принудително събиране на задълженията.

## **Раздел шести „Сътрудничество с организациите на потребителите. Комуникационни канали“**

**Чл. 22.** (1) Дружеството сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

(2) Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на свободния пазар на природен газ.

**Чл. 23.** (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:

1. Център за работа с клиенти - офиса на „Глобъл Коммерс-1“ ООД, седалище и адрес за кореспонденция: гр. Пловдив, 115802669, седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“ 15А.

2. Електронен адрес на Дружеството: glc1@abv.bg

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на Клиентите си в: брошури, публикации в средствата за масово осведомяване на национално/регионално ниво и публикации в специализирани издания.

### **Заключителни 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.

### **Изказвания по т.4.:**

Докладва Р. Тахир. „Глобъл Коммерс-1“ ООД е подало заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството е представило удостоверение за актуално състояние, от което е видно, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ. Представени са всички изискуеми декларации по Наредбата. Може да се направи извод, че издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4 т. 1-3 от ЗЕ. Срокът на исканата лицензия от „Глобъл Коммерс-1“ ООД е 35 години, като е направена обосновка от страна на дружеството. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 години. Дружеството е представило документи за техническите възможности и материални ресурси, от които може да се направи извод, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. „Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило писма от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че от м. януари 2020 г. има успешен достъп до тази платформа и има реализирани сделки.

Представени са необходимите документи, от които да се направи преценка, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Дружеството има опит от 05.03.2020 г. до 30.05.2020 г., след като е закупило и продало (...) МВ на виртуална търговска точка и е представило 6 броя договори с различни търговци.

Анализирано е финансово състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД през 2018 г., 2019 г. и 2020 г. и се вижда, че дружеството е на печалба. От анализа на всички коефициенти се вижда, че финансовото състояние на дружеството за изминалия период е

много добро. Представена е и банкова референция от (...), че има съответната наличност по разплащателна сметка. Има и съответните депозити по договори за достъп и пренос с „Булгартрансгаз“ ЕАД и по договора за покупка и продажба на природен газ за балансиране. От това може да се направи извод, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., в който са посочени обемите, които ще търгува и средните покупни и продажни цени на природния газ. От анализа на прогнозните годишни финансови отчети за периода 2021 – 2025 г. се вижда, че дружеството прогнозира да реализира печалби за целия период. От анализа на коефициентите е видно, че финансовото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги са направени някои изменения и допълнения в тях.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на 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 доклада по т. 1, 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 „Глобъл Коммерс-1“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.*

А. Йорданов каза, че докладите са достатъчно подробни и са предоставени на Комисията. В първата част от доклада не е необходимо детайлно да се докладва, че търговецът е регистриран по българския закон или е приравнен на него. Това е очевидно – иначе производството няма да продължи с одобряване на доклада и насрочване на открито заседание, а с прекратяване на производството. По-съществените неща са доколко заявителят разполага с технически, материални и човешки ресурси за осъществяване на дейността и оценката на финансовото му състояние към момента на подаване на заявлението. Оценката на финансовото състояние в бъдещ период е вследствие на бизнес плана и прогнозни финансови отчети. В този случай има много условности и търговската практика показва, че бизнес плановете не се следват стриктно поради динамичната среда и се налага да се изменят. А. Йорданов каза, че молбата му към работната група е да се концентрира върху най-съществените неща, тъй като всичко друго е подробно изложено в доклада и се отразява едно към едно в протокола.

Г. Добрев каза, че насрочва откритото заседание на 01.09.2021 г. от 14:15 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ



## РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-873 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 01.09.2021 г. от 14:15 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Глобъл Коммерс-1“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-165 от 13.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 16.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за наличие на технически възможности и материални ресурси - договори и фактури за покупка на компютърни компоненти, софтуер и средства за комуникация, в т.ч. договори за предоставяне на интернет и телекомуникационни услуги, сървър за електронна поща и др.; декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“, а именно декларация, че са изтекли повече от 3 месеца от влизането в сила на акта за отказ да се издаде лицензия за дейността търговия с природен газ, ако е издаван такъв отказ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 21.07.2021 г. заявителят е представил изисканата информация.

В допълнение към подаденото заявление с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 13.07.2021 г., заявителят е представил справка от Национална агенция за приходите, за актуално състояние на всички трудови договори, сключени от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, към 05.07.2021 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 30.07.2021 г. дружеството е представило

допълнителна информация.

**Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:**

**I. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД** е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

**1.** Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210622103814 от 22.06.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 200766022, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Девня, п.к. 9160, област Варна, Индустриална зона, Административна сграда.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: покупка, превоз, обработване и продажба на всякакви видове газ, както и всякаква друга дейност, свързана с газ и енергийната индустрия; дружеството може да учредява клонове в страната, да учредява дъщерни дружества, да участва в капитала на други дружества, както и да придобива, управлява и продава недвижимо имущество; дружеството може да осъществява всякакви дейности, които могат да послужат за осъществяване на горния предмет на дейност.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен в 10 000 (десет хиляди) равни дяла, всеки с право на глас и с номинална стойност от 10 (десет) лева. Капиталът на дружеството е собственост на двама съдружници, които притежават съответния брой дялове, представляващ процентното им участие, както следва: Пола Валериева Найденова – 5000 (пет хиляди) дяла на обща стойност 50 000 (петдесет хиляди) лева (50% от капитала на дружеството) и „Трансферт“ ЕООД – 5000 (пет хиляди) дяла на обща стойност 50 000 (петдесет хиляди) лева (50% от капитала на дружеството). Дружеството се управлява и представлява от управителя Пола Валериева Найденова.

**Видно от горното, „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

**2.** Видно от представените декларации от управителя на дружеството, същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

### **3. Срок на исканата лицензия**

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 15 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че този срок е обоснован с оглед времевия ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията за търговия с природен газ - компютърно и мрежово оборудване, програмни продукти и специализиран софтуер. Техническото състояние на активите позволява безпроблемно осъществяване на дейността. Параметрите на компютърните конфигурации, комуникационното оборудване и софтуера ще се обновяват и поддържат така, че да задоволяват технически изискванията за изпълнение на лицензионната дейност и нуждите на дружеството. Наличието на леснодостъпни и сигурни източници на финансиране е основна предпоставка за ефективна дейност и гарантира както финансовата стабилност на дружеството, така и сигурността на доставките към клиентите. Дейността на дружеството е ресурсно и финансово обезпечена. Опитът на съдружниците, на управленския и ръководен екип на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД в търговията с природен газ, както и притежаваните от дружеството технически и организационни възможности, материални и човешки ресурси гарантират финансовата сигурност и способността на дружеството да осъществява ефективно дейността по лицензията в дългосрочен, по-дълъг от искания петнадесетгодишен срок на лицензията. Според дружеството исканият срок е гаранция за изпълнение на съществуващите задължения и за обезпечаване на дългосрочно поетите ангажименти за доставка на природен газ, включително за гарантиране на сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ. Също така отчита стратегията на дружеството до 2035 г., свързана с реализация на намеренията му да разшири предлаганите услуги към своите клиенти като им осигури надеждна и сигурна доставка на природен газ и да повиши търгуваните количества природен газ в страната и региона.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

### **4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:**

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е заявило, че предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офиси в гр. София и гр. Девня, напълно оборудвани с офис мебели и техника, необходими за осъществяване на тази дейност, а именно: компютърни конфигурации за всеки от служителите - компютри и периферни устройства към тях от висок клас с марка Dell или HP, с хардуер от последно поколение, с процесори: Intel Core i5-4590 3.30 Ghz 2.6 GHz, Intel Core i3-7100; RAM памет: 8 GB DDR4 ИЛИ 16GB DDR4; хард диск SSD256 GB и операционна система OS MS Windows 10 Pro - два броя в офис помещението в гр. Девня и три броя работни места в офис помещението в гр.София; мултифункционални офис устройства с функции за копиране, размножаване, скенер и факс – по 1 бр. за всяко от офис помещенията; мобилен персонален компютър Dell XPS 13, процесор Intel Core i7-8550q RAM памет 16 GB DDR4 и хард диск SSD 500GB и операционна система Windows 10; комуникационно оборудване и оборудване за интернет комуникации (рутери, модеми, суич и др.); UPS устройства осигуряващи хранване на цялото компютърно оборудване в случаите на неизправност в електрическата мрежа – всеки от офисите; стационарни телефони по 1 брой във всеки от офисите; мобилни телефони с абонаментен план за разговори и мобилен интернет - 3 броя; интегрирано

комуникационно устройство за наблюдение и контрол (ИКУНК). В тази връзка заявителят е представил копие на договор с (...) от 01.01.2013 г. за наем на офисни помещения в гр. София и гр. Девня и за осигуряване на обзавеждането им с офис мебели, компютърни конфигурации, периферни устройства към тях, информационна мрежа и софтуер, телекомуникационни услуги и интернет връзка, стационарни съобщителни услуги, мобилни услуги, компютърни програми, електронна поща и др. необходими материални и нематериални ресурси за извършване на дейността на дружеството. Представена е и инвентарна книга с налични за дружеството компютърна техника и програмни продукти с отчетна стойност (...) лв.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговията с природен газ. Дружеството е посочило, че има достъп до следните информационни системи: продукти от Microsoft, Google бизнес услуги и облачен сървър, по конкретно – пълен Microsoft офис пакет - Microsoft 365 Business Essentials, предоставящ текстообработваща програма Word, софтуер за електронни таблици Excel, софтуер за електронна поща Outlook и всички други продукти на Офис 365; Microsoft .Net Framework 4.7.2., Google бизнес услуги, домейн за електронна поща; Skype for business, антивирусна програма за защита McAfee Total Protection ver 16.0, облачен сървър - дисково пространство на OneDrive, в подкрепа на което е представения договор за доставка на софтуерни лицензи за ползване със (...) от 30.06.2017 г., включващ и допълнителна услуга за техническа поддръжка и помощ за диагностициране, формулиране и решаване на технически проблеми.

Дружеството е заявило, че чрез договора за използване на компютърни счетоводни програми с (...) от 09.12.2010 г. осигурява администрирането на финансовата част от договорите за доставка на природен газ, фактуриране на сделките, изготвяне на финансови отчети, справки и декларации и специфични управленски отчети, необходими за ефективно изпълнение на дейността.

„ДЕКСИА България“ ООД е посочило, че към настоящия момент извършва сделки чрез системата за борсова търговия на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че осъществява информационен обмен чрез системите на дружеството и на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на платформата за търговия Tgport Joule, като е осигурило и гарантирало пред „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на тази платформа. В тази връзка е представена кореспонденция между дружеството и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Tgport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „ДЕКСИА България“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че от м. януари 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Заявителят посочва, че е член на пазара и на „Българска енергийна търговска платформа“ АД и е видно от кореспонденцията си с нея, че притежава техническа осигуреност (техническо оборудване и софтуер) за сключване на сделки с природен газ.

Дружеството е заявило, че е ползвател на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с действащи договори, както следва: договор № (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, договор № (...) за покупко-продажба на природен газ за балансиране, договор № (...) за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена

кореспонденция между заявителя и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В писмо от 25.06.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание цитираните по-горе договори, „ДЕКСИА България“ ООД е получило достъп до информационни системи на CDP с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за представени услуги.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

**5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. Представени са дружествен договор на „ДЕКСИА България“ ООД, данни за образованието, квалификацията, професионалния опит, уменията и компетенциите на персонала, ангажиран в осъществяване на дейността по лицензията; автобиография на управителя на дружеството; автобиография и копия на дипломи за завършени висши образования, удостоверения и сертификати, удостоверяващи квалификацията на Ръководител отдел „Продажби“; автобиография и копия на диплома за завършено висше образование и на допълнителна квалификация на Ръководител отдел „Логистика“ и отдел „Финанси“; справка по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция по приходите за актуално състояние на всички трудови договори, сключени от дружеството.

Видно от представената информация управителят има управленски опит, организационни, комуникативни и технически умения за организиране и осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Познава националното и европейското законодателство в енергийния сектор, както и пазара и регулацията на правилата за търговия с енергийни продукти, включително борсова търговия с природен газ на електронни платформи в европейските държави.

В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са следните служители - управителят на дружеството, ръководител отдел „Продажби“, специалист „Продажби“, ръководител на отдел „Логистика“ и на отдел „Финанси“ и два броя специалисти „Логистика“. Сключени са трудови договори с пет броя служители, видно от представената справка от Национална агенция за приходите по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда. От представените документи е видно, че персоналет притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД посочва, че е първият търговец на природен газ в България, който предлага алтернативни доставки на природен газ за крайните потребители в страната. Клиенти на дружеството са големи стопански потребители и значими частни и държавни предприятия, заводи и електроенергийни централи. От 2010 г. осъществява доставки на природен газ към оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, а от 2016 г. е и доставчик на природен газ на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД осигурява доставки на природен газ на местни и международни търговци на природен газ, както и на потребители от съседните на България страни – Румъния и Гърция. Дружеството има опит и в осъществяването на търговия с природен газ на платформите на организирани борсови пазари за търговия на природен газ в страната – „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД. През последните 13 години „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“

ООД се е доказало като добросъвестен партньор, надежден доставчик, гарантиращ сигурност на доставките към своите клиенти и като коректен платец към своите доставчици. Като доказателство са приложени референтни писма от „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Петрокептик“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

**6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

От одитираните годишни финансови отчети на „Дексиа България“ ООД е видно, че дружеството отчита печалби през периода, както следва: 411 хил. лв. за 2018 г., 915 хил. лв. за 2019 г. и 1445 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 4860 хил. лв. през 2018 г. на 24 780 хил. лв. за 2020 г. Реализираните приходи са от продажба на стоки, които са 4859 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 24 060 хил. лв. през 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 4401 хил. лв. за 2018 г. на 23 173 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 4436 хил. лв. за 2018 г. на 12 419 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 21 хил. лв. за 2018 г. на 698 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 4415 хил. лв. за 2018 г. на 11 721 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 100 хил. лв. и не се променя през годините от периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 511 хил. лв. за 2018 г. на 1958 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 3925 хил. лв. за 2018 г. на 10 428 хил. лв. за 2020 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Дексиа България“ ООД за периода 2018 – 2020 г.*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 24,33 за 2018 г. на 62,00 за 2019 г. и намалява до 2,81 за 2020 г., което означава, че за периода дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,12 за 2018 г. на 1,68 за 2019 г. и отново 1,12 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,13 за 2018 г., 0,69 за 2019 г. и 0,19 за 2020 г. което означава, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Дексиа България“ ООД може да се определи като добро към края на 2020 г.*

*Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:*

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат от приходи и печалба от търговската дейност на дружеството - търговия и доставка на природен газ. Дружеството е представило Протокол от 29.06.2021 г. от Общо събрание на съдружниците на „Дексиа България“ ООД с което са взети решения: по т. 1 реализираната печалба за 2020 г. в размер на 1 444 806,55 лв. да се отнесе като неразпределена печалба и по т. 2 цялата неразпределена печалба в размер на 1 858 533,78 лв., включваща неразпределената печалба за 2018 г. и 2020 г. да бъде използвана за инвестиране в основната дейност на дружеството.

„Дексиа България“ ООД е представило издадени от „Уникредит Булбанк“ АД банкова референция с изх. № (...) за поддържане на разплащателни сметки и разполаганост по тях в размер на (...) лв. и (...) евро. В документа е посочено, че липсват кредитни и просрочени задължения и по банковите сметки няма наложени запори, както и

че към същата дата са издадени и валидни две банкови гаранции по нареждане на „Дексия България“ ООД за обща сума (...) лв., обезпечени с парични наличности в същия размер по специалните сметки.

Заявителят има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос, достъп и съхранение, покупко-продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка. Съгласно клаузите на договорите, дружеството има задължение да поддържа обезпечения, с оглед на което дружеството е представило декларация за предоставените гаранции и обезпечения по действащите договори, както следва:

1. Гаранция по Договор за достъп и пренос на природен газ № (...) г. за участие по процедури за резервиране на капацитетни продукти на Регионалната платформа за резервиране на капацитет в размер на (...) лв.;

2. Обезпечение по Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) г. на стойност (...) лв.;

3. Гаранция по Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...) г. в размер на (...) лв.;

4. Обезпечение за търговия с природен газ на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД в размер на (...) лв., съгласно Удостоверение с изх. № (...) г. от (...).

**Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## **II. Бизнес план на „Дексия България“ ООД за периода 2021 – 2025 г.**

„Дексия България“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

За периода на бизнес плана 2021 – 2025 г. дружеството планира да закупи (...) MWh природен газ на стойност (...) хил.лв. (...). Дружеството посочва, че клиентите и доставяните количества са планирани съобразно структурата на потребление и специфичните изисквания по отношение на доставката и финансовите условия за плащания и обезпечения по договорите. Заявителят отбелязва, че структурата на доставките е динамична през изминалите години с оглед на разнообразието на контрагентите на дружеството и установените дългосрочни търговски взаимоотношения с водещи участници на пазара на природен газ България и Европа.

### **1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.**

„Дексия България“ ООД предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организирани борсови пазари. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

**Таблица № 1**

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупки на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

### **2. Прогнозни годишни финансови отчети**

„Дексия България“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства в безсрочни депозити. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава със същата стойност до края на периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са плащания за суровини и материали, трудови възнаграждения, осигуровки, плащания на данъци върху печалбата и други. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления, а са предвидени плащания за заеми, такси и комисионни. Паричните наличности в края на всяка година от периода 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 № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Дексия България“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. и показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. и показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. което означава, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.*

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща



балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Дексия България“ ООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

### **III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

#### **Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД**

##### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Дексия България“ ООД и клиентите на дружеството, свързани с покупка и продажба на природен газ, и определят реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги; обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

**Чл. 2.** Прилагането на настоящите Правила се основава на следните принципи:

1. сигурност на доставките на енергийни услуги;
2. прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на енергийни услуги;
3. равен достъп до предоставяните услуги;
4. честна и открита комуникация с клиентите, и пълна информираност на клиентите;
5. осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и клиентска удовлетвореност;
6. конфиденциалност.

##### **Раздел втори „Определения“**

**Чл. 3.** По смисъла на тези Правила:

1. „Дексия България“ ООД е дружество, учредено съгласно българското законодателство, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията под номер ЕИК 200766022, притежаващо лицензия № ...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от ..... години.
2. ЗЕ е Закон за енергетиката.
3. КЕВР/Комисията е Комисия за енергийно и водно регулиране.
4. Потребител на енергийни услуги /потребител/ клиент е всяко лице, сключило договор за покупко-продажба на природен газ с „Дексия България“ ООД.
5. Представител е лицето, определено в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ да осъществява кореспонденция по договора, да дава и да получава уведомления.

##### **Раздел трети „Организация на работа с клиенти“**

**Чл. 4.** Всички клиенти на „Дексия България“ ООД осъществяват своите взаимоотношения с дружеството в съответствие с разпоредбите на тези Правила и сключения от тях Договор за покупко-продажба на природен газ.

**Чл. 5.** (1) Контактите за връзка с „Дексия България“ ООД са:

1. адрес за кореспонденция: гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 1 ет. 8;
2. електронен адрес: office.sofia@dexia.bg;
3. телефон:
4. факс:
5. e-mail:

(2) Посочените контакти се актуализират на интернет страницата на дружеството.

(3) Сигнали за възникнали аварийни ситуации, налагащи промяна/спиране на

газоподаването се подават на посочения на интернет страницата на дружеството телефон или на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба телефонен номер.

**Чл. 6.** (1) Среци с потребителите на енергийни услуги и техни представители се провеждат всеки работен ден, в седалището и адреса на управление на „Дексия България“ ООД, след предварително уговорена среща по имейл, телефон, факс или поща.

(2) Потребителите могат да получат информация по изпълнението на подписаните от тях договори на електронния адрес за връзка с дружеството, публикуван на интернет страницата на дружеството и/или на посочения в подписания от тях договор за покупко-продажба телефонен номер.

**Чл. 7.** (1) Договорите за доставка на природен газ между „Дексия България“ ООД и клиентите регламентират най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Договорите за доставка на природен газ с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;

2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;

3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка.

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. допълнителни услуги, предоставяни от дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на клиентите до газопреносната/газоразпределителната мрежа.

**Чл. 8.** (1) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява клиентите за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху тяхната дейност, във връзка с участието им на свободния пазар на природен газ.

**Чл. 9.** (1) Дружеството разполага с център за работа с клиенти, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

(2) В центъра за работа с клиенти, се подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, за предоставяне на информация относно данните за потреблението, условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. София, бул. Черни връх № 1 ет.8, а електронният адрес за връзка е: office.sofia@dexia.bg.

(4) Работно време на центъра за работа с клиенти е от 10:00 до 16:00 часа.

(5) Каса за плащане: гр. София, бул. Черни връх № 1 ет. 8, работно време от 10:00 до 16:00 часа.

**Раздел четвърти „Условия, ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложение от потребителите на енергийни услуги**

**Чл. 10.** Клиентите на дружеството имат право да подават до „Дексия България“

ООД молби, жалби, сигнали или предложения.

**Чл. 11.** „Дексиа България“ ООД разглежда, решава и отговаря на постъпили молби, жалби, сигнали или предложения, свързани с:

1. прилагане на разпоредбите и изпълнението на подписания с клиента договор за покупко-продажба на природен газ;
2. измерване и отчитане на данни за получените количества природен газ;
3. прилагане на цените по договора за покупко-продажба на природен газ;
4. качество на доставения природен газ;
5. други случаи, касаещи изпълнението на подписания с клиента договор за покупко-продажба на природен газ, в т.ч. заявки, разпределение на количества, заплащане, прекъсване на газоподаването, балансиране.

**Чл. 12.** (1) Клиентите подават в писмен вид молби, жалби, сигнали или предложения до „Дексиа България“ ООД, изпратени по пощата, на обявения на интернет страницата на дружеството или на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ адрес за кореспонденция, на електронния адрес на дружеството, по факс, или се предоставят на ръка в офиса на дружеството лично или чрез упълномощен представител, адресирани до представляващия дружеството.

(2) По телефона се допуска подаването само на сигнали за възникнали аварийни ситуации, за които следва да се изпрати информация и писмено на електронния адрес, публикуван на интернет страницата на дружеството и/или на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ, в срок от 6 (шест) часа след възникване или установяване на аварията.

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

**Чл. 13.** (1) Жалбата се подава в случай на спор относно нарушение от дружеството на нормативни изисквания или на условия на сключения договор за покупко-продажба на природен газ. Жалбата трябва да отговаря на следните изисквания:

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

(2) Сигнали могат да се подават за незаконосъобразни действия от страна на „Дексиа България“ ООД или на конкретни служители на дружеството, с които се засягат държавни или обществени интереси, права или законни интереси на други лица.

(3) Предложения могат да се правят за усъвършенстване на организацията на работа с потребителите на енергийни услуги или за решаване на други въпроси, свързани с лицензионната дейност на дружеството.

**Чл. 14.** (1) В случай, че жалбите, сигналите или предложенията не отговарят на съответните изискванията по чл. 13, дружеството изпраща до подателя писмено съобщение за откритите нередовности с указание за отстраняването им и че при неотстраняването им в указания срок жалбата/сигнала/предложението няма да бъдат разгледани.

(2) В случай, че част от информацията, представена от подателя в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

**Чл. 15.** Всяка постъпила молба, 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 молба, жалба, сигнал или предложение получава талон с вписан в него входящ номер на подадения документ.

**Чл. 16.** Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

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

**Чл. 17.** Документацията относно всички молби, жалби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях се съхранява в сроковете съгласно действащото законодателство.

**Чл. 18.** (1) Постъпилите молби, жалби, сигнали или предложения се разглеждат от дружеството, проучват се, проверява се информацията, изясняват се обстоятелствата по тях и ако е необходимо се събират доказателства.

(2) Дружеството може да изисква представянето на допълнителна информация от подателя на молбата, жалбата, сигнала или предложението за изясняване на обстоятелствата по случая. За целта могат да бъдат организирани срещи с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията или исканията му, основателността им и начините за удовлетворение.

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

**Чл. 19.** (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори писмено на молбата, жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента.

(2) Отговор до подателя на молба, жалба, сигнал или предложение се изпраща по куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения от подателя адрес за кореспонденция или на електронен адрес.

(3) В случай, че потребителят не е уведомил дружеството за промяна на адреса си за кореспонденция, се счита, че отговорът, предизвестията и уведомленията са редовно връчени, ако са изпратени на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ адрес за кореспонденция.

(4) Сигнали, подадени повторно по въпрос, по който има становище на дружеството, не се разглеждат, освен ако се основават на нови факти и обстоятелства.

**Чл. 20.** Жалба, адресирана до КЕВР, подадена чрез „Дексиа България“ ООД се препраща на Комисията в седемдневен срок от получаването ѝ, заедно с цялата преписка по нея, и становището на дружеството. Дружеството изпраща становището си до жалбоподателя, като представя доказателства за това пред Комисията.

**Чл. 21.** Срокът, в който дружеството е длъжно да отговори писмено на заведени в деловодството му молби, жалби, сигнали и предложения, е 20 (двадесет) работни дни от датата на регистрирането им. При необходимост от по-дълъг срок за проучване и изясняване на фактическата обстановка, необходима проверка на място или информация от доставчици или оператори на преносни системи, дружеството уведомява писмено подателя за удължаване на срока.

**Чл. 22.** (1) Когато молба, жалба, сигнал или предложение са уважени от дружеството, то взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от 5 работни дни след изтичане на срока по чл. 21, за което уведомява подателя писмено. При необходимост от удължаване на срока за изпълнение, се изпраща писмено съобщение до подателя.

(2) Когато подадена молба, жалба, сигнал или предложение не бъде уважени от дружеството, в седемдневен срок от датата на взетото решение, на подателя се съобщават в писмен вид мотивите за това.

#### **Раздел пети „Обмен на информация с клиентите“**

**Чл. 23.** „Дексиа България“ ООД създава и поддържа база данни, която подпомага обмена на информация и данни между дружеството и потребителите на енергийни услуги.

**Чл. 24.** Дружеството предоставя на всеки от клиентите си информация за изпълнението на договора за покупко-продажба, при поискване от тяхна страна.

**Чл. 25** (1) Информация за изпълнението на договорите за покупко-продажба на

природен газ може да бъде получена по пощата на адреса на управление на дружеството, на електронния адрес на дружеството или на телефонния номер на дружеството в случай на чл. 6 ал. 2, публикувани на интернет страницата на дружеството и/или посочени в договора за покупко-продажба на природен газ, сключен с клиента.

(2) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на клиентите с дружеството.

#### **Раздел шести „Заключителни 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.

#### **Изказвания по т.5.:**

Докладва Х. Йорданова. В Комисията е постъпило заявление от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са всички необходими декларации, съгласно изискванията на чл. 40, ал. 4 от Закона за енергетиката. Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 15 години. Становището на работната група е, че този срок трябва да бъде 10 години, с оглед на това, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично в България и в региона и не може да бъде направена реалистична прогноза за пазарната адекватност за по-дълъг период от 10 години. Заявителят е представил всички необходими документи за технически възможности и материални ресурси, въз основа на които може да се направи извод, че дружеството притежава такива за осъществяване на дейността. Представена е схема на управленската и организационна структура на дружеството, данни за образованието и квалификацията на персонала, въз основа на които се счита, че притежава човешки ресурси и организационна структура за дейността. От анализа на годишните финансови отчети е видно, че финансово-икономическото състояние на дружеството е добро към края на 2020 г. От представените данни и доказателства за източниците на финансиране от собствени средства е видно, че дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на дейността. „Дексиа България“ ООД има всички действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и съответните обезпечения по тях. Представеният бизнес план за периода 2021 – 2025 г. съдържа прогнозни цени и количества, прогнозни финансови отчети. От анализа на финансовите отчети и показателите, изчислени на база обща балансова структура може да се направи извод, че състоянието на дружеството е много добро за целия период на бизнес плана. Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, към които са направени предложения за изменения и допълнения с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на 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 доклада по т. 1, 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 „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Г. Добрев каза, че насрочва откритото заседание на 01.09.2021 г. от 14:20 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 01.09.2021 г. от 14:20 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за и Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-870 от 23.08.2021 г. относно споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Комисията за енергийно и водно регулиране и Енергийния регулаторен орган на Гърция за проект от общ интерес 6.20.2. „Разширение на подземно газоохранилище Чирен (BG)“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Приема Споразумение между Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за трансгранично разпределение на разходите за проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газоохранилище Чирен (BG)“.

3. Определя за „Булгартрансгаз“ ЕАД трансгранично разпределение на инвестиционните разходи за Проект от общ интерес 6.20.2 „Разширение на подземно газоохранилище Чирен (BG)“ на българска територия в размер на 100% или (...) хил. евро, без ДДС, при осигуряване на: (...) % от общите допустими инвестиционни разходи за строителство чрез безвъзмездно финансиране по реда на Регламент (ЕС) № 1316/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2013 г. за създаване на Механизъм за свързване на Европа и (...) % от общите допустими

инвестиционни разходи за строителство чрез собствени средства.

4. В случай, че „Булгартрансгаз“ ЕАД не получи (...) % безвъзмездно финансиране по реда на Регламент (ЕС) № 1316/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2013 г. за създаване на Механизъм за свързване на Европа, условията и сроковете за реализация на Проект от общ интерес „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на българска територия, следва да бъдат преразгледани, за да се постигне балансирано влияние на реализацията на проекта върху тарифите за достъп и за съхранение на природен газ в подземно газохранилище Чирен.

5. Решението да се съобщи на Регулаторния орган за енергия на Гърция и на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия.

6. Решението за разпределение на разходите да се публикува.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-871 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система;

2. Приема проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система;

3. Насрочва обществено обсъждане по т. 2 на 01.09.2021 г. от 14.25 ч.;

4. Общественото обсъждане на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Проектът по т. 2, ведно с доклада, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2.

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-872 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 01.09.2021 г. от 14:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енергико“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**По т.4.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-873 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 01.09.2021 г. от 14:15 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Глобъл Коммерс-1“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**По т.5.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49

от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 01.09.2021 г. от 14:20 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-870 от 23.08.2021 г. и Решение на КЕВР № И-1 от 26.08.2021 г. относно споразумение за трансгранично разпределение на разходите между Комисията за енергийно и водно регулиране и Енергийния регулаторен орган на Гърция за проект от общ интерес 6.20.2. „Разширение на подземно газохранилище Чирен (BG)“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-871 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-872 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „Енергико“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-873 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ: Служебен ангажимент**

.....  
**Г. Добрев**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**В. Владимиров**

.....  
**Г. Златев**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
**Е. Харитонова**

.....  
**Д. Кочков**

Протоколирали:

И. Зашева - главен експерт

Н. Косев - главен експерт