РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 285

София, 26.10.2022 година

Днес, 26.10.2022 г. от 10:54 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - и. д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят 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-2000 от 21.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Грета Дечева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-2001 от 21.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-2002 от 21.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,

Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмил а Ненова,
Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № Е-ДК-2003 от 21.10.2022 г. и проект на писмо относно консултация по чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 във връзка с Проект от общ интерес 6.20.7 „Подземно газохранилище Билчурещ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Любослава Джоргова

5. Доклад с вх. № Е-ДК-2004 от 21.10.2022 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Росица Тодорова, Ралица Караконова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-ДК-2005 от 21.10.2022 г. относно списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2006 от 21.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1089 от 14.09.2022 г. на „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Петя Георгиева, Радостина Методиева, Светослава Иванова

По т. 1. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ 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-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ 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 № З-Е-1084 от 04.07.2022 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. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 14.07.2022 г. от дружеството са изискани допълнителни документи и данни, както следва: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; годишни финансови отчети на заявителя за последните 3 години, както и одиторския доклад, ако годишният финансов отчет на заявителя подлежи на независим финансов одит съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ; договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД и предоставените във връзка с тях обезпечения, ако има такива; доказателства за наличието и числеността на персонала и

неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ, в това число документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (трудови договори и/или уведомление от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, на заявителя, в т.ч. дипломи за завършено образование и квалификация; рамков договор с „Енекод Грийн“ ЕООД за предоставяне на услуги в областта на човешките ресурси; 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 и телекомуникационни услуги и електронна поща; информация с оглед изискването на чл. 3, ал. 1, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и ако се съдържа такава – да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 10.08.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД са изискани данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: офис на дружеството, от който ще бъде осъществявана дейността „търговия с природен газ“, както и копие на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер, включително на договор за осигуряване на електронна поща; данни и доказателства за съвместно ползване на информационната и административна база на дружеството „Риск Инженеринг“ АД и „Коген Загоре“ ЕООД; счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите (ОПР), както и паричните потоци за 2019 г. и 2020 г. и преработени прогнозни: баланс и ОПР и парични потоци за периода 2022 – 2026 г., като данните в тях да се отнасят само за лицензионната дейност „търговия с природен газ“.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 25.07.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 19.08.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 24.08.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 04.10.2022 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 18.10.2022 г. „Коген Загоре“ ЕООД е представило изисканата информация.

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

I. „Коген Загоре“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 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. № 20220607103915 от 07.06.2022 г. „Коген Загоре“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 123755105, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово, п.к. 6056.

„Коген Загоре“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и търговия с електрическа и топлинна енергия, произведени по когенерационен принцип; търговия със зелени сертификати; проектиране, изграждане, въвеждане в експлоатация и поддържане на граждански и промишлени обекти и обекти на техническата инфраструктура; изграждане, монтаж, ремонт и експлоатация на енергийни съоръжения; внос и износ на суровини, преработени продукти и електрическа енергия; производство на промишлени изделия и стоки за бита; вътрешно и външнотърговска дейност, чрез внос, износ, обменни, бартерни, комисионни, реекспортни, складови, лизингови и други сделки и операции; туристическа дейност; импресарска и рекламно-информационна дейност; транспортна и спедиторска (без поща) дейност; търговско представителство и посредничество; сделки с интелектуална собственост; осъществяване на всяка дейност, незабранена със закон или нормативен акт, която по предмет и обем изисква да се води по търговски в страната и чужбина, като за тези, за които се изисква разрешение – след неговото придобиване.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен на 500 (петстотин) равни дружествени дяла, всеки от които е на стойност 10 (десет) лева.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220607103915 от 07.06.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е „Риск Инженеринг“ АД. Капиталът на дружеството е в размер на 526 300 (петстотин двадесет и шест хиляди и триста) лв., разпределен на 10 526 (десет хиляди петстотин двадесет и шест) обикновени поименни акции. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Нели Стоянова Беширова, гражданин на Р България, Манол Емилов Чакъров, гражданин на Р България и Емилия Красимирова Стефанова, гражданин на Р България. „Риск Инженеринг“ АД се представлява от изпълнителния директор Нели Стоянова Беширова, която е и собственик на 85,5% от капитала на дружеството или 9000 бр. акции. Останалите 1526 бр. акции са собственост на: 1. Цветанка Кънчева Кацарова, Емилия Йорданова Маркова, Любомир Йорданов Кацаров – 500 бр. акции; 2. Дора Пенкова Бояджиева, Боряна Антонова Дончева, Лора Антонова Бояджиева – 500 бр. акции; 3. Владимир Стоянов Христов – 526 бр. акции.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Коген Загоре“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Едноличният собственик на капитала на „Коген Загоре“ ЕООД решава въпросите от компетентността на Общото събрание, като орган на управление на дружеството. Заявителят се управлява и представлява от Нели Стоянова Беширова в качеството си на управител на „Коген Загоре“ ЕООД.

Видно от горното, „Коген Загоре“ 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 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.

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

Заявителят посочва, че поисканият срок необходим с оглед утвърждаването на дружеството на газовия пазар и реализация на заложената в бизнес плана концепция за дългосрочно развитие на българския енергиен пазар. „Коген Загоре“ ЕООД счита, че пазарната и регулаторна среда в Р България е благоприятна за осъществяване на търговските цели на дружеството, което ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на природен газ.

С оглед гореизложеното, предложеният от заявителя срок на лицензията е обоснован.

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.

„Коген Загоре“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на ул. „Вихрен“ № 10 в София, който е посочен в Търговския регистър като седалище и адрес на управление на едноличния собственик на капитала „Риск Инженеринг“ АД. Офисът е оборудван с необходимата техника за извършване на дейността, както и достъп до комуникации. В тази връзка заявителят е представил декларация от изпълнителния директор на „Риск Инженеринг“ АД, в която се посочва, че ще предостави на „Коген Загоре“ ЕООД информационната и административна база за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

„Риск Инженеринг“ АД декларира, че ще предостави на „Коген Загоре“ ЕООД материални ресурси, необходими за извършване на дейността. Едноличния собственик на капитала декларира, че ще осигури на заявителя компютърни конфигурации с хардуер и лицензиран софтуер, както и телефон, достъп до факс и интернет и ел. поща. „Коген Загоре“ ЕООД посочва също, че търговците ще имат на разположение и специфичен софтуер с постоянен достъп и наблюдение на пазара, търгуваните количества от сегментите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и регионалните пазари.

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 722 от 06.06.2022 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 Trayport 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 „Коген Загоре“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „Коген Загоре“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Коген Загоре“ 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“

„Коген Загоре“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; копие на учредителен акт на дружеството; данни за образованието и квалификацията на управителя и ръководния персонал (автобиографии и копия на дипломи); данни за числеността и квалификацията на персонала, включително на персонала зает в упражняване на лицензионната дейност (Справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 21.07.2022 г., издадена от Национална агенция за приходите).

Видно от представената информация и документи управителят притежава опит в енергетиката и по-конкретно познаване на националното и европейско законодателство в областта на енергетиката.

Основните структурни звена на дружеството, които ще бъдат заети с дейността „търговия с природен газ“ са: „Ръководител производство“, „Счетоводство“ и „Търговски отдел“.

Видно от представената информация и документи, пряко ангажирани с търговията с природен газ са управителят, ръководител производствени мощности (съгласно сключен трудов договор) и търговци – 3 бр., които са служители на „Енекод Грийн“ ЕАД, съгласно сключен Договор за предоставяне на персонал от 19.05.2022 г. От представените документи е видно, че персонала притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“. „Коген Загоре“ ЕООД отбелязва, че след придобиване на повече опит и нарастване на дяла на дружеството на пазара на природен газ ще назначи служители на длъжността „търговец“, като планира да поддържа и повиши квалификацията им с редовни обучения.

„Коген Загоре“ ЕООД посочва, че е 100% собственост на „Риск Инженеринг“ АД, което от своя страна е инженерингова компания с над 29 години опит в енергетиката, включително на международния пазар и е утвърден лидер в бранша.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Коген Загоре“ 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 представените годишни финансови отчети на „Коген Загоре” ЕООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита загуби за 2019 г. -992 хил. лв. и за 2020 г. -947 хил. лв. и печалба за 2021 г. в размер на 3357 хил. лв. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на 118 хил. лв. и за 2021 г. са 4478 хил. лв. Общите разходи на дружеството се увеличават от 1110 хил. лв. за 2019 г. на 1121 хил. лв. за 2021 г. Общата сума на активите на дружеството, се изменя от 15 399 хил. лв., за 2019 г. на 15 256 хил. лв. за 2021 г. Собственият капитал на дружеството е с отрицателна стойност през разглеждания период и се изменя от -7690 хил. лв. за 2019 г. на -5280 хил. лв. за 2021 г. Общият размер на пасивите се изменят от 23 113 хил. лв. за 2019 г. на 20 536 хил. лв. за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Коген Загоре" ЕООД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е с отрицателна стойност през разглеждания период, което показва, че дружеството не е могло да финансира закупуването на дълготрайни активи със собствен капитал. *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 0,03 за 2019 г. на 0,01 за 2021 г., стойността на коефициента остава много под единица, което означава, че дружеството през периода не е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е с отрицателна стойност и показва невъзможността на дружеството да покрива задълженията си със собствени средства.

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

За осъществяване на дейността търговия с природен газ, заявителя отбелязва, че „Коген Загоре" ЕООД е енергийно предприятие, което получава приходи от продажбата на топлинна енергия на пряко присъединения консуматор – консервна фабрика. След започване на дейността търговия с природен газ, дружеството ще разполага и с оперативни средства от тази дейност. В началото на започване на лицензионната дейност дружеството ще разчита и на кредит от собственика на капитала, както и на други законни източници на кредит, ако е необходимо. В тази връзка заявителят е представил декларация от (…), в която се посочва, че при необходимост от допълнителни средства за оперативната дейност на „Коген Загоре" ЕООД ще бъде отпуснат кредит в размер на (…) лв. В допълнение „Коген Загоре" ЕООД е представило и извлечение и служебна бележка от (…) за наличие на банкова сметка на дружеството, както и банково Удостоверение изх. № (…) от (…) от (…) за наличие на банкова сметка със салдо в размер на (…) лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Коген Загоре" ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ".

II. Бизнес план на „Коген Загоре" ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Заявителят декларира, че представения бизнес план за периода 2022 – 2026 г. е фокусиран върху търговията на едро с природен газ на свободния пазар, като представлява част от общия бизнес план на дружеството. „Коген Загоре" ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните рискове за дейността си.

„Коген Загоре" ЕООД планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат от 40 000 MWh през 2022 г. на 120 000 MWh през 2026 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Прогнозни количества природен газ за търговия	MWh	40 000	112 000	115 000	117 000	120 000
2	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	212	233	257	282	310
3	Прогнозна продажна цена на природния газ за промишлени цели	лв./MWh	222,14	244,15	271,79	294,53	327,65
3.1	Прогнозна продажна цена на природния газ на организиран пазар	лв./MWh	220,48	242,45	270,03	292,76	325,82

3.2	Прогнозна продажна цена на природния газ за търговия с други търговци	лв./MWh	220,48	242,45	270,03	292,76	325,82

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Коген Загоре“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 199 хил. лв. за 2022 г.; 696 хил. лв. за 2023 г.; 1158 хил. лв. за 2024 г.; 863 хил. лв. за 2025 г. и 1408 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от 8819 хил. лв. за 2022 г. до 39 098 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от 8600 хил. лв. за 2022 г. до 37 549 хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от 199 хил. лв. за 2022 г. до 4302 хил. лв. за 2026 г. За разглеждания период дружеството не предвижда нетекущи активи.

Собственият капитал нараства от 199 хил. лв. за 2022 г. на 1408 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текуща печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода, а текущите пасиви са прогнозирани само за 2024 г. в размер на 882 хил. лв. и 2894 хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че 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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	8819	27 155	31 053	34 253	39 098
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	8600	26 389	29 779	33 304	37 549
Счетоводна печалба (хил. лв.)	219	766	1274	949	1549
Финансов резултат (хил. лв.)	199	696	1158	863	1408
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)		4,64	2,31	1,42	1,49
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)		3,64	1,31	0,42	0,49

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Коген Загоре“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 4,64 през 2023 г. намалява на 1,49 през 2026 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 намалява от 3,64 за 2023 г. на 0,49 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите от заложените от „Коген Загоре“ ЕООД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Коген Загоре“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно

легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. Предвид изложеното и с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, 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 „Коген Загоре“ ЕООД.

Глава I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези правила уреждат отношенията между „Коген Загоре“ ЕООД и клиентите на дружеството, както и реда и сроковете за разглеждане, проверка и отговор на постъпилите жалби, сигнали и предложения от клиентите, с които дружеството има сключени договори за търговия с природен газ.

(2) Дружеството е: „Коген Загоре“ ЕООД с ЕИК 123755105, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово, п.к. 6056, притежаващо Лицензия №……. / …….. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България, срок от…… години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Коген Загоре“ ЕООД.

Глава II „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно 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.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки.

(4) Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 3. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) 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.

Глава III „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 4. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото си потребление;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява 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.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: ……. Контакти за връзка: електронен адрес …… и телефон ……...

Чл. 6. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация, относно работата си с клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти.

Чл. 7. Дружеството обменя информация в писмен вид, включително електронен, с клиентите във връзка със сключването/изменението/допълнението и прекратяването на договори.

Чл. 8. Дружеството своевременно уведомява клиентите си 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.

Глава IV „Разглеждане на постъпили документи“

Чл. 9. (1) Жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

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

1. жалби на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби.

(3) Подадените по ал. 1 жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

Чл. 10. (1) Подаваните от клиенти жалби трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато жалбите не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни жалби.

Чл. 11. (1) Становище по жалби се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 12. (1) Срокът за отговор на жалби на клиент е един месец от постъпването им.

(2) 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. 1.

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

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

Чл. 13. Жалби, подадени повторно 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. Жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 14. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът 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 7 (седем) дневен срок.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписките по жалби. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 16. В случай че постъпилият документ е сигнал, то той подлежи на проверка от в рамките на десет дневен срок. След установяване характера на сигнала и съставяне на констативен протокол, се предприемат необходимите мерки за действие. Подателят на сигнала се уведомява в три дневен срок след вземане на решение.

Чл. 17. В случай на постъпило предложение, то подлежи на оценка и анализ в рамките на тридесет дневен срок. Предложенията се оценяват според тяхната приложимост.

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) 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.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Коген Загоре“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 14.09.2022 г. „Коген Загоре“ ЕООД е посочило, че като търговска тайна следва да се считат банковите сметки на дружеството. Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Р. Тахир. „Коген Загоре“ ЕООД е подало заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. С писмо са изискани допълнителни данни, които са представени от дружеството. „Коген Загоре“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Опан, с. Ястребово. Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 5 хил. лева, разпределен на 500 равни дружествени дяла, всеки от които е на стойност 10 лева. Дружеството се управлява и представлява от Нели Стоянова Беширова в качеството на управител на „Коген Загоре“ ЕООД. От представеното Удостоверение за актуално състояние е видно, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Риск Инженеринг“ ЕАД. Капиталът на дружеството е в размер на 526 300 лв., разпределен на 10 526 акции. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Нели Стоянова Беширова, гражданин на Р България, Манол Емилов Чакъров, гражданин на Р България, и Емилия Стефанова,

гражданин на Р България. „Риск Инженеринг“ АД се представлява от изпълнителния директор Нели Беширова, собственик на 85,5% от капитала на дружеството или 9000 бр. акции. Останалите 526 бр. акции са собственост на: 1. Цветанка Кацарова, Емилия Йорданова, Любомир Кацаров – 500 бр. акции; 2. Дора Бояджиева, Боряна Дончева, Лора Бояджиева – 500 бр. акции; 3. Владимир Христов – 526 бр. акции. От извършена служебна проверка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се е установило, че по партидата на „Коген Загоре“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим.

Видно от това, „Коген Загоре“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон и отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Дружеството е представило всички изискуеми декларации по ЗЕ и в тази връзка 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 е 10 години, който срок е обоснован.

„Коген Загоре“ ЕООД предвижда да извършва дейността си от офис на ул. „Вихрен“ № 10 в София, който е посочен в Търговския регистър като седалище и адрес на управление на едноличния собственик на капитала „Риск Инженеринг“ АД. Има представени декларации от изпълнителния директор на „Риск Инженеринг“ АД, че ще предостави на „Коген Загоре“ ЕООД информационната и административна база, материални ресурси, компютърни конфигурации, телефон, достъп до факс, интернет и електронна поща. „Коген Загоре“ ЕООД е предоставило писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от което е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport Joule. Въз основа на това може да се приеме, че „Коген Загоре“ ЕООД притежава технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Във връзка с човешките ресурси и организационната структура са подадени необходимите документи и изисквания. „Коген Загоре“ ЕООД има договор с „Енекод Грийн“ ЕАД за предоставяне на персонал. „Енекод Грийн“ ЕАД е лицензиран търговец на електрическа енергия. Може да се приеме, че „Коген Загоре“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работната група е направила анализ на годишните финансови отчети на „Коген Загоре” ЕООД. За 2019 г. и 2020 г. отчита загуби, а 2021 г. има печалба в размер на 3357 хил. лв. Предвид натрупаните загуби собственият капитал на дружеството е с отрицателна стойност. Поради това два от коефициентите са с отрицателна стойност.

Във връзка с източниците за финансиране „Коген Загоре“ ЕООД е предоставило декларация от (…), че при необходимост ще бъде отпуснат кредит в размер на (…). Има представено и извлечение от (…) за наличие на банкова сметка със салдо в размер на (…). Може да се приеме, че „Коген Загоре“ ЕООД ще притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Бизнес планът на „Коген Загоре“ ЕООД отговаря на изискванията на Наредба №3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Включва прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г. Дружеството е представило прогнозни годишни финансови отчети, от които е видно, че ще реализира печалби през целия периода 2022 – 2026 г. Показателите също са добре и въз основа на това може да се приеме, че параметрите от заложените от „Коген Загоре“ ЕООД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г. ще осигурят на дружеството необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с дейността „търговия с природен газ“.

Работната група е направила малки изменения и допълнения в Правилата с оглед отговаряне на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ.

Информацията, която „Коген Загоре“ ЕООД е посочило като търговска тайна, е наличността по банковите сметки. Работната група счита, че искането е основателно и би следвало да се приеме.

Предвид изложеното 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 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 Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Коген Загоре“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Н. Иванов насрочи по т.2 провеждане на откритото заседание на 02.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Коген Загоре“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ 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-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ 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 № З-Е-1116 от 04.08.2022 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-1062 от 10.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД е изискано да представи следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените данни и документи, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; обосновка на срока на лицензията; одитирани годишни финансови отчети на заявителя за 2020 и 2021 г.; информация за налични обезпечения, предоставени в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 5472 от 25.07.2022 г.; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ, в това число документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (трудови договори и/или уведомление от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, на заявителя, в т.ч. дипломи за завършено образование и квалификация; доказателства за действащ към настоящия момент договор за наем на офис; 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 и телекомуникационни услуги и електронна поща; доказателства за наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ. и доказателства за платена такса за одобряване на бизнес план в размер на 500 лв.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 22.08.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 02.09.2022 г. е представена изисканата информация.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 11.10.2022 г. е представено доказателство за наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ.

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

I. „Сток енерджи“ ЕООД е подало заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 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. № 20220705121843 от 05.07.2022 г. „Сток енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205120621, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, Област Пазарджик, Община Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39.

„Сток енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз, консултации, проектиране, строителство, както и други дейности, незабранени от законодателството на Република България, осъществявани в страната и чужбина.

Капиталът на дружеството е в размер 5 000 (пет хиляди) лева, разпределен на 500 (петстотин) дяла, всеки от които е в размер на 10 (десет) лева. Капиталът е изцяло внесен.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220705121843 от 05.07.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е „БИОВЕТ“АД, който е собственост на „Хювефарма“ ЕООД. Действителни собственици - физически лица, видно от извършена справка за актуално състояние на „Хювефарма“ ЕООД в Търговския регистър към 23.08.2022 г., са Кирил Петров Домусчиев и Георги Петров Домусчиев.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Сток енерджи“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Едноличният собственик на капитала управлява и представлява дружеството лично или чрез назначен от него управител.

Дружеството се управлява и представлява от Ангел Желязков Иванов – управител.

Видно от горното, „Сток енерджи“ 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 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.

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

Дружеството посочва, че новата реалност в геополитическо отношение и на енергийните пазари изисква ускоряване на прехода към чиста енергия и увеличаване на енергийната независимост на Европа. За постигане на целите на Европейския съюз за чиста и неутрална по отношение на климата икономика до 2050 г., създаване на еднакви условия на конкуренция в Европейския съюз, при отчитане на влиянието и на глобалните пазари върху европейската икономика, както и невъзможността съвременните технологии да отговорят по напълно задоволителен начин на проблемните области, големите потребители на природен газ в България се опитват да намалят разходите си за природен газ в производството си, за което се нуждаят от постигане на възможно най-добра цена на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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.

„Сток енерджи“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39, съгласно договор за наем с „Биовет“ АД от 28.05.2018 г. за срок от една година. Съгласно представения Анекс № 2 от 28.05.2020 г. към договора, договорът се счита продължен за всяка следваща година, ако след изтичане на наемния срок наемателят продължи да ползва имота със знанието и без противопоставянето на наемодателя.

Видно от Анекс № 1 от 28.06.2018 г. към договора за наем, офисът е обзаведен с мебели и офис оборудване, мрежово-компютърно оборудване, стационарни и преносими компютри, принтери, копирни машини, скенери, факс, телефонни апарати, като са обособени необходимите самостоятелни работни места.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Сток енерджи“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, както следва: настолни компютри (2 бр.); лаптопи (1 бр.); мултифункционално устройство скенер и копир; със съответния лицензен софтуер.

Заявителят декларира, че информационната система в офиса позволява защитен отдалечен достъп до ресурсите на работните станции и сървъра от всяко работно място с достъп до интернет. За електронен обмен, обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на фирмата имат достъп до интернет. За нуждите на електронна търговия с природен газ е разкрит официален e-mail адрес.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, „Сток енерджи“ ЕООД е получил достъп до ИС „Платформа за търговско диспечиране“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД предвид сключените валидни договори за достъп и пренос, договор за покупко-продажба на газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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 871 от 10.10.2022 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 Trayport 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 „Сток Енерджи“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „Сток Енерджи“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Сток енерджи“ 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“

„Сток енерджи“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; копие на учредителен акт на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и на персонала, зает в упражняване на дейността; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ (автобиография и копие на диплома за завършено образование на един експерт прогнозиране и балансиране; удостоверение, издадено от „Сток енерджи“ ЕООД за заеманата длъжност и трудов стаж на експерта „прогнозиране и балансиране“; справка за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда, издадена от Национална агенция за приходите, от която е видно, че експертът има сключен трудов договор със заявителя; уведомление по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда за сключен трудов договор на експерта със заявителя.)

Видно от представената информация управителят има квалификация и управленски опит в сферата на енергетиката.

От представените документи е видно, че служителят на дружеството, който ще бъде пряко ангажиран с извършване на дейността „търговия с природен газ“, притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ .

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Сток енерджи“ 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 „Сток енерджи“ ЕООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба от 6 хил. лв. за 2019 г., печалба от 22 хил. лв. за 2020 г. и 63 хил. лв. за 2021 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 1001 хил. лв. през 2019 г. до 6962 хил. лв. за 2021 г. Разходите на дружеството се увеличават от 994 хил. лв. за 2019 г. до 6892 хил. лв. за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 534 хил. лв. за 2019 г. до 1627 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи намаляват от 17 хил. лв. за 2019 г. на 12 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи се увеличават от 517 хил. лв. за 2019 г. на 1615 хил. лв. за

2021 г. Основният капитал е в размер на 5 хил. лв. за 2019 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от - 3 хил. лв. за 2019 г. на 82 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви не са отчетени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 537 хил. лв. до 1545 хил. лв. за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Сток енерджи“ ЕООД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се изменя от -0,18 за 2019 г. на 6,83 за 2021 г. Това показва, че дружеството може да е имало затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи през 2019 г. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от -0,01 за 2019 г. на 0,053 за 2021 г., което означава, че дружеството може да не е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е -0,01 за 2019 г. и се изменя на 0,053 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

„Сток енерджи“ ЕООД посочва, че ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ със самостоятелен паричен ресурс. Дружеството декларира, че поддържа банкова сметка в „Юробанк България“ АД, чрез която обслужва търговската дейност на компанията.

Също така дружеството е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № 5471 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5472 от 25.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5473 от 25.07.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка. В тази връзка, са представени копия на платежни нареждания, с които се удостоверяват наличните обезпечения по действащите договори, както следва: депозит в размер на 5000 лв. по Договор № 5471 от 25.07.2022 г. и депозит в размер на 500 лв. по Договор № 5472 от 25.07.2022 г.

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

II. Бизнес план на „Сток енерджи“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

„Сток енерджи“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

„Сток енерджи“ ЕООД прогнозира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличават за периода на бизнес план от 42 180 MWh през 2022 г. до около 430 000 MWh през 2026 г. Прогнозните количества 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	**2022 г.**	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**
Общо покупко-продажби на природен газ, MWh	42 180	169 200	219 000	320 000	430 000
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	196,00	191,00	168,00	169,00	170,00
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	201,00	196,50	173,00	174,00	174,00

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Сток енерджи“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 167 хил. лв. за 2022 г.; 751 хил. лв. за 2023 г.; 868 хил. лв. за 2024 г.; 1308 хил. лв. за 2025 г. и 1401 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от 8478 хил. лв. за 2022 г. до 74 820 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от 8293 хил. лв. за 2022 г. до 73 263 хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от 2951 хил. лв. за 2022 г. до 8985 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи са прогнозирани в размер на 1 хил. лв. за всяка година от периода на бизнес плана. Текущите активи на дружеството са увеличават от 2951 хил. лв. за 2022 г. на 8985 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на вземания от клиенти и на пари и парични еквиваленти.

Собственият капитал нараства от 167 хил. лв. за 2022 г. на 4495 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текуща печалба. Нетекущи пасиви са прогнозирани в размер на 1400 хил. лв. за всяка година от периода на бизнес плана. Текущите пасиви се увеличават от 1385 хил. лв. за 2022 г. на 3091 хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че 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	**2022 г.**	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	8478	33 248	37 887	55 680	74 820
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	8293	32 414	36 923	54 226	73 263
Счетоводна печалба (хил. лв.)	185	834	964	1454	1557
Финансов резултат (хил. лв.)	167	751	868	1308	1401
Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	167,00	918,00	1786,00	3094,00	4495,00
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,13	2,69	3,04	2,96	2,91
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,06	0,33	0,60	0,84	1,00

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Сток енерджи“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 167,00 през 2022 г. до 4495,00 през 2026 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от 2,13 през 2022 г. се увеличава на 2,91 през 2026 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, се изменя от 0,06 за 2022 г. на 1,00 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си до 2025 г. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Сток енерджи“ ЕООД ще бъде добро.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложени от „Сток енерджи“ ЕООД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с

природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Раздел I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Сток енерджи“ ЕООД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

2. 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.(1) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: „Сток енерджи“ ЕООД, ЕИК 205120621, със седалище и адрес на управление: област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39, притежаващо Лицензия №…. / …….. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени със „Сток енерджи“ ЕООД.

Чл. 3. „Сток енерджи“ ЕООД сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

Раздел II. СПЕЦИАЛИЗИРАНО ЗВЕНО ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

Чл. 4. „Сток енерджи“ ЕООД създава специализирано звено за работа с Потребителите в рамките на организационната си структура.

Чл. 5. Специализираното звено за работа с Потребителите поддържа център за работа с Потребителите, 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.

Чл. 6. Специализираното звено за работа с Потребителите, както и центъра за работа с Потребителите са разположени в офиса на „Сток енерджи“ ЕООД, находящ се на адрес: гр. Пещера, ул. Петър Раков № 39.

Чл. 7. Работното време с Потребители на центъра за работа с Потребителите е всеки делничен ден от 9.00 до 12.00 часа и от 13.00 до 17.30 часа.

Раздел III. ПРОЦЕДУРИ ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ. СКЛЮЧВАНЕ НА ДОГОВОРИ С ПОТРЕБИТЕЛИ ЗА ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

Чл. 8. За нуждите на сключване на индивидуален договор за продажба на природен

газ с Потребител, „Сток енерджи“ ЕООД предоставя на Потребителя нужната информация, която да позволи на Потребителя да направи своя избор, която включва:

1. всички характеристики на услугата, които трябва да бъдат известни на Потребителя, включително технически параметри по доставката на природен газ;

2. цена, количество, начин на плащане и други договорни условия;

3. опасностите, свързани с обичайното ползване на стоката;

4. условията за ползване на стоката; влиянието, което тя оказва върху други стоки и услуги при евентуална съвместна употреба или ползване.

Чл. 9. Всеки Потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 10. Договорът с Потребител се сключва в писмен вид, в офиса на „Сток енерджи“ ЕООД. При подписване на договора, на Потребителя се предоставя безплатно копие от настоящите Правила.

Чл. 11. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 12. „Сток енерджи“ ЕООД предоставя приложимите нормативни актове – Закона за енергетиката и издадените въз основа на него наредби и общи административни актове – Правила за достъп, Правила за търговия и други правила, регламентиращи сключваните от него сделки, както и Правилата за работа с Потребителите на всеки, който поиска това и ги публикува на страницата си в Интернет.

Чл. 13. (1) Дружеството осигурява на Потребителите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Потребителите 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 IV. УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 14. Потребителите имат право да подават молби, жалби, сигнали или предложения и да получават отговори на тях в определените от действащото законодателство и настоящите Правила форми и срокове.

Чл. 15. Упражнявайки правото си по предходния член, Потребителите подават в писмен вид молби, жалби, сигнали или предложения до „Сток енерджи“ ЕООД, изпратени по пощата или предадени лично на адреса на центъра за работа с Потребителите.

Чл. 16. (1) Подаваните от потребителите 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, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни предложения, молби, жалби или сигнали.

Чл. 17. Всяка постъпила молба, жалба, сигнал или предложение се регистрира под входящ номер в специален за целта Входящ регистър, воден от „Сток енерджи“ ЕООД, като се записва датата на постъпване, подател и кратко описание на предмета. Регистърът съдържа жалбите, молбите, сигналите и предложенията на потребителите, както и отговорите на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 18. Документацията относно всички жалби, молби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях се съхраняват за период най-малко една година от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

Чл.19. При поискване, всеки подател на молба, жалба, сигнал или предложение, получава от деловодството на дружеството талон с вписан в него входящ номер на подадения документ.

Раздел V. РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 20. Управителят на „Сток енерджи“ ЕООД определя лице, което пряко ще отговаря за проучването и проверката на подадените молби, жалби, сигнали и предложения, тяхното придвижване с изготвяне на становище и предложение за решение до Управителя, както и изпращане на отговори до подателите им.

Чл. 21. По всеки конкретен сигнал, молба, жалба или предложение, прекият изпълнител изготвя писмено становище с предложение до Управителя в срок от 10 /десет/ работни дни от датата на регистрация на внесения от Потребителя документ. Управителят може да върне становището за допълнителна информация. Решение по подадена молба, жалба, сигнал или предложение взема Управителя на „Сток енерджи“ ЕООД.

Чл. 22. Отговор на заведена в деловодството на „Сток енерджи“ ЕООД молба, жалба, сигнал или предложение се изготвя в писмен вид и се изпраща по пощата с обратна разписка на посочения от подателя адрес, за сметка на „Сток Енерджи“ ЕООД.

Чл. 23. Срокът, в който „Сток енерджи“ ЕООД е длъжно да отговори писмено на заведени в деловодството му молби, жалби, сигнали и предложения, е 30 /тридесет/ календарни дни от датата на регистрирането им във Входящия регистър

Чл. 24. При жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, „Сток енерджи“ ЕООД е длъжно да отговори в рамките на 3 /три/ работни дни.

Чл. 25. Когато уважи молба, жалба, сигнал или предложение, Управителят на „Сток енерджи“ ЕООД взема решение за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, за което уведомява подателя писмено.

Чл. 26. Решението се изпълнява в срок от 30 /тридесет/ календарни дни от датата на вземането му. При необходимост от удължаване на срока за изпълнение, се изпраща писмено съобщение до подателя.

Чл. 27. Когато с решението се засягат права на други Потребители, те се уведомяват за това писмено.

Чл. 28. (1) Сигнали, жалби и молби, подадени повторно 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.

(2) Сигналите, жалбите и молбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

(3) На сигнали, жалби и молби по въпроси, на които е отговорено по ал. 2, но съдържащи нови обстоятелства, се отговаря само на новите обстоятелства.

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 от 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.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Сток енерджи“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 02.09.2022 г. заявителят е посочил, че предоставените от него информация и документи, част от административната преписка, не съдържат търговска тайна.

Въз основа на гореизложеното при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т. 2.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано във връзка с подадено от „Сток енерджи“ ЕООД заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на представените данни и документи от дружеството, както и извършеното проучване по преписката се е установило следното: Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние „Сток енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление гр. Пещера. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ. Капиталът на дружеството е в размер на 5 хил. лв.

Относно структура на управление, съгласно представено Удостоверение за актуално състояние, едноличен собственик на капитала на заявителя е „БИОВЕТ“АД, който е собственост на „Хювефарма“ ЕООД. Действителни собственици – физически лица, видно от извършена справка за актуално състояние на „Хювефарма“ ЕООД в Търговския регистър, са Кирил Петров Домусчиев и Георги Петров Домусчиев, български граждани. В допълнение, е извършена служебна проверка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Сток енерджи“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружества, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Дружеството се управлява и представлява от Ангел Желязков Иванов – управител. „Сток енерджи“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован.

По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, представени са информация и документи, които доказват тяхното наличие. Заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, с което се потвърждава наличието на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на платформата за търговия на заявителя. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Сток енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно човешки ресурси и организационна структура са представени данни и документи, според които управителят има необходимата квалификация и управленски опит в сферата на енергетиката. Видно е, че служителят на дружеството, който ще бъде

пряко ангажиран с извършване на дейността „търговия с природен газ“, притежава квалификация и опит в извършване на тази дейност. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Сток енерджи“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

По отношение на финансови възможности и източници на финансиране на дейността, „Сток енерджи“ ЕООД посочва, че ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ със самостоятелен паричен ресурс. От одитираните годишни финансови отчети за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода. Дружеството декларира, че поддържа банкова сметка в „Юробанк България“ АД, чрез която обслужва търговската дейност на компанията. Представени са копия на сключени с оператора на газопреносната система договори за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и договор за ползване на виртуална търговска точка. Въз основа на това може да се приеме, че „Сток енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е приложен бизнес план за периода 2022 – 2026 г., чието съдържание отговаря на изискванията на Наредбата.

Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, в които са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране защитата и интересите на потребителите на енергийни услуги, които предложения са изложени в доклада.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 02.09.2022 г. заявителят е посочил, че предоставените от него информация и документи, част от административната преписка, не съдържат търговска тайна. Въз основа на гореизложеното при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 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 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 на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Сток енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

М. Димитров отправи искане към Комисията за отпадане на т. 4 от проекта на решение в доклада, предложен на Комисията. Същата касае заличаване на информация, съдържаща търговска тайна. В доклада е посочено, че заявителят е посочил, че не се съдържа такава информация и затова М. Димитров прави предложение да отпадне тази точка.

И. Н. Иванов каза, че това е щял да бъде един от неговите въпроси, тъй като действително в текстовата част преди диспозитива на решението изрично е записано, че заявителят е посочил, че няма търговска тайна. Четвърта точка е безсмислена. Предложението на работната група е отпадане на т. 4. Председателят каза, че разбира, че работната група е съгласна лицензията да се издаде за срок от 35 години – „лицензията се издава за срок до 35 години“. От 35 или до 35 години? Казано е, че предложеният срок на лицензията е обоснован. Досега всички лицензии за търговия с природен газ са десетгодишни. Председателят поиска обяснение от работната група.

Р. Тахир обясни, че дружеството е поискало лицензия за срок от 10 години.

Изречението: *Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години*.

И. Н. Иванов каза, че въпросът е изяснен и в Комисията е правило десетгодишният срок, който се издава за дейността търговия с природен газ.

И. Н. Иванов насрочи по т.2 провеждане на откритото заседание на 02.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение и отпадането на т.4 от проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 02.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сток енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. 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 № З-Е-1148 от 23.08.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

I. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 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 извлечение от Търговския регистър към Областен съд Винер Нойщат, Република Австрия, с фирмен номер FN 104496, актуално към 08.07.2022 г., А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Австрия, вписано с пореден номер FN 104496 в Търговския регистър, със седалище в Политическа община Енцесфелт-Линдабрун, и адрес на управление: Кройцгасе 14/2, 2551 Енцесфелт-Линдабрун.

Видно от представения дружествен договор, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е с основен предмет на дейност търговия, а именно износ и внос на стоки от всякакъв характер, както и стопанска дейност в строителството и участие в други предприятия. Дружеството посочва, че извършва и консултантска дейност в областта на международната търговия с природен газ, петролни продукти и енергийни ресурси, както и консултации по проектиране и изграждане на електроцентрали, водородни централи и технологии, логистична и складова дейност.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 000 (петстотин хиляди) австрийски шилинга.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представените извлечение за актуално състояние от 08.07.2022 г. от Търговския регистър, Протокол от Общо събрание на дружеството от 10.06.2022 г. и Договор за прехвърляне на дружествени дялове от 10.06.2022 г., съдружници в А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. са следните физически лица: Малина Първанова, гражданин на Република Австрия, участваща с капиталова вноска от 125 000 австрийски шилинга или 25% от целия капитал на дружеството и Валентин Барутчиев, гражданин на Република България, участващ с капиталова вноска от 375 000 австрийски шилинга или 75% от целия капитал на дружеството. Същите лица са и крайни действителни собственици – физически лица.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. се управлява и представлява от Малина Първанова и Валентин Барутчиев – управители на дружеството, които имат правомощието да го представляват самостоятелно.

Видно от горното, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е търговец, регистриран по законодателството на Република Австрия, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е 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.

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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед реализиране на краткосрочните и дългосрочните му планове за бизнес развитие в България и позиционирането му на газовия пазар. Дружеството има изготвен бизнес план, който предвижда стабилен растеж на дейността и респективно оборотите му, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Заявителят намира пазарната и регулаторна среда в България за благоприятна за осъществяване на търговските му цели, което ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на природен газ. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. отбелязва също, че исканият срок от 10 години е в съответствие с практиката на КЕВР при предоставяне на лицензии за търговия.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Пловдив, ул. „Емил де Лавеле“ № 2, етаж 3, с площ от 180 кв. м, съгласно сключен договор за наем с (…) от (…) за срок до (…).

Във връзка с осъществяването на дейност по търговия с природен газ в Република България и за осигуряване на технически и материални ресурси А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е закупило компютърни конфигурации, устройства и софтуер. В тази връзка заявителят е представил фактури за закупуването на компютърните системи, устройства и софтуер. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгеселшафт м.б.Х. е сключило договор и за техническо обслужване и компютърна техника.

За осигуряване на техническата и комуникационна свързаност А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. има сключен договор за предоставяне на телекомуникационна услуга за интернет с максимална скорост (…) Mbps, както и договор за електронни съобщителни услуги.

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 (…) от (…) 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 Trayport 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

Заявителят е представил и писмо с изх. № (…) от (…) на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № (…) от (…) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № (…) от (…) за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № (…) от (…) за ползване на виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. 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“

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управителите на дружеството); автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на служителите и експертите, изпълняващи функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ; Договор за извършване на финансови и счетоводни услуги и консултации, сключен между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и (…), от (…); Договор за възлагане на управление между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и (…) от (…); Договор за възлагане на управление между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и (…); Граждански договор за възлагане на дейност, сключен между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и търговския директор на дружеството; Договор за предоставяне на услуги от (…) между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и (…) с предмет предоставянето на услуги за осъществяване на дейност по търговия с природен газ чрез човешки ресурси от (…) на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х; договор за възлагане на управление между (…) и специалист „Маркетинг Логистика, финансово и техническо консултиране“; три броя справки от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от 29.07.2022 г., от 01.08.2022 и от 09.08.2022 г. за сключени трудови договори с двама служители на (…) – специалист сигурност на данни и финансов анализатор.

Управленската и организационна структура на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. включва: управители; Отдел „Търговия с природен газ“; Отдел „Финанси и счетоводство“; Отдел „Оперативни дейности“; Отдел „Управление на риска“.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал има професионален опит в енергийния сектор, включително в търговията с природен газ.

Лицата, които към настоящия момент са ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, освен управителите, са търговският директор (съгласно сключен с него граждански договор), специалист „маркетинг, логистика, финансово и техническо консултиране (съгласно сключен договор за възлагане на управление); финансов

анализатор и специалист сигурност на данни, съгласно сключени трудови договори. От представените документи е видно, че притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

Дружеството е посочило, че осъществява дейност по търговия с природен газ от 2014 г. Също така извършва консултантска дейност в областта на международната търговия с природен газ, петролни продукти и енергийни ресурси, както и консултации по проектиране и изграждане на електроцентрали, водородни централи и технологии, логистична и складова дейност.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. 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 А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита за периода загуби, както следва: за 2019 г. (…) евро, за 2020 г. (…) евро и за 2021 г. (…) евро. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на (…) евро и (…) евро за 2021 г. Общите разходи на дружеството нарастват от (…) евро за 2019 г., на (…) евро за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството, които по състав представляват само текущи активи се увеличават от (…) евро за 2019 г., на (…) евро за 2021 г. Собственият капитал на дружеството е с отрицателни стойности за периода съответно (…) евро за 2019 г., (…) евро за 2020 г. и (…) евро за 2021 г. Общо пасивите се изменят от (…) евро за 2019 г. на (…) евро за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са отчетени нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (…) за 2019 г. на (…) за 2021 г., стойността на коефициента остава много под единица, което означава, че дружеството през периода може да е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е с отрицателна стойност.

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

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства. В тази връзка А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х е представило договори за откриване и водене на разплащателни сметки, сключени с (…) за открити банкови сметки в лева и евро, както и копие на отчет по набирателна сметка със специално предназначение на дружеството в (…), от който е видно, че наличността по сметката към 10.06.2022 г. е в размер на (…).

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х е представило копия на платежни нареждания, с които се удостоверяват наличните обезпечения по действащите договори, както следва: депозит в размер на (…) лв. по Договор № (…)от (…) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи и депозит в размер на (…) лв. по Договор № (…) от (…) за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за периода 2022 – 2026 г.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х възнамерява да е активен участник във всички пазарни сегменти на организираните борсови пазари.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х прогнозира на база проучване и оценка на потреблението, търгуваните количества природен газ, които очаква да реализира дружеството да се увеличат от (…) MWh през 2022 г. до (…) MWh през 2026 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблицата:

Таблица №1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	**2022 г.**	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (…) хил. лв. за 2022 г.; (…) хил. лв. за 2023 г.; (…) хил. лв. за 2024 г.; (…) хил. лв. за 2025 г. и (…) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от (…) хил. лв. за 2022 г. до (…) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от (…) хил. лв. за 2022 г. до (…) хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от (…) хил. лв. за 2022 г. до (…) хил. лв. за 2026 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи на дружеството се увеличават от (…) хил. лв. за 2022 г. на (…) хил. лв. за 2026 г.

Собственият капитал нараства от (…) хил. лв. за 2022 г. на (…) хил. лв. за 2026 г., Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (…) хил. лв. за 2022 г. на (…) хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х за периода 2022 – 2026 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (…) през 2022 г. се увеличава на (…) през 2026 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, се увеличава от (…) за 2022 г. на (…) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х ще бъде добро през периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложени от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правила”) уреждат отношенията между А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. като търговец на природен газ („Дружеството”) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти”), като определят:

1. информация, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: Наименование: А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. Идент. №: 104496 х Седалище и адрес на управление: 2551 Енцесфелт-Линдабрун, Кройцгасе 14/2, притежаващо Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

II. ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРИТЕ

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с 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.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването й.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) 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.

III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява 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.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес..... Работно време за работа с клиенти.....електронен адрес..... тел.....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

IV. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Чл. 10. Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Чл. 11. Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;

2. да е посочено в какво се състои искането;

3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, 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. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно 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. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

V. 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 от 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.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. заявление и която следва да бъде неразгласявана:

Дружеството е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г. със заличена информация, която счита за търговска тайна. Заявителят посочва, че част от нея съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които възнамерява да сключи сделки и да реализира печалба, друга част съдържа банкова тайна и е чувствителна за дружеството, а трета е част от информационната сигурност на заявителя и публичното й оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. счита, че като търговска тайна следва да се считат и информацията и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като е банкова тайна и чувствителна за дружеството информация. Данни за финансови ресурси се съдържат в годишните финансови отчети на дружеството; договори за откриване и водене на банкови сметки и предоставяне на платежни услуги.; отчет по сметка на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. със специално предназначение.

Заявителят посочва, че като търговска тайна следва да се счита информацията относно техническото оборудване, съдържаща данни за партньорите на дружеството и параметрите на сътрудничеството с тях, тъй като параметрите на оборудването представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия с природен газ. Данни относно техническото оборудване се съдържат във фактурите за поръчка за покупка на лаптопи, на скенер и принтер, софтуер, антивирусна система; справки относно спецификации на инсталирани операционни системи; договор за техническо обслужване на компютърна техника; договор за предоставяне на телекомуникационна услуга; договор за електронни съобщителни услуги.

Информацията относно партньорите на дружеството е търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Такива данни се съдържат в договор за доставка на природен газ;

пълномощно за извършване на счетоводни услуги; общи условия по договора и работни взаимоотношения във връзка с предоставяне на счетоводни услуги.; договор за извършване на финансови и счетоводни услуги и консултации; договор за упълномощаване с адвокат; договор за охрана със СОТ; договори за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Информация за физическите лица (данни за служителите, лицата, които са наети на граждански договор, данни за лицата по договор за аутсорсинг, счетоводители) са търговска тайна, тъй като документите съдържат лични данни на служителите, включително условията по договорите им. Данни за служителите се съдържат в договори за управление и контрол и в Граждански договор за възлагане на дейност.

Посочените от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

В изготвения доклад не са посочени информация за техническото оборудване, която съдържа данни за партньорите на дружеството и параметрите на сътрудничеството му с тях, лични данни на физически лица (служители, лица, наети на граждански договор, лица по договор за аутсорсинг, счетоводители) и конкретни условия по договорите.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 3.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано във връзка с подадено заявление от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на представените данни и документи от дружеството и извършеното проучване по преписката се е установило следното: Видно от представеното извлечение от Търговския регистър заявителят е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Австрия, с капитал 500 000 австрийски шилинга.

Видно от представените извлечение за актуално състояние, Протокол от Общо събрание на съдружниците и Договор за прехвърляне на дружествени дялове, съдружници са Малина Първанова, гражданин на Република Австрия, с 25% от целия капитал на дружеството, и Валентин Барутчиев, гражданин на Република България, със 75% от целия капитал на дружеството. Същите лица са и крайни действителни собственици – физически лица. Дружеството се управлява и представлява от Малина Първанова и Валентин Барутчиев – управители, които имат правомощието да го представляват самостоятелно.

Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ.

Срокът на поисканата лицензия е 10 години, който срок е обоснован.

По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, представени са документи, които доказват тяхното наличие – договор за наем, фактури за закупуване на компютърни системи, устройства и софтуер, договор за техническо обслужване и др.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност са представени писма от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и БЕТП АД. Представени са копия на сключени с оператора на газопреносната система договори.

Относно човешки ресурси и организационна структура са представени схема и

описание на управленска структура, данни за образование и квалификация на ръководния персонал и данни за образование и квалификация на персонала, който ще бъде пряко ангажиран с извършване на дейността, от което е видно, че имат необходимото образование и квалификация, и опит за извършване на тази дейност. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че дружеството притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

По отношение на финансови възможности заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства, като в тази връзка са представени договори за откриване и водене на разплащателни сметки, копие на отчет по набирателна сметка със специално предназначение, от който е видна наличността по сметката.

Представени са копия на платежни нареждания, с които се удостоверяват наличните обезпечения по действащите договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Към заявлението е приложен бизнес план за периода 2022 – 2026 г. с необходимото съдържание съгласно изискванията на 13, ал. 4 от НЛДЕ. Параметрите, заложени в бизнес плана, ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

По отношение на информацията, съдържаща се в подаденото от заявителя заявление, която следва да бъде неразгласявана, е представена подробна информация във връзка с търговската тайна. Бизнес планът е представен със заличена информация, като заявителят посочва, че част от нея съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които възнамерява да сключи сделки и да реализира печалба, банкова тайна, която е чувствителна за дружеството, а трета е част от информационната сигурност на заявителя и публичното й оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия. Отбелязано е, че информацията и документите относно наличните парични ресурси е чувствителна информация, тъй като е банкова тайна. Данни за финансови ресурси, отчети по сметки, информация относно техническото оборудване, съдържаща данни за партньорите на дружеството и параметрите на сътрудничеството с тях, и посочват защо това представлява предмет на защита. Данните относно техническото оборудване се съдържат във фактурите за поръчка за покупка на лаптопи, на скенер и принтер, договор за техническо обслужване на компютърна техника; договор за предоставяне на телекомуникационна услуга. Посочили са защо информацията относно партньорите е търговска тайна и къде се съдържа такава тайна. Информация за физическите лица, съдържаща се в договори, също е посочена за търговска тайна.

Посочените данни не всички са посочени в доклада. В изготвения доклад не е посочена информация за техническо оборудване, което да съдържа данни за партньорите на дружеството, нито за параметрите на тяхното сътрудничество, нито лични данни на физически лица и конкретни условия по договорите.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 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 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 Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за

разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Н. Иванов насрочи по т. 2 провеждане на откритото заседание на 02.11.2022 г. от 10:05 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.11.2022 г. от 10:05 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 4. Комисията доклад с вх. № Е-ДК-2003 от 21.10.2022 г. и проект на писмо относно **консултация по чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009**

и (ЕО) № 715/2009 във връзка с Проект от общ интерес 6.20.7 „Подземно газохранилище Билчурещ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-12-00-1187 от 19.07.2022 г. от SNGN Romgaz SA – дъщерно дружество на DEPOGAZ Ploiesti SRL (DEPOGAZ), както и писмо с вх. № Е-12-00-1187 от 20.07.2022 г. от Регулаторният орган за енергия на Р Румъния (ANRE), с които в рамките на провеждана консултация по реда на 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) е поискано становище на КЕВР относно необходимостта от приемане на координирано решение за разпределянето на инвестиционните разходи за проект от общ интерес 6.20.7. „Подземно газохранилище Билчурещ“, част от група проекти 6.20 – Повишаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа (Проект 6.20.7., Проекта). В тази връзка, DEPOGAZ е представило техническо описание на Проекта и анализ на разходите и ползите на Проекта, изготвен съгласно приетата от Европейската мрежа на преносните оператори за природен газ (ENTSOG) Методика за анализ на разходи-ползи на цялостната енергийна система на Съюза.

С писмо с изх. № Е-12-00-1187 от 05.08.2022 г. КЕВР е изискала становище от оператора на газопреносната система на Р България „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение разпределянето на инвестиционните разходи за Проект 6.20.7. С писмо с вх. № Е-15-45-1030 от 19.08.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило искания отговор.

Въз основа на представеното инвестиционно искане, се установи следното:

SNGN Romgaz SA – организатор на Проект 6.20.7. е учредено по законодателството на Р Румъния. Дружеството посочва, че подземното газохранилище (ПГХ) „Билчурещ“ е най-голямото от шестте подземни газохранилища, които се намират на територията на Р Румъния и представлява 42% от целия национален капаците за съхранение на природен газ. ПГХ „Билчурещ“ е разположено в южната част на Р Румъния, в близост до столицата гр. Букурещ, до точките на междусистемно свързване Русе/Гюргево и Негру вода/Кардам, до газопровода с високо налягане БРУА (България, Румъния, Унгария, Австрия), както и до бъдещите платформи за добив на природен газ в Черно море.

DEPOGAZ посочва, че Проектът има за цел да увеличи дневния капацитет за доставка на газ от ПГХ „Билчурещ“ от 149,8 GWh/ден (14 милиона куб. м./ден) до 214 GWh/ден (20 милиона куб. м./ден), в съответствие с увеличаване на капацитета за съхранение на 108 милиона куб.м./цикъл. За да се осигури висока степен на експлоатационна безопасност и да се разшири съществуващата инфраструктура, е необходимо от една страна да се разработят нови наземни съоръжения, които да поемат допълнителния поток и от друга страна да се модернизират съществуващите вече съоръжения.

Организаторът на Проект 6.20.7. отбелязва, че изпълнението му включва две строителни фази:

- Фаза 1, в която се предвижда: изграждане на 4 нови нагнетателно/добивни кладенци; модернизация на инсталациите за дехидратиране; внедряване на системи на всмукателните/изпускателните колектори – междусистемен компресор в компресорната станция „Butimanu“ и модернизация на системата за фискално измерване на природния газ, включително разходите за придобиване на земята, организация на обектова площадка и други разходи;
- Фаза 2 на Проекта, която е и предмет на заявлението за финансиране включва: проектиране, изпълнение и въвеждане в експлоатация на следните наземни технологични обекти/инсталации, разположени в оперативната зона ПГХ „Билчурещ“: колектор

„Butimanu“ с диаметър 24" (DN 600 PN 150); модернизация на съществуващи съоръжения; дигитализация на процеса на съхранение на газ.

DEPOGAZ посочва, че увеличаването на дневния добивен капацитет на ПГХ „Билчурещ“ има както национални, така и регионални цели: повишаване на сигурността на доставките в рамките на Европейския съюз и по-конкретно в региона чрез разработване и диверсификация на ресурсите на природен газ в югоизточна Европа, като се осигури по-голяма енергийна независимост и се осигури намаляване на рисковете от прекъсване на доставките на природен газ по време на периодите на пиково потребление; разширяване на портфолиото от услуги за съхранение, гъвкавост на работата и балансирането на мрежата; намаляване на емисиите на парниковите газове.

Организаторът на Проекта отбелязва, че проучванията за повишаване на капацитета на ПГХ „Билчурещ“ са завършени през 2015 г. и са последвани от проучване за осъществимост през 2017 г., въз основа на което е прието инвестиционно решение, заедно с решението Проектът да бъде изпълнен на отделни етапи. Естественото развитие на техническите параметри на газовия резервоар налагат актуализиране на проучването с нови технически данни, получени по време на оперативната експлоатация на газовия резервоар. В тази връзка проучването за осъществимост е актуализирано през 2020 г., като за да бъде получено необходимото финансиране през 2022 г. анализът раходи-ползи и бизнес плана за Проект 6.20.7. също са актуализирани и преработени.

Общата стойност на инвестициите е 698,9 млн. RON (141,3 млн. EUR), от които 152,6 млн. RON (30,8 млн. EUR) са свързани с Фаза 1, докато 546,3 млн. RON (110,5 млн. EUR) са свързани с фаза 2 на проекта.

В анализа разходи-ползи са представени предвидените начини за финансиране на проекта, като е отбелязано, че Фаза 1 е изпълнена предимно със собствени средства в размер на 152 566 056 RON или 30 850 094 EUR. При извършването на дейностите по Фаза 2 са разгледани два сценария за финансирането им. Първият е при наличие на безвъзмездно финансиране (грант) и втория е без грантово финансиране. При наличието на грантовото финансиране разпределението на средствата са както следва: 268 196 897 RON (54 231 588 EUR) – безвъзмездно финансиране, 191 205 257 RON (38 663 254 EUR) – банков заем и собствени средства в размер на 86 898 581 (17 571 598 EUR). Общите разходи предназначени за дейностите по Фаза 2 възлизат на 546 300 735 RON или 110 466 441 EUR.

При анализирания проект 49,09% от общите инвестиционни разходи са предвидени за грантово финансиране. Други източници на финансиране, общо 50,91% са представени от 35% банков кредит и 15,91% собствен принос на дружеството.

От анализа на паричните потоци на проекта е видно, че при сценария без безвъзмездни средства, получената финансова нетна настояща стойност е -270,8 млн. RON (-54,8 млн. EUR) за анализирания период, съответно 2026/27 – 2046/47, докато финансовата вътрешна норма на възвръщаемост е -2,53%, като се използва дисконтов процент от 6,39%, което означава че проектът е финансово неосъществим, необходима е безвъзмездна финансова помощ, за да се изпълнят финансовите показатели.

Въз основа на паричния поток при наличието на безвъзмездни средства вътрешната норма на възвръщаемост е изчислена на 7,65%, а нетната настояща стойност на 23,5 милиона RON (4,75 милиона EUR), чрез прилагане на дисконтов процент от 6,39%. При тези условия, трябва да се очаква, че проектът ще реализира положителни парични потоци и ще бъде финансово осъществим.

Проектът за повишаване на капацитета на ПГХ „Билчурещ“ е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите 2020 г. на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOG), където е регистриран с код UGS-F-311. Въз основа на направения анализ на разходите и ползите Проект 6.20.7. е включен в петия списък на енергийни проекти от общ интерес на Европейския съюз, одобрен с Делегиран регламент от 19 ноември 2021 г. за изменение на Регламент (ЕС) 347/2013 на

Комисията и на Съвета по отношение на списъка на Съюза на проекти от общ интерес. От извършените оценки по методологията на ENTSOG е установено, че ползите от Проекта имат положително въздействие както на регионално, така и на европейско равнище чрез улесняване на единния европейски пазар, чрез насърчаване на устойчива среда, насочена към постигане на европейските цели, предвидени с Парижкото споразумение, но и на национално равнище чрез повишаване на гъвкавостта и конкуренцията на газовата инфраструктура.

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.

Проектът е достигнал достатъчна степен на зрялост по смисъла на чл. 12, пар. 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013, като с писмо с вх. № Е-12-00-1187 от 20.07.2022 г. Регулаторният орган за енергия на Румъния (ANRE) е уведомил КЕВР за подадено от DEPOGAZ инвестиционно искане.

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 от 18 декември 2015 г. 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.

С оглед горното, в анализа на разходите и ползите на инвестиционното искане от 2020 г. е отбелязано, че изпълнението на Проекта има редица ползи и за други страни в региона, като Р България, Р Унгария и Р Молдова. Конкретно за Р България, Проект 6.20.7 ще доведе до 16,14% нетни позитивни ползи. Съгласно анализа разходи-ползи прогнозните ползи за Р Румъния (68%) надхвърлят прогнозните инвестиционни разходи, в резултат на което DEPOGAZ посочва, че разходите за изпълнение на Проекта следва да бъдат разпределени изцяло за Р Румъния, респективно за DEPOGAZ, в качеството му на организатор на Проекта.

ANRE счита, че когато организаторът на проекта не предлага трансгранично разпределение на разходите, които да се поемат съвместно от операторите на преносни системи на държавите, за които е налице нетно позитивно въздействие от изпълнение на проекта, решението следва да бъде взето само от националния регулаторен орган на държавата по произход на проекта със съгласието на регулаторните органи на страните с отчетено нетното позитивно въздействие. В тази връзка ANRE отбелязва, че с оглед резултата от анализа разходи-ползи от проект 6.20.7., не се обосновава необходимост от приемане на координирано решение между българския и румънския регулаторен орган по отношение на трансгранично разпределение на разходите.

В писмо с вх. № Е-15-45-1030 от 19.08.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че след преглед на предложения анализ разходи-ползи от страна на организатора на проекта и предвид предстоящото разширение на ПГХ „Чирен“ дружеството не е съгласно с разпределените нетни позитивни ползи от реализацията на Проекта в размер на 16,14% за Р България, но не възразява на предложеното разпределение на разходите по Проекта, което предвижда всички разходи да са за изцяло за Р Румъния, респективно за DEPOGAZ, в качеството му на организатор на Проекта.

С оглед горните факти и аргументи, както и становището на регулаторния орган за енергия на Р Румъния, може да се приеме, че не са налице обстоятелства, които да обосновават необходимост от координирано решение по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проект 6.20.7. между КЕВР и ANRE.

Изказвания по т. 4.:

Докладва Е. Маринова. SNGN Romgaz SA, което е дъщерно дружество на DEPOGAZ, е сезирало КЕВР по реда на чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и е поискано становището на КЕВР за необходимостта от приемане на координирано решение за разпределянето на инвестиционните разходи за проект от общ интерес 6.20.7. „Подземно газохранилище Билчурещ“.

Компанията организатор на Проект 6.20.7. е дружество, учредено по законодателството на Р Румъния. Проектът от общ интерес обхваща подземното газохранилище „Билчурещ“, което е най-голямото от шестте подземни газохранилища, които се намират на територията на Р Румъния, и представлява 72% от целия национален капацитет за съхранение на природен газ на Р Румъния. Проектът има за цел да увеличи дневния капацитет за доставка на газ от ПГХ „Билчурещ“ от 149,8 GWh/ден до 214 GWh/ден, във връзка с което и с оглед осигуряване на висока степен на експлоатационна безопасност след това разширение на хранилището, дейностите, които ще се извършват, са обновяване на съществуващата инфраструктура и разширяване.

Проектът включва две фази. Общата стойност на инвестициите е 141,3 млн. EUR.

Проектът е достигнал достатъчна степен на зрялост по смисъла на Регламент (ЕС) № 347/2013, предвид на което е необходимо националните регулаторни органи след проведени консултации с организаторите на проекта да приемат координирано решение относно разпределянето на инвестиционните разходи за проекта, които ще бъдат поети от всеки от системните оператори, както и за включването на тези разходи в тарифите на преносните оператори. В тази връзка, в Препоръка от 2015 г. на АСЕР е прието, че при разпределение на разходите и компенсациите между страните, участващи в осъществяването на проект от общ интерес, е необходимо да бъде отчетено нетното позитивно въздействие на проекта върху всяка от засегнатите страни. За нетно позитивно въздействие се счита, че е значително, ако то надвишава праг на същественост от 10% от сумата на нетните позитивни ползи на всички страни, спрямо които проектът реализира нетни ползи.

По отношение на този проект е направен анализ на разходите и ползите на инвестиционното искане през 2020 г. Резултатът от този анализ е, че Проектът има редица ползи и за други страни в региона, освен за Р Румъния. Тези страни са Р България, Унгария и Р Молдова. Конкретно за България анализът е посочил, че ще доведе до 16,14% нетни позитивни ползи, които могат да се приемат за съществени, според препоръката на АСЕР. Въпреки това организаторът на проекта е предложил всички разходи по изграждането на проекта да се поемат от него, без да е необходимо разпределяне и координирано решение за трансгранично разпределение на разходите по проекта.

Становището на ANRE е, че след като това е искането на организатора, няма необходимост от приемане на решение от националните регулаторни органи за трансгранично разпределение на разходите между страните, спрямо които анализът на разходите и ползите отчита съществено позитивно въздействие.

Получено е и становище по искането за трансгранично разпределение и от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Българският преносен оператор излага аргументи за несъгласие с процента на определените нетни позитивни ползи за Р България, но в крайна сметка не възразява, предвид факта че организаторът на проекта е заявил желанието си да поеме всички разходи за неговото реализиране.

Предвид тези факти и обстоятелства може да се приеме, че не са налице

обстоятелства, които да обосновават необходимост от координирано решение по отношение на трансграничното разпределение на разходите по проект 6.20.7., което да се приеме съвместно от КЕВР и ANRE.

На основание чл. 12, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013 относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и чл. 43, ал. 1 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 приеме проект на писмо до ANRE и SNGN Romgaz SA – дъщерно дружество на DEPOGAZ Ploiesti SRL със становище в контекста на изложените аргументи (като краен резултат, че не е необходимо приемане на координирано решение за трансгранично разпределение на разходите по проекта).

И. Н. Иванов каза, че е написано, че за България проектът ще доведе до 16,14% нетни позитивни ползи и попита какво означава това.

М. Димитров отговори, че това означава български предприятия в сектор Природен газ да могат да съхраняват количества природен газ в това хранилище.

И. Н. Иванов е на мнение, че е по-добре да се запише, че 16% от обема на хранилището може да бъде използвано от български предприятия.

Е. Маринова каза, че не е така и даде обяснение по въпроса. В тези проценти 16,14 нетни позитивни ползи се изчисляват по една методика, която е разработена и приета от АСЕР. Тази методика държи сметка на всякакви позитиви, които всяка околна и засегната от проекта държава би получила, които са материални и нематериални. Тук основните позитиви са, че с оглед свързаността на структурите, български ползватели могат да съхраняват природен газ в това хранилище, което не означава, че 16% от неговия капацитет е резервиран за нашата държава. Те могат да съхранят по общите правила за достъп до това хранилище.

И. Н. Иванов заключи, че България има 16% резервиран капацитет.

Е. Маринова допълни, че освен това част от този процент се формира и от глобални заключения като сигурност на доставките.

А. Йорданов допълни, че тези 16% обобщават сумарния ефект върху българските ползватели. Вътре влиза и потенциално подсигуряване по отношение на сигурността на доставки, по отношение на възможността за съхранение, но те не означават 16% резервиран капацитет. Те означават 16% общи ползи, които са възможни за България.

И. Н. Иванов отбеляза, че добре би било България да се възползва, защото това хранилище действително е стратегическо и може да бъде използвано. Разположено е близо да Гюргево/Русе, до Кардам/Негру вода, до Черно море, където е добивът на газ от страна на Румъния. Дневният капацитет за добив от хранилището е 14 млн. м^3 на ден. България през зимния сезон има не повече 14 млн. м^3 на ден потребление. Ако имаме възможност там да съхраняваме до тези 16%, това са около 2 млн. м^3 на ден, които съхранени там, България може да ги черпи и да подпомогне хранилището в Чирен, докато не бъде разширено, макар че това се говори отдавна. То трябва да бъде разширено до 1 млрд. м^3 като обем. Сега е 550 млн. м^3.

А. Йорданов каза, че това зависи от активността на българските пазарни участници по Правилата за достъп до хранилището.

И. Н. Иванов каза, че разширението на ПГХ Чирен е аналогично на енергийната стратегия, което се коментира, че се обсъжда и не се прави.

Р. Тахир припомни, че Комисията е приела решение за Чирен като проект от общ интерес, за колко милиона и там процедурите текат. Първо трябва да се отпуснат средства и да се върви по етапи.

И. Н. Иванов попита отпуснати ли са средствата.

Р. Тахир отговори, че една част от парите са отпуснати.

И. Н. Иванов заключи, че тогава би трябвало до има строителство.

Р. Тахир обясни, че трябва да се обяви обществена поръчка и т.н.

И. Н. Иванов каза, че това е забавянето, което съпътства процеса. Румъния са стигнали до тази фаза, а България е далече от нея. Председателят отбеляза, че към доклада е приложено и писмо до Президента на ANRE и до дъщерното дружество на SNGN Romgaz SA, което ще подпише. Проектът на решение предвижда приемане на доклада и одобряване на текста на писмото. Писмото не съдържа нищо съществено, освен това, което е заключение в доклада – КЕВР с решението си от днес приема, че не е налице необходимост от приемане на координирано между КЕВР и ANRE решение по отношение на трансгранично разпределение на разходите за проекта 6.20.7.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно Консултация по чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 във връзка с Проект от общ интерес 6.20.7 „Подземно газохранилище Билчурещ“;

2. Приема проект на писмо до ANRE и SNGN Romgaz SA – дъщерно дружество на DEPOGAZ Ploiesti SRL.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 5. Комисията разгледа доклад относно **одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. Е-12-00-248 от 29.04.2022 г. от „Булгартрансгаз” ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. (Десетгодишния план, Плана).

Със Заповед № З-Е-1044 от 16.05.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявление с вх. № Е-12-00-248 от 29.04.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

С писмо с вх. № Е-15-45-1011 от 31.05.2022 г. от Българска асоциация природен газ (БАПГ, Асоциацията) предоставят писмено становище в КЕВР относно Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. Според БАПГ е важно включването на проекти от особена значимост за развитието на газопреносната мрежа на Р България с цел стимулиране на търсенето на природен газ, както и намаляването на енергийната зависимост на страната. Асоциацията предлага срокът за изграждане на преносни газопроводи до общините Банско и Разлог да бъдат изградени до 2025 г. БАПГ посочва, че газоразпределителната мрежа до тези две територии съществува и снабдява крайни клиенти от 10 години, като се очаква да се увеличи търсенето на природен газ в замяна на използваните екологични замърсители, както и да се увеличи сигурността на снабдяването. Освен това Асоциацията предлага проектът за изграждане на междусистемната газова връзка България-Сърбия (IBS) със срок до края на 2022 г. и годишен капацитет 1,8 млрд. м3, също да бъде включен в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. Според БАПГ от приоритетна важност е планираното увеличение на капацитета за съхранение на ПГХ „Чирен“ с оглед на бъдещото въвеждане в експлоатация на междусистемната газова връзка Гърция-България и терминала за втечнен природен газ в гр. Александруполис, които също трябва да бъдат включени в Плана. БАПГ смята, че е необходимо да бъдат описани планираните действия за газопроводни отклонения и автоматични газорегулиращи станции, които са елементи на газопреносната система, но са собственост на други енергийни предприятия. БАПГ предлага Плана да бъде допълнен с действия, които ще бъдат предприети в посока диверсификация на източниците и ликвидност на пазара, например: подписване на споразумение за междусистемно свързване между преносните оператори на Р Турция и Р България и предлагане на входен капацитет на ГИС „Странджа/Малкочлар“. В допълнение Асоциацията прави предложение да бъде разработен цялостен бизнес план за развитие на газопреносната инфраструктура в страната, така че да бъдат координирани действията на всички заинтересовани страни и да бъдат удовлетворени потребностите на всички заинтересовани общини.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-57-1013 от 05.08.2022 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, в което се посочва, че изграждането на газопреносни съоръжения до териториите на община Банско и Разлог е предвидено с Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрен през 2015 г. и счита, че няма обстоятелства, които да налагат отлагане на реконструкцията. Според „Овергаз Мрежи“ АД изграждането на връзката между преносната мрежа и газоразпределителните мрежи в общините Банско и Разлог е наложително с оглед установяване на равнопоставеност на жителите на тези общини с останалите населени места, до които има изградени такива връзки. В допълнение цитираното писмо на „Овергаз Мрежи“ АД съдържа искане КЕВР да изпълни правомощията си по чл. 81г, ал. 6 от ЗЕ и да задължи преносния оператор да реализира инвестиционните си намерения за изграждане на преносни газопроводи и АГРС, които да свържат общините Банско и Разлог с газопреносната мрежа в срок до края на 2023 г.

С писмо с изх. № Е-15-57-1053 от 26.08.2022 г. на КЕВР е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да предостави становище по изложените в писмото на „Овергаз Мрежи“ АД твърдения. С писмо с вх. № Е-15-57-1013 от 01.09.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД информира Комисията, че в изпълнение на чл. 81 г., ал. 1 от ЗЕ дружеството изготвя Десетгодишен план за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ. Планът очертава визията за развитие на „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на независим преносен оператор и оператор на подземно газохранилище. Тя кореспондира с основните европейски, регионални и национални приоритети, а именно повишаване сигурността на доставките на природен газ, осигуряване на диверсификация на източниците и маршрутите за доставка, трайно установяване на стабилен, либерализиран и взаимосвързан газов пазар и е в съответствие с политиките за климата и околната среда на Европа. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че основната цел на Плана е да даде

максимална прозрачност за бъдещите перспективи за развитие и проектни идеи на дружеството. С цел информираност на пазарните участници и подпомагане за взимането на дългосрочни инвестиционни решения в него са посочени и анализирани тенденциите и факторите, обуславящи необходимостта от планираните инвестиции, както и времевото им разпределение. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД реализацията на инвестиционната стратегия ще осигури допълнителни възможности за повишаване на използването на природен газ в страната със съответните икономически, социални и екологични ползи, както и разнообразяване на източниците и маршрутите за доставка на газ. С оглед осъществяване на пълна прозрачност и баланс между интересите на преносния оператор и пазарните субекти, Десетгодишният план е обект на публична консултация, на база на която в Плана могат да бъдат отчетени и синхронизирани взаимовръзките между проектите на Дружеството и плановете за развитие на заинтересованите страни. В писмото на „Овергаз Мрежи“ АД се посочва, че развитието на газоразпределителната мрежа е в пряка зависимост от изграждането на нови проводи и съоръжения на преносната мрежа и неизграждането на такива съоръжения дискриминира потребителите в тези райони. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита за необосновано горецитираното твърдение на „Овергаз Мрежи“ АД, тъй като изграждането и развитието на газопреносната мрежа, в т.ч. газопроводните отклонения, не зависи само и единствено от изграждането и развитието на газоразпределителните мрежи в страната, а е в пряка връзка с икономическата целесъобразност на съответната инвестиция. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита за недопустимо искането на „Овергаз мрежи“ АД към Комисията да задължи преносния оператор да изгради в нереалистични срокове каквато и да е инвестиция, като отрази разходите в тарифния модел, с което да увеличи разходите на всички ползватели в страната. Във връзка с конкретното искане на „Овергаз мрежи“ АД да бъдат изградени преносни газопроводи и АГРС, които да свържат общините Банско и Разлог с газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило следната информация относно изпълнените дейности за обект „Преносен газопровод до Банско и Разлог“, които са необходимо условие за разрешаване и стартиране на изграждането на газопровода:

- проведена е процедура за оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) и е издадено решение по ОВОС на министъра на околната среда и водите;
- изготвен е и съгласуван с всички заинтересовани страни подробен устройствен план – парцеларен план, одобрен с влязла в сила заповед на заместник-министъра на регионалното развитие и благоустройството;
- изготвен е инвестиционен проект – фаза технически проект, който е съгласуван с контролните органи и заинтересовани страни;
- в границите на сервитута на газопровода са проведени издирвания на археологически обекти.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в процес на изпълнение са дейностите, свързани с придобиване на необходимите вещни права в полза на дружеството, а именно учредяване на сервитут за всички засегнати от трасето и сервитута на газопровода имоти на териториите на община Симитли и община Разлог (над 800 бр. засегнати имота) и придобиване на собственост/право на строеж върху имоти (над 20 бр.), където е предвидено изграждане на технологични съоръжения. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че хипотезата на чл. 81, ал. 6 от ЗЕ, по отношение изграждането на газопровод до Банско и Разлог не следва да бъде прилагана. Промяната на планирания срок за реализация на проекта е обусловена от изменение, както в сроковете на проведените дейности до момента по оценка въздействието върху околната среда, изготвяне, съгласуване и одобрение на ПУП-ПП, проектиране и съгласуване на инвестиционния проект, така и от пандемичната обстановка, породена от Sars Covld-19 от пролетта на 2020 г. насам. Придобиването на вещни права, какъвто е настоящия етап на проекта нов газопровод до Банско и Разлог (вкл. издирване на собственици, изготвяне на оценки, обезщетения и т.н.) е сложен, дълъг и всеобхватен процес, със спазване на съответните законоустановени

срокове по обявяване и евентуално обжалване от заинтересованите страни. В тази връзка в Десетгодишния план е актуализиран планирания срок на реализация на проекта. Отделно

от това в настоящия случай са засегнати множество институции, експлоатационни дружества и лица, тъй като дължината на трасето е близо 37 км и преминава през територии с различно предназначение на земята, което допълнително усложнява финализирането на процедурите по придобиване на вещни права, като съответно удължава срока на реализация на проекта. В допълнение „Булгартрансгаз" ЕАД счита, че твърдението на „Овергаз мрежи" АД, че преносния оператор с писмо с изх. № КП-20-00-5-(1) от 12.04.2021 г. е посочил срок за изграждане на газопровода до Банско и Разлог до края на 2023 г. е некоректно. Това писмо е в отговор на подадено заявление за присъединяване на „Овергаз мрежи" АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз" АД със заложени от 2021 г. количества на потребяван природен газ, като към момента на заявяване (04.02.2021г.) мрежата не е налична (не съществува), а е само планирана за изграждане. По този казус е образувано производство от страна на КЕВР по подадена жалба „Овергаз мрежи" АД решението по което е изпълнено от страна на „Булгартрансгаз" ЕАД в указания срок и пълнота, за което Комисията е информирана с писмо с изх. № БТГ КП-20-00-5-(7) от 01.12.2021 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на План за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива № 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз" ЕАД е сертифицирано както и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в бр. С 428 от 19.12.2015 г. на Официален вестник на Европейския съюз.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД за периода 2022 – 2031 г. е установено следното:

Десетгодишният план е разработен и представен в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 620 от 11.04.2022 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз" ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз" ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план, като е обявило публична консултация на същия в периода от 11.04.2022 г. до 26.04.2022 г. В рамките на консултацията не са получени становища, предложения или коментари по Десетгодишният план за периода 2022 – 2031 г.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ по национална газопреносна мрежа, газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ и подземно газово хранилище „Чирен" (ПГХ „Чирен"). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2020 г. и 2021 г. в Р България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Р България държави: Гърция, Турция, Румъния, Северна Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2012 – 2021 г., пренесените количества природен газ през транзитния газопровод за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен" през 2020 г. и 2021 г.

Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България за периода 2022– 2031 г., като са разгледани: прогноза за потреблението на природен газ за периода и пикови дневни нива на търсене; източници за задоволяване на търсенето в страната с представена прогноза за периода 2022– 2026 г. и прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на „Булгартрансгаз" ЕАД за същия период.

Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

Гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез: инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на ПГХ „Чирен", както по отношение на съоръженията за добив и нагнетяване, така и на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво

чрез разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната и изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2022 – 2024 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната – инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2022 – 2031 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г. по окрупнени обекти	**График за изпълнение**	**Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)**
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2022 – 2024 г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции:		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”	2024	795
КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV	2022	1 160
2. Инвестиции на съществуващи АГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков” – ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС „Плевен” –собствен водоизточник за противопожарни нужди	2023-2024	113
Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС	2023-2024	625
3. ПГХ Чирен		

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен" – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК"; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгряване на газосепаратор ГС-11-64-1600; реконструкция захранване с газ на авариен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор	2022-2023	3 495
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1" с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен" чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца"; Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово – ЛК Врачеш;	2022-2023	76 079
5. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопровод за Гърция, ремонт на ОС „Стряма"; Обвръзка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС "Лозенец" и реконструкция на ОС "Лозенец 1"; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица)	2022-2024	5 462
Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа" и българо-турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово" и ЛК „Горно Белево";	2022-2023	35 491
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Газопреносна инфраструктура		
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Севлиево, Разград, Пловдив	2022 – 2023	2846
Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция –България (IGB)	2022	100
Газопровод от ПГХ „Чирен" до КВ „Чирен-Бутан" на съществуващата газопреносна мрежа	2021 – 2024	1060
АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци	2023 – 2024	550
2. Съхранение на природен газ		
Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ в следствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен"; Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен" – надземна част	2022 – 2024	3 808
3. Инвестиции в спомагателни мрежи		

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2024 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
Ново външно ел. захранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база „Яна“ –покрит склад за тръби и оборудване	2023 – 2024	820
Терминал за втечнен природен газ до гр. Александруполис	2022 – 2023	30 667
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ		
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната		
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп	2022	21 342
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Банско и Разлог	2023 – 2024	26 008
2. Инвестиции за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции		
Изграждане на нови ГИС и АГРС –изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2022 – 2024	300

Проекти с международно значение за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г.:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
I. ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ГАЗ		
1. Междусистемни газови връзки		
Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)	2022 – 2023	143 197
2. Съхранение на природен газ		
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен”	2022 – 2024	596 914

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвръзка при КС „Провадия“	2022-2023	1 550
1.2. Изграждане на реверсивна обвръзка при КС „Ихтиман“	2022-2022	1 700
2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик	2022-2023	2 010
2.2. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на	2022-2025	32 639

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2022 – 2031 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за захранване на потребители в източномаришкия въглищен басейн		

II. Инвестиционна програма за периода 2022 – 2031 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2022 – 2031 г., включваща инвестиционни дейности, *за които е взето крайно инвестиционно решение* (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	229 258	114 240	40 231
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	156 171	51 705	29 013
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.	1419	2235	405
Линейна част	306	2200	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	35	405
Комуникационни и информационни системи	1 113	0	0
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	142 144	27 743	27 568
Линейна част	141 604	27 446	26 401
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	50	170
Комуникационни и информационни системи	420	113	878
АГРС и ГИС	120	134	119
Съхранение на природен газ	3408	200	200
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	0	200	200
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	3408	0	0
Общи за разпределяне по видове дейности	9200	21 527	840
Линейна част	9200	21 467	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	60	840
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	67 422	57 365	5218
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	25 116	16 855	1566
Линейна част	25 116	16 505	66
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	0	350	1500
Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	38 324	39 829	1418
Линейна част	37 114	39 460	100
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	1160	54	795
АГРС и ГИС	50	315	523
Съхранение на природен газ	3419	76	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	3419	76	0
Общи за разпределяне по видове дейности	563	605	2234
Линейна част	435	555	1500
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	128	50	734
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	5665	5170	6000

Инвестиционна програма за периода 2025 – 2031 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2025 г. хил. лв.	2026 г. хил. лв.	2027 г. хил. лв.	2028 г. хил. лв.	2029 г. хил. лв.	2030 г. хил. лв.	2031 г. хил. лв.

ОБЩО Годишна програма за инвестиции	23 564	25 740	26 127	27 558	28 036	29 563	30 141
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	11 441	15 420	16 191	17 001	17 851	18 743	19 680
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	4623	2320	2436	2558	2686	2820	2961
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	7500	8000	7500	8000	7500	8000	7500

III. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2022 – 2026 г.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД показва развитието на капацитета на газопреносната инфраструктура в резултат от реализацията на инфраструктурните проекти, както и на модернизацията и рехабилитацията на съществуващата инфраструктура и съоръжения.

Планираните дейности на дружеството в периода 2022 – 2026 г. ще осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи приемане на потоци природен газ за пренос от и към различни региони, което ще осигури необходимия трансграничен капацитет, който позволява двупосочност на преноса на природен газ. Реалната използваемост на този капацитет и конкретните направления на потоците ще са в зависимост от развитието на газовия пазар в Европа и страната.

Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2022 – 2026 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Входен капацитет	1 393 560	1 458 816	1 466 146	1 473 479	1 480 813
Изходен капацитет	1 064 099	1 144 196	1 151 526	1 190 569	1 191 707

В периода 2022 – 2031 г. се предвижда да бъде изградена и въведена в експлоатация нова междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS), както и да бъде въведен в експлоатация терминалът за втечнен природен газ край гр. Александруполис. С реализирането на плановете на дружеството газовата инфраструктура на Р България ще свързва общия европейски пазар на природен газ с пазарите в Каспийския регион, Централна Азия, Близкия Изток и Източния средиземноморски басейн. В пряка връзка с намеренията за развитие на газовата инфраструктура в региона са и разширението на съществуващото ПГХ „Чирен”, както и модернизацията и рехабилитацията на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз” ЕАД. В резултат ще бъдат гарантирани доставките на природен газ за страната и за региона, като се създадат реални условия за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за и през Р България. Очакваният резултат от изпълнението на Плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите от „Булгартрансгаз” ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на Р България в значим регионален газов център - хъб, в който се създават технически възможности за вход и изход на потоци природен газ, постъпващи от разнообразни източници и по нови маршрути.

IV. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2021 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план.

Във връзка с изпълнението на одобреният от КЕВР Десетгодишен план за периода 2021 – 2030 г., с писмо с изх. № Е-15-45-1011 от 28.06.2022 г. от „Булгартрансгаз” ЕАД е изискано да представи информация относно изпълнение на предвидените инвестиции за

2021 г. по тригодишната инвестиционна програма (2021 – 2023 г.); информация за изпълнение на конкретни проекти; причини за удължаване на срока за изпълнение на конкретни проекти; информация за разлика между проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021-2030 г. спрямо Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.; прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2022 – 2024 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-1011 от 08.07.2022 г. дружеството е представило изисканата информация, съгласно която:

Разпределението на вложените средства за 2021 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2021 г.	**Инвестиции План**	**Инвестиции Отчет**	**Изпълнение , %**
ОБЩО годишна програма за Инвестиции:	(…)	(…)	(…)
РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти	(…)	(…)	(…)
I.1.1.Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. Транзитен пренос на природен газ	(…)	(…)	(…)
I.1.2.Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. Пренос на природен газ	(…)	(…)	(…)
I.1.3.Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. Съхранение на природен газ	(…)	(…)	(…)
I.1.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(…)	(…)	(…)
РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	(…)	(…)	(…)
I.2.1.Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. Транзитен пренос на природен газ	(…)	(…)	(…)
I.2.2.Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. Пренос на природен газ	(…)	(…)	(…)
I.2.3.Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. Съхранение на природен газ	(…)	(…)	(…)
I.2.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(…)	(…)	(…)
РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване	(…)	(…)	(…)

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че неизпълнението на инвестиционната програма се дължи на създалата се обстановка в световен мащаб с COVID-19, която е възпрепятствала извършването на доставки на необходимите оборудване и материали и изпълнението на строително-монтажни дейности на обектите. Това от своя страна води до промяна в сроковете за изпълнение и съответно в усвояване на средства по обектите. През 2021 г. са реализирани и значителни по обем задачи, свързани с експлоатационната поддръжка, които са изпълнени със собствени сили от експлоатационните райони на дружеството.

„Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че през отчетната година са налице няколко основни фактора, които оказват влияние върху изпълнението на инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са: продължителността на дейностите за стартиране на обществени поръчки и сключването на договор са обусловени основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки, устава на дружеството и вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки; подаване на жалби срещу решения за определяне на изпълнител на обществени поръчки, които въпреки че съгласно решения на Комисията за защита на конкуренцията и Върховния административен съд са неоснователни, рефлектират върху планирания срок за изпълнение на обектите и респективно усвояването на средства за тяхната реализация, а така също ангажират експертен персонал на дружеството; продължителни процедури и неспазване на

законовите срокове от контролните органи и заинтересовани лица и инстанции при съгласуване на разработени подробни устройствени планове, инвестиционни проекти, провеждане на процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие и получаване на съответните разрешителни документи за реализация на проектирането и строителството.

Планираните за реализация през 2021 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях ще бъдат осъществени през 2022 г. или в следващите години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация за изпълнението на следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. (Таблици 1 и 3), които не са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. и за същите не е представена информация:

- *КС „Ихтиман“ – учебно-практически център; Обследване състоянието и изпълнение на ремонтни работи на покривите и бетонната площадка за технологичните съоръжения в КС „Провадия”; КС „Ихтиман” и КС „Петрич“ – ремонт на сгради ел. проходна; Реконструкция на районното осветление на КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“; Ремонт и супервизия при демонтаж и обратен монтаж на 4 бр. уплътнения Tandem T.28 BD – “John Crane” EAA; Реконструкция на обвръзка при КС „Странджа“* (Таблица 1; т. I, 1, 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

Дружеството посочва, че за обект *Ремонт и супервизия при демонтаж и обратен монтаж на 4 бр. уплътнения Tandem T.28 BD – “John Crane” EAA* е отпаднала необходимостта за изпълнение при изготвяне на Актуализация № 3 към 15.07.2021 г. Останалите обекти са включени в Годишната програма за прединвестиционна подготовка (ГПИП) 2022 – 2024 г., но не са изрично посочени в Десетгодишния план 2022 – 2031 г., тъй като изпълнението им е отложено за след 2023 г.;

- *Модернизация на компресорни станции чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА) в 3 компресорни станции* (Таблица 1, т. I, 1, 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

- Дружеството посочва, че строеж „Реконструкция на Компресорна станция „Петрич“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат“ е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-164 от 26.02.2021 г., строеж „Реконструкция на Компресорна станция „Лозенец“ с изграждане на два нови газотурбокомпресорни агрегати“ е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-843 от 30.11.2021 г. и строеж: „Реконструкция на Компресорна станция „Ихтиман“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат“ е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-844 от 30.11.2021 г., издадени от Дирекция за национален строителен контрол към Министерство на регионалното развитие и благоустройство.

- *Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения – 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на „Чиренската структура”; модернизация на телеметричната система на сондажите* (Таблица 1, т. I, 3 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.).

Дружеството посочва, че обект „Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения – 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на „Чиренската структура“ е изпълнен като са подписани констативни протоколи от 23.04.2021 г. за окончателно приемане на докладите за извършената обработка и интерпретация на данните от извършеното сеизмично изследване. За обект „Модернизация на телеметричната система на сондажите“ е отпаднала необходимостта за изпълнение при изготвяне на Актуализация № 3 към 15.07.2021 г.

- *Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз” ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница* (Таблица 1, т. II, 1 от Плана).

Дружеството посочва, че през 2021 г. е изпълнен и въведен в експлоатация обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: КС „Нова Провадия“ с Разрешения за ползване № СТ-05-680 от 09.09.2021 г. и № СТ-05-845 от 30.11.2021 г.

- *Преоборудване на горивните системи на 6 броя ГТА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери* (Таблица 3, т. 1, 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021-2030 г.).

Дружеството посочва, че за този обет не е било взето инвестиционно решение през 2021 г. и на по-късен етап е отпаднала необходимостта от изпълнението му, затова не е посочен в Десетгодишния план 2022-2031 г.

- *Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“* (Таблица 3, т. 3, 3.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021-2030 г.).

Дружеството посочва, че обектът е посочен в Таблица 2, т. 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г., като стойността му е намалена, тъй като за част от дейностите за изпълнение е взето инвестиционно решение и същите са посочени като отделни обекти в Таблица 1.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило информация за причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение на изброените по-долу проекти спрямо посочения срок за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.:

- *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план периодът за изпълнение е променен поради отлагане във времето на част от дейностите за изпълнение на обектите във връзка с въведената извънредна епидемична обстановка.

- *КС „Вълчи дол“ – ремонт КРУ 6 kV* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план периодът за изпълнение е променен, тъй като през 2021 г. е изготвен и съгласуван инвестиционен проект, но не е получено Разрешение за строеж, което е наложило част от дейностите да бъдат изпълнени през 2022 г.

- *Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС* (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че обектът е с цел обезпечаване на евентуални разходи при необходимост от модернизация на съществуващи ГРС и реконструкция и основни ремонти на АГРС, т.е. всяка година се прави ревизия и се предвиждат средства при необходимост. В случая такива средства са предвидени за 2023 г. и 2024 г.

- *Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция – България (IGB)* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план срокът за присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България към мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД е удължен поради отлагане на срока на завършване на строителството й от „Ай Си Джи Би“ АД.

- *АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план периодът за изпълнение е променен поради отлагане изпълнението на обекта във времето.

- *Терминал за втечнен природен газ до гр. Александруполис* (Таблица 1, т. II, 3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че в Десетгодишния план за периода 2021 – 2030 г. обектът е посочен в Таблица 1, т. II. 3, с краен срок 2022 г. Тъй като обектът е с преходен характер в Десетгодишния план за периода 2022 – 2031 г. е посочен със срок, включващ и 2023 г.

- *Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)* (Таблица 2, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че има подписано Грантово споразумение, което касае Действие № 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3. Междусистемна газова връзка България-Сърбия (IBS) - строителни работи“, отнасящо се до изпълнението на услуги, доставки и строителни работи за изграждане и въвеждане в експлоатация на IBS. Изпълнението на действието е започнало съгласно графика, но е забавено значително поради обжалването на обществената поръчка за избор на изпълнител за работен проект, доставки, строителство и въвеждане в експлоатация на IBS на българска територия. Дружеството заявява, че независимо от положените усилия, процеса по обжалване на обществената поръчка е нарушил графика на действието и е блокирал изпълнението на проекта за близо 15 месеца.

- *Изграждане на реверсивна обвръзка при КС „Провадия“* (Таблица 3, т. 1., 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило и информация за:

- *Разликата между проект Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Ловеч“, АГРС „Самоков“, ГРС „Страшимирово“, ГРС „Плевен“ (Таблица 1, т. I, 2, 2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021-2030 г.) и проект Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС „Плевен“ – собствен водоизточник за противопожарни нужди* (Таблица 1, т. I, 2 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.) В случай, че това е един и същи проект е изискано да се посочат причините за удължаване на графика за изпълнение; изпълнени ли са дейностите касаещи АГРС „Ловеч“; дейностите – ново външно ел. захранване, външно ел. захранване и собствен водоизточник за противопожарни нужди били ли са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.

Дружеството посочва, че проектът е същия като в предходния Десетгодишен план, но в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. са посочени пълните наименования на отделните обекти и съответните дейности към тях, които се предвиждат да бъдат изпълнени. Предвид това дейностите „ново външно ел. захранване, външно ел. захранване и собствен водоизточник за противопожарни нужди“ са били включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г., като дейности към съответния обект. Обект АГРС „Ловеч“ е въведен в експлоатация, а останалите обекти са отложени за изпълнение във времето.

Аналогично от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискана информация за следните проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г.:

- *Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен” – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгряване на газосепаратор ГС-11-64-1600; реконструкция захранване с газ на авариен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор* (Таблица 1, т. I, 3 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че обект „ПГХ „Чирен“ - намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер“ не е изпълнен до края на 2021

г., тъй като предвидените дейности се изпълняват при определени режими на работа на газовото хранилище, а именно след приключване на процеса по нагнетяване на природен газ. Това е наложило част от дейностите да бъдат изпълнени през 2022 г., което обуславя наличието на обекта в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.; обект „изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“ – първият етап от осъществяването на обета е приключил на 12.05.2021 г. Вторият етап от осъществяването на обекта е предвиден за изпълнение през 2022 г.; обект „Внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК“ – сключен е договор през 2021 г., но дейностите по обекта реално са изпълнени през 2022 г., като на 12.05.2022 г. са приключени всички дейности; обект „ПГХ „Чирен“ - ремонт на котелно помещение с подмяна на котел“, „ПГХ „Чирен“ - ремонт на подгряване на газосепаратор ГС-11-64-1600” и „Реконструкция захранване с газ на авариен газов агрегат“ са предвидени за изпълнение през периода 2022 – 2023 г.; обект „ПГХ „Чирен“ – „Реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор“ е нов и е предвиден за изпълнение през 2022 г.; дейностите за изпълнение на обект „Сервиз на 8000 м.ч. на системите за регулиране на производителността на ГМК № 5 и 6“, включени в същата точка в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. са изпълнени през 2021 г., поради това не са включени в новия план.

- *Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „ Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца”; Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш* (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). *Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.*

Дружеството посочва, че разликата в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.4. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.4. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обект „Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“ е изпълнен през 2021 г., а обект „Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш“ е нов и е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.

- *Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопровод за Гърция, ремонт на ОС „Стряма”; Обвръзка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС ”Лозенец” и реконструкция на ОС ”Лозенец 1”; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица)* (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.). *Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.*

Дружеството посочва, че разликата в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.5.1. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в общата стойност за изпълнение на обектите посочена в Таблица 1, т. I.5.1. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обектите „Обвръзка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец“ и реконструкция на ОС „Лозенец 1“, „HDD сондаж на Транзитния газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница)” и „Укрепване на речния бряг на р. Струма при ПК 840+300 (с. Крушица)“ са нови и са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за

периода 2022 – 2031 г.

- *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“* (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.

Дружеството посочва, че при подготовка на ГПИП 2022 – 2024 г. са направени нови изчисления за обектите, за които не е имало сключен договор към момента, като е взета предвид инфлацията и повишаването на цените през 2021 г.

- *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Севлиево, Разград, Пловдив* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че разликата в общите стойности за изпълнение на горепосочените обекти посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обектите за изграждане на пускови и приемни камери за Севлиево, Разград и Пловдив са нови и са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.

- *Газопровод от ПГХ „Чирен” до КВ „Чирен-Бутан” на съществуващата газопреносна мрежа* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за повишаване на стойността на инвестицията.

Дружеството посочва, че обектът е преходен и е в пряка зависимост от концепцията за разширение капацитета на ПГХ „Чирен“ и в тази връзка при актуализация на ГПИП за 2021 г. средствата свързани с изработване на инвестиционния проект са планирани за 2022 – 2023 г., като е направена актуализация на цената предвид инфлацията и повишаването на цените през 2021 г.

- *Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ вследствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“; Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част* (Таблица 1, т. II, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството заявява, че разликата в общите стойности за изпълнение на горепосочените обекти посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че част от обектите са изпълнени през 2021 г.

- *Ново външно ел. захранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база „Яна“ – покрит склад за тръби и оборудване* (Таблица 1, т. II, 3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че в Таблица 1 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. тези обекти не са посочени, тъй като са посочени инвестиции за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето решение и които са предвидени за изпълнение през съответния период.

- *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството заявява, че разликата в общите стойности за изпълнение на горепосочените обекти посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2021 – 2030 г. и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. се дължи на обстоятелството, че обект „КВ и АГРС- Игнатиево“ е въведен в експлоатация през 2021 г.

- *Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура,*

подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за захранване на потребители в източномаришкия въглищен басейн (Таблица 3, т. 2., 2.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.).

Дружеството посочва, че обектът е включен в проект за одобрение от Националния план за възстановяване и устойчивост и по тази причина при изготвяне на ГПИП 2022 – 2024 г. е предвидено само финансирането, което ще трябва да бъде осигурено от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2021 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2021 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2021 г. са съпоставени с данните за 2020 г.

1. Анализ и динамика на структурата на приходите.

Основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ“ по газопреносните мрежи до страната, до трети страни, „съхранение на природен газ“, както и от дейността балансиране. Съгласно Правилата за балансиране на пазара на природен газ „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, като купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Р България.

Общата структура на приходите включва нетни приходи от продажби и финансови приходи. Общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2021 г. възлиза на 618 410 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2020 г. от 42,32% или с 183 884 хил. лв.

Сравнението на приходите на дружеството за 2020 г. и 2021 г. е представено в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2020 г.	2021 г.	Изменение
	хил. лв.	хил. лв.	в %
Приходи от пренос на природен газ до границите на съседни държави	272 299	345 540	26,90%
Приходи от пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	73 351	113 779	55,12%
Приходи от съхранение на природен газ	6491	14 520	123,69%
Приходи от балансиране	17 918	63 836	256,27%
Други приходи от дейността, в т.ч.:	23 585	44 925	90,48%
приходи от финансиране	5712	5913	3,52%
Нетни приходи от продажби	393 644	582 600	48,00%
Финансови приходи	40 882	35 810	-12,41%
Общо приходи	**434 526**	**618 410**	**42,32%**

Нетните приходи от продажби включват приходи от: пренос на природен газ до клиенти в страната, пренос на природен газ до трети страни, съхранение на природен газ, балансиране и други приходи (включващи и приходи от природен газ за технологични нужди). В общата структура на приходите от продажби с най-голям относителен дял от 59,31% през 2021 г. имат приходите от пренос на природен газ до границите на съседни държави, възлизащи на 345 540 хил. лв. Увеличението на тези приходи е с 26,90% спрямо 2020 г. Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2021 г. е 2,49% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 14 520 хил. лв., или увеличение с 123,69% спрямо отчетените през 2020 г. Другите приходи от дейността, които представляват 7,71% от нетните приходи от продажби, са с 21 340 хил. лв. или 90,48% повече от реализираните през 2020 г. Увеличението се дължи основно на

отчетените приходи от непарично възнаграждение под формата на безвъзмезден газ, който се използва основно за гориво на компресорните станции по газопроводната система за пренос до границите с трети страни и не носи реален приход на дружеството. В общия обем приходи от дейността на дружеството са включени и финансовите приходи, които намаляват с 12,41% спрямо отчетените през 2020 г. или с 5072 хил. лв. Намалението се дължи на по-ниските приходи от лихви през 2021 г. Приходите от валутни курсови разлики не представляват реален паричен разход, а счетоводно записване на изменението на стойността на наличните парични средства във валута, което е в резултат на промяна на курса на долара. Преизчислението се извършва в края на всеки месец, с цел коректно представяне на левовата равностойност на валутните средства.

2. Анализ и динамика на структурата на разходите

Структурата на общите разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД съдържа оперативни, в т.ч. и разходи по икономически елементи, други и финансови разходи. Оперативните разходи включват: технологични разходи за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната и до границите със съседни държави, технологични разходи за съхранение на природен газ и разходи по икономически елементи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2020 г. и 2021 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2020 г. хил. лв.	2021 г. хил. лв.	Изменение в %
Технологични разходи	**27 712**	**60 402**	**117,96%**
за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	7099	10346	**45,74%**
за пренос на природен газ до границите със съседни държави	18 039	47 850	**165,26%**
за съхранение на природен газ	2574	2206	-14,30%
Разходи по икономически елементи в т.ч.:	**237 086**	**304 052**	**28,25%**
Разходи за материали	4681	*6074*	*29,76%*
Разходи за външни услуги	12 139	*12 285*	*1,20%*
Разходи за амортизации	107 942	181 445	**68,09%**
Разходи за възнаграждения на наети лица	63 485	65 133	**2,60%**
Разходи за социално осигуряване	8354	8157	**-2,36%**
Други разходи и обезценки	40 485	30958	**-23,53%**
Оперативни разходи	**264 798**	**364 454**	**37,63%**
Разходи в т. ч.: *промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство, себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки*	**13 064**	**44715**	**242,28%**
Финансови разходи	**76 044**	**52 819**	**-30,54%**
Общо разходи	**353 906**	**461 988**	**30,54%**

Общо разходите през 2021 г. са се увеличили с 108 082 хил. лв. спрямо 2020 г. или с 30,54%, а именно от 353 906 хил. лв. през 2020 г. на 461 988 хил. лв. през 2021 г. Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2021 г. са с 99 656 хил. лв. или с 37,63% по-високи в сравнение с отчетените през 2020 г.

Технологичните разходи са в размер на 60 402 хил. лв. за 2021 г. или увеличение с 32 690 хил. лв. спрямо 2020 г. Технологичните разходи за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната са се увеличили от 7099 хил. лв. за 2020 г. на 10 346 хил. лв. за 2021 г. или с 45,74%. Технологичните разходи за съхранение са в размер на 2206 хил. лв. и са по-ниски спрямо 2020 г. с 368 хил. лв. или -14,30%.

Разходите по икономически елементи за 2021 г. са по-високи с 66 966 хил. лв. спрямо 237 086 хил. лв. за 2020 г. Увеличението от 28,25% се дължи на направените по-високи разходи за амортизации, материали, персонал и външни услуги.

Отчетени са по-високи разходи за фонд „Сигурност на енергийната система“ с 6085 хил. лв. през 2021 г. Финансовите разходи през 2021 г. намаляват с спрямо 2020 г. с 23 225

хил. лв., което се дължи основно на отчетените по-ниски разходи за валутни курсови разлики. От друга страна са отчетени по-високи разходи за лихви, които са в размер на 1838 хил. лв. за 2020 г. и нарастват до 39 110 хил. лв. през 2021 г., като 22 348 хил. лв. са лихвени плащания по договори за банкови заеми.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализ на активите, пасивите и собствения капитал

Таблица № 10

Показатели	2020 г. (хил. лв.)	2021 г. (хил. лв.)	Изменение, %
Нетекущи активи	4 546 870	5 719 950	25,80 %
Текущи активи	533 364	732 686	37,37%
Общо активи	**5080234**	**6452636**	**27,01%**
Собствен капитал и резерви	**2508593**	**3561607**	**41,98%**
Нетекущи пасиви	2154057	2117870	-1,68%
Текущи пасиви	417584	773159	85,15%
Общо собствен капитал и пасиви	**5080234**	**6452636**	**27,01%**

Към края на 2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 6 452 636 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 1 372 402 хил. лв. или с 27,01% спрямо 2020 г. Нетекущите активи представляват 88,65% от общата стойност на активите на дружеството. Стойността на нетекущите активи е в размер на 5 719 950 хил. лв. за 2021 г. и се е увеличила с 25,80% спрямо стойността им към края на 2020 г. Увеличението на нетекущите активи се дължи основно на по-голямата стойност на имоти, машини и съоръжения. Най-голям дял в нетекущите активи (88,12%) имат имоти, машини и съоръжения, които са се увеличили с 25,25% в сравнение с 2020 г. или с 1 146 271 хил. лв.

През 2021 г. са въведени в експлоатация следните съществени активи: компресорна станция „Нова Провадия“ на стойност 174 945 хил. лв.; разширение на газопреносната инфраструктура паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница, линейна част на стойност 82 324 хил. лв.; реконструкция на компресорна станция „Лозенец“ с изграждане на два нови газотурбокомпресорни агрегати на стойност 76 493 хил. лв.; подмяна на северен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж“ – КВ „Дерманци“ – КВ „Батулци“ – КВ „Калугерово“ етап 2 „Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до КВ „Батулци“ на стойност 36 473 хил. лв.; Реконструкция на компресорна станция „Ихтиман“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат на стойност 35 763 хил. лв.; Реконструкция на компресорна станция „Петрич“ с изграждане на един нов газотурбокомпресорен агрегат на стойност 35 470 хил. лв.; преносен (магистрален) газопровод в участъка „ОС Беглеж“ – КВ „Дерманци“ – КВ „Батулци“ - КВ „Калугерово“ – етап 3 „Преносен газопровод от КВ „Батулци“ до КВ „Калугерово“ на стойност 22 243 хил. лв.; Газопроводно отклонение „Търговище“ – N250, PN 5.4 Mpa – преносен газопровод – линейна част и кранов възел (КВ) и станция за очистване на газа (СОГ) пускова станция и КВ и СОГ приемна станция на стойност 11 137 хил. лв.; магистрални и локални оптични кабели - северна магистрала от възлова точка при обслужваем усилвателен пункт „Полски Сеновец“ – междинна точка от трасето при кранов възел „Миладиновци“ до възлова точка АГРС „Търговище“ на стойност 4 956 хил. лв.; ПГХ „Чирен“ – подмяна на тръби на открит цикъл на газомотокомпресорите на стойност 1 648 хил. лв. Компресорна станция „Полски Сеновец“ – основен ремонт на машинна зала към „Компресорен цех“ на стойност 1 465 хил. лв.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 1 414 786 хил. лв. за 2021 г. и е увеличен спрямо стойността му през 2020 г. когато той е в размер на

1 225 519 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 3 561 607 хил. лв. и се е увеличил с 1 053 014 хил. лв. (41,98%) спрямо отчетения през 2020 г., в резултат от увеличение на преоценъчния резерв. Преоценъчният резерв към 31.12.2021 г. възлиза на 1 851 490 хил. лв. спрямо 910 705 хил. лв. за 2020 г. Съгласно политиката на дружеството, той се разпределя към неразпределената печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Отписването на преоценъчен резерв в неразпределена печалба за 2021 г. е в размер на 51 609 хил. лв., а през 2020 г. е в размер на 54 985 152 хил. лв. В края на 2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изплатил дивидент към едноличния собственик на капитала БЕХ ЕАД за 2019 г. и 2020 г. в размер на 79 601 хил. лв., от които 16 000 хил. лв. са изплатени със собствени средства, а останалите 63 601 хил. лв. са съгласно сключен договор за кредит. Дружеството също така е изплатило лихви за дивидент в размер на 262 хил. лв.

Нетекущите пасиви намаляват от 2 154 057 хил. лв. за 2020 г. на 2 117 870 хил. лв. за 2021 г. или с 1,68%, което е в резултат от по-ниската стойност на търговските и други задължения. Основна част от търговските задължения на дружеството към 31.12.2021 г. са свързани с изпълнените дейности по обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ – етап линейна част с дължина 474 км., дължими към Обединение „Консорциум Аркад“, съгласно договор от 18.09.2019 г. и получено авансово плащане по сключен договор за резервиране на капацитет от ООО „Газпром експорт“ за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2023 г. Авансовото плащане на дължими суми по този договор е включено в „търговски и други задължения“. Сумата на авансовото плащане е в размер на 683 302 760,39 лв., като „Булгартрансгаз“ ЕАД е класифицирало дългосрочна и краткосрочна част на това плащане.

Към 31.12.2021 г. дългосрочните задължения към кредитни институции са в размер на 1 063 559 хил. лв. През 2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило кредити за инвестиционни разходи от няколко финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Нетекущите задължения към свързани лица намаляват от 341 хил. лв. за 2020 г. на 148 хил. лв. за 2021 г.

Текущите пасиви се увеличават от 417 584 хил. лв. през 2020 г. на 773 159 хил. лв. за 2021 г. Краткосрочните заеми се увеличават от 136 191 хил. лв. за 2020 г. на 225 950 хил. лв. през 2021 г. През 2020 г. и 2021 г. дружеството е сключило договори за банкови заеми в общ размер 200 000 хил. евро от 4 банкови институции срещу обезпечение – депозити в щатски долари за срок от 6 месеца, с опция за удължаване още 6 месеца. Главниците по заемите се плащат в края на срока на договорите, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на дружеството във връзка с реализацията на проекта „Балкански поток“ на територията на страната. През м. октомври 2020 г. заемите са погасени. Увеличават се задълженията към свързани лица от 14 745 хил. лв. за 2020 г. на 27 941 хил. лв. за 2021 г.

От отчетените парични потоци за 2020 г. и 2021 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2020 г. и 2021 г. показва следното:

Коефициентът на обща ликвидност от 1,31 за 2020 г. намалява на 0,95 за 2021 г., и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на един лев текущо задължение, и че дружеството притежава достатъчно оборотни средства за погасяване на текущи задължения. *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* е 0,55 за 2020 г. спрямо 0,62 за 2021 г. и показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на финансова автономност* от 0,98 за 2020 г. се увеличава на 1,23 за 2021 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента близо до и над единица показват добра финансова автономност. *Коефициентът на*

финансова задлъжнялост от 1,03 за 2020 г. намалява на 0,81 през 2021 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2021 г. са отчетени 0,81 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

Сравнението на финансовите резултати за 2020 г. и 2021 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 11

Финансови показатели	2020 г. хил. лв.	2021 г. хил. лв.	Изменение в %
EBITDA – печалба преди лихви, данъци и амортизации	223 724	354 876	58,62%
EBIT – печалба преди лихви и данъци	115 782	173 431	49,79%
EBT – печалба преди данъци	80 620	156 422	94,02
Нетна печалба за периода	**72 478**	**140 701**	**51,51%**

С писмо с изх. № Е-15-45-1011 от 28.06.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г. по години. С писмо с вх. № Е-15-45-1011 от 08.07.2022 г. дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. Паричните постъпления от основната дейност са: от пренос на природен газ до трети страни, от договори във връзка с процедурата Open Season, от пренос на природен газ, от съхранение на природен газ и други. Плащанията за основната дейност са свързани с търговски контрагенти, към персонал и осигурителни институции. По отношение на инвестиционната дейност постъпленията ще бъдат от получени/възстановени финансирания за нетекущи активи, получени лихви от обезпечения и депозит, от предоставени парични средства като обезпечения по кредити и гаранции, а предвидените плащания са свързани с: придобиване на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи, предсрочно погасяване на средства за линейна част и компресорни станции, инвестиции в LNG терминал, главници по договори с разсрочено плащане и др. По отношение на финансовата дейност постъпленията са свързани с получени кредити, а плащанията са за лихви, главници по кредити, погасяване на кредити, дивиденти и други финансови разходи. В края на всяка една година от периода 2022 – 2024 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2022 – 2024 г., включващ инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: *от оперативната дейност*: (…) хил. лв. за 2022 г., (…) хил. лв. за 2023 г. и (…) хил. лв. за 2023 г.; *от инвестиционната дейност:* (…) хил. лв. за 2022 г., (…) хил. лв. за 2023 г. и (…) хил. лв. за 2024 г.; *от финансовата дейност* (…) хил. лв. за 2022 г., -(…) хил. лв. за 2023 г. и (…) хил. лв. за 2024 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (…) хил. лв. за 2022 г., (…) хил. лв. за 2023 г. и (…) хил. лв. за 2024 г.

Парите и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (…) хил. лв. за 2022 г., (…) хил. лв. за 2023 г. и (…) хил. лв. за 2024 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода с включени обезпечения са, както следва: (…) хил. лв. за 2022 г., (…) хил. лв. за 2023 г. и (…) хил. лв. за 2024 г. *Очакваните парични потоци за периода 2022 – 2024 г. показват, че дружеството ще може да обслужва плащанията по договорите за кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.*

VIII. Предоставена от „Булгартрансгаз” ЕАД информация във връзка с одобряване на десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г., която представлява търговска тайна

С писмо с вх. Е-15-45-1011 от 01.09.2022 г. „Булгартрансгаз” ЕАД информира Комисията, че в писмо с изх. № БТГ-24-00-949 (4) от 07.07.2022 г. и приложенията към него, които дружеството е изпратило до КЕВР във връзка с одобряване на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г., се съдържа търговска тайна на „Булгартрансгаз” ЕАД, както следва:

- Таблица към т. 1 с информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз” ЕАД през 2021 г.;
- Прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г.;
- Одобрена ГПИП за периода 2022 – 2024 г., включваща програма за прединвестиционна подготовка 2022 – 2026 г. и Бизнес-програма 2022 – 2024 г.

Горепосочените документи и информация се считат за търговска тайна от „Булгартрансгаз” ЕАД предвид факта, че съдържат чувствителна информация за стопанската дейност на дружеството, която не е публично известна, чието запазване в тайна е в интерес на „Булгартрансгаз” ЕАД и чието разкриване може да доведе до икономическо предимство на заинтересовани страни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада следва да бъде заличена посочената информация.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на Плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица по въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор, какъвто е Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г. В тази връзка следва да бъде проведено обществено обсъждане на доклада и на заинтересованите лица да бъде предоставен срок за изразяване на становища и предложения по доклада не по-кратък от 14 дни.

Изказвания по т. 5.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Булгартрансгаз” ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г. Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и в региона. Представена е информация за пренесените количества природен газ от дружеството, включително по националната газопреносна мрежа по газопреносната мрежа за транзитен пренос. Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето. Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на

риска и формулата N-1, съгласно Регламента за сигурността на доставките.

Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение (тригодишната инвестиционна програма за периода 2022 – 2024 г.). Това са проекти, свързани с реконструкции, рехабилитации и основни ремонти, инвестиции за компресорни станции, инвестиции на съществуващи АГРС и инвестиции в ПГХ Чирен. Тази група включва и инвестиции за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване на ефективността на експлоатация, както и инвестиции за достъп на природен газ на нови общини и на нови крайни потребители.

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната за периода 2022 – 2031 г. Това са проектите за осигуряване на възможност за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на газ – междусистемна газова връзка България – Сърбия и разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен".

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение за периода 2022 – 2031 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения на дружеството за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период. Това са проекти, свързани с инвестиции по националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос. Подробно тези проекти със съответните срокове и инвестиции са представени в доклада и в Десетгодишния план.

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ. Предвидените инвестиции в тригодишната програма, за която вече е взето решение от дружеството, е както следва: За 2022 г. предвидените от дружеството инвестиции са в размер на 229 258 хил. лв. За 2023 г. са в размер на 114 240 хил. лв. За 2024 г. са в размер на 40 231 хил. лв.

„Булгартрансгаз" ЕАД е представило изискана от Комисията информация относно изпълнение на конкретни проекти от миналия Десетгодишен план на дружеството, който е одобрен от КЕВР. Информацията подробно е посочена в доклада.

По отношение на търговската тайна „Булгартрансгаз" ЕАД информира Комисията, че в писмо от 07.07.2022 г. и приложенията към него, които дружеството е изпратило до КЕВР във връзка с одобряване на Десетгодишния план, се съдържа търговска тайна, както следва: информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз" ЕАД през 2021 г.; прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2024 г.; одобрена ГПИП за периода 2022 – 2024 г., включваща програма за прединвестиционна подготовка 2022 – 2026 г. и Бизнес-програма 2022 – 2024 г.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват посочената от дружеството информация, обявена за търговска тайна, тъй като е възможно да доведе до нелоялна конкуренция.

С оглед гореизложеното, искането на „Булгартрансгаз" ЕАД за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада следва да бъде заличена посочената информация.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица по въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор, какъвто е Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД за периода 2022 – 2031 г. В тази връзка следва да бъде проведено обществено обсъждане на доклада и на заинтересованите лица да бъде предоставен срок за изразяване на становища и предложения по доклада не по-кратък от 14 дни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране

и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

М. Димитров предложи т. 2 да бъде коригирана, тъй като е допусната грешка. В него се казва, че следва да се проведе *открито заседание*, вместо *обществено обсъждане*. М. Димитров прочете коректния текст по т.2:

2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД за периода 2022 – 2031 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД за периода 2022 – 2031 г., заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД за периода 2022– 2031 г.;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Н. Иванов поиска т.2 да бъде прочетена още веднъж.

М. Димитров прочете: *2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД за периода 2022 – 2031 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;* Промяната е вместо открито заседание, *обществено обсъждане*. Допълва се и *да се осигури и възможност за дистанционно участие*.

И. Н. Иванов поиска да му бъде припомнено относно разширението на ПГХ Чирен. Така както румънският регулатор е поискал становище на КЕВР за неговото газохранилище, Комисията поискала ли е от околните страни, включително и от румънския регулатор, становище относно разширението на ПГХ Чирен?

Р. Тахир каза, че когато се е разглеждал проектът от общ интерес за финансирането на ПГХ Чирен, Комисията е писала на румънския регулатор и на гръцкия регулатор. Тогава е прието координирано решение с гръцкия регулатор, но нетните ползи са били по-големи за Румъния, около 14% – 16%. Тогава те са отговорили, че няма нужда от координирано решение, те имат достатъчно газохранилища (6 на брой) и не искат да има координирано решение. Гърция са казали, че имат интерес от ПГХ Чирен и искат заедно с България (макар, че ползите за Гърция са били около 7%, не са надвишавали 10%) да се приеме координирано решение. Такова решение е прието с гръцкия регулатор.

А. Йорданов припомни, че предложението на българския преносен оператор е било да поеме изцяло разходите за своя сметка.

И. Н. Иванов каза, че в Десетгодишния план, освен че намира за Чирен ремонтни дейности, модернизации и т.н., вижда и в плана за развитие разширяване на капацитета на Чирен 2022 – 2024 г., което означава, че 2024 г. трябва да завърши разширението, за което се предвиждат около 596 млн. лв. без ДДС. За другите дейности по модернизация и реконструкция са предвидени на две места по около 3500 хил. лв. без ДДС. И. Н. Иванов се надява, че ще бъде изпълнен Планът такъв, какъвто е заложен, без закъснение.

А. Йорданов изрази мнение, че най-вероятно и в предходни редакции на Десетгодишния план са виждали подобни инвестиции в разширение на ПГХ Чирен. Дано този път да са удачни. А. Йорданов каза, че общият размер на инвестициите, осъществени през 2021 г., няма как да са търговска тайна, тъй като „Булгартрансгаз" ЕАД е публично дружество и Годишните му отчети, съдържащи тази обобщена информация, са публични.

Това не означава, че ще гласува „против“ решението, нито че иска промяна на обхвата, просто обръща внимание на работната група. Вторият въпрос, който моли при разглеждането на следващия Десетгодишен план да се изясни, е продължаващото разделяне на мрежите на национална преносна и транзитна, въпреки че те имат една единствена лицензия за осъществяване на пренос по национална газопреносна мрежа. Транзитна А. Йорданов дори и не разбира защо продължават да я обособяват в Десетгодишния план. Има достатъчно точки на свързване между условно транзитната и национална преносна мрежа. Освен всичко друго, транзитната мрежа не е изцяло транзитна в този смисъл. Тя доставя и до крайни клиенти на територията на Р България.

Р. Тахир обясни, че лицензиите за пренос са две. Едната, старата, е национална, другата, която е издадена за транзит, също е направена за пренос.

А. Йорданов каза, че няма лицензия за транзит.

Р. Тахир обясни, че от *транзитен пренос* е заличено *транзит*. Има решение на Комисията.

А. Йорданов обобщи, че съответно няма транзитна преносна мрежа.

Р. Тахир потвърди това и допълни, че дружеството просто има две лицензии за пренос.

А. Йорданов каза, че в този смисъл се надява, че и разширението на северната част на преносната система и свързването й със Сърбия, не е транзитна.

И. Н. Иванов каза, че не би трябвало да е транзитна, особено ако разклоненията към Свищов и към Козлодуй бъдат реализирани. Решението, което е взела Комисията, когато се е изграждало продължението на Турски поток, който сега се нарича Балкански, е било решение за разширяване на българската газопреносна мрежа, а не транзитна.

Р. Тахир каза в тази връзка, че в този план е написано, че отклонението към Свищов ще бъде изградено към средата на годината. Вчера Р. Тахир е разговаряла с дружеството и то е казало, че вече има Акт 16 и е пуснато в експлоатация.

И. Н. Иванов каза, че там има голяма индустриална зона за производство на целулоза.

И. Н. Иванов насрочи провеждане на общественото обсъждане за разглеждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г. на 04.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала на IV, в сградата на КЕВР. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с промяната на т.2 и направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г. на 04.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала на IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

5. Докладът, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г., датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД за периода 2022– 2031 г. след провеждане на общественото обсъждане.

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за"** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 6. Комисията разгледа доклад относно **списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би" АД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е получено писмо с вх. № Е-15-59-1010 от 12.08.2022 г. от „Ай Си Джи Би" АД, адресирано и до Регулаторния орган за енергия на Република Гърция (РАЕ), с искане за одобряване на важни точки на междусистемен газопровод Гърция – България (IGB), за които да се прилагат насоките за прозрачност и публикуват данните, посочени в параграф 3 от приложение № I на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година (Регламент (ЕО) № 715/2009). В тази връзка, дружеството е представило списък с важни точки, актуализиран с писмо с вх. № Е-15-59-1010 от 23.09.2022 г.

Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

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 втечнен 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 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 параграф 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 втечнен 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-15-59-1010 от 23.09.2022 г. „Ай Си Джи Би" АД е отправило искане до КЕВР и РАЕ да одобрят приложения списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би" АД с три точки: Комотини /TAP/, Комотини /DESFA/ и Стара Загора /Bulgartransgaz EAD/.

Предложения от „Ай Си Джи Би" АД списък с важните точки е, както следва:

1. Входно-изходна точка на междусистемно свързване – KOMOTINI-TAP-ICB, 21Z000000000472E Komotini.

Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би" АД и „Trans Adriatic Pipeline" AG (TAP) до гр. Комотини, Гърция. Тази точка е регистрирана от TAP. В тази връзка, заявителят счита, че точката KOMOTINI-TAP-IGB попада в обхвата на дефиницията на параграф 3.2.1. (а и б) и представлява важна точка по смисъла на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009.

2. Входно-изходна точка на междусистемно свързване – KOMOTINI-GR, 21Z000000000417M Komotini.

Точката на междусистемно свързване ще бъде входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би" АД и Hellenic Gas Transmission Sysitem Operator SA (DESFA) при газоизмервателна станция на „Ай Си Джи Би" АД до гр. Комотини, Гърция. Тази точка е регистрирана от DESFA. В тази връзка, точката KOMOTINI-GR попада в обхвата на дефиницията на параграф 3.2.1. (а и б) и представлява важна точка по смисъла на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009.

3. Входно-изходна точка на междусистемно свързване – Bulgartransgaz EAD, 58Z-IP-00034-STZ.

Точката на междусистемно свързване ще бъде входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури на „Ай Си Джи Би" АД и „Булгартрансгаз" ЕАД при газоизмервателна станция на „Ай Си Джи Би" АД до гр. Стара Загора, България. Тази точка е регистрирана от „Булгартрансгаз" ЕАД. В тази връзка, точката 58Z-IP-00034-STZ

попада в обхвата на дефиницията на параграф 3.2.1. (а и б) и представлява важна точка по смисъла на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009.

Дружеството е приложило списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД.

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 проведена по реда и при условията на чл. 14 от Закона за енергетиката процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица. В тази връзка, списъкът с важни точки следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и да бъде предоставен на заинтересованите лица подходящ срок – не по-кратък от 14 дни, за изразяване на становища и предложения.

Списъкът с важни точки подлежи на съвместно одобряване от националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция – КЕВР и РАЕ.

Изказвания по т. 6.:

А. Йорданов помоли докладването да е по-кратко, за да може да присъства и на последната точка от дневния ред, тъй като има ангажимент.

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от 12.08.2022 г. от „Ай Си Джи Би” АД, адресирано и до Регулаторния орган за енергия на Република Гърция (РАЕ), с искане за одобряване на важни точки в газопровода IGB, за които да се прилагат насоките за прозрачност и публикуват данните, посочени в Регламент (ЕО) № 715/2009. Искането на Ай Си Джи Би” АД е за одобряване на три точки:

- входно-изходна точка на междусистемно свързване – KOMOTINI-TAP-ICB, Това е точката на свързване с газопровода TAP.
- входно-изходна точка на междусистемно свързване – KOMOTINI-GR. Това е точката на свързване на IGB с DESFA.
- входно-изходна точка на междусистемно свързване с Bulgartransgaz EAD, на територията на гр. Стара Загора.

Чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 предвижда важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, да се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В изпълнение на посоченото изискване, следва да бъде проведена по реда и при условията на чл. 14 от Закона за енергетиката процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица. Списъкът с важни точки следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и да бъде предоставен на заинтересованите лица подходящ срок (не по-кратък от 14 дни) за изразяване на становища и предложения.

Списъкът с важни точки подлежи на съвместно одобряване от националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция – КЕВР и РАЕ.

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 и чл. 51 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 списъка с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД, представен със заявление от 23.09.2022 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в

общественото обсъждане на списъка с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би“ АД заинтересованите лица - ползватели на мрежата, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и насрочи обществено обсъждане по т.2 да се проведе на 03.11.2022 г. от 14:00 часа, в зала 4. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД;

2. Приема списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД**;**

3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на доклада по т. 1. и списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД по т. 2. на 03.11.2022 г. от 14:00 ч. зала на IV, в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица - ползватели на мрежата, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

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

6. Списъкът с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД по т. 2, ведно с доклада да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 7. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1089 от 14.09.2022 г. на „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1089 от 14.09.2022 г. на „MBM Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-1172 от 21.09.2022 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти

Видно от представено извлечение от регистъра на дружествата от 01.08.2022 г., издадено от Службата за фирмена информация към Министерство на правосъдието на Република Унгария, „MBM Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е акционерно дружество, учредено и регистрирано съгласно законите на Република Унгария, с фирмен регистрационен № 01-10-044818, със седалище и адрес на управление: Унгария, 1031 Будапеща, ул. „Сентрендеи“ 207-209.

„MBM Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ се управлява от съвет на директорите с членове Корнел Цинеге, Габор Хиезл, Балаж Томай, Петер Акош Мерниеи, Ласло Золтан Фрич, Петер Бьорьоц, Янош Силард Шум, Габор Имре Пожгай, Балаж Паал. Размерът на капитала на дружеството е 16 561 000 000 HUF (унгарски форинта).

„MBM Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи, строителство на преносни и разпределителни електрически и далекосъобщителни мрежи, други специализирани строителни дейности, изграждане на електрически инсталации, инженерни дейности и технически консултации, други професионални дейности, друго спомагателно обслужване на стопанска дейност, консултантска дейност по стопанско и друго управление, производство на електрическа енергия, търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи, специализирано търговско посредничество с други групи стоки, неспециализирана търговия на едро, проучване на пазари и изследване на общественото мнение, технически изпитания и анализи.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Едноличен собственик на капитала на „MBM Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е „MBM Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг“ ЗРТ, с фирмен регистрационен № 01-10-041828, държава: Унгария. Едноличен собственик на „MBM Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг“ ЗРТ е държавата Унгария.

Предвид горното, „MBM Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на

тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от членовете на съвета на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Предвид липсата на изрично посочване в подаденото заявление от „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ, както и в документите към него, за наличие на информация, съставляваща търговска тайна, следва да се приеме, че същите не съдържат такава информация.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е обосновало искания срок с оглед реализацията на бизнес концепцията на дружеството, като се има предвид, че „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ вече 10 години осъществява активно дейността „търговия с електрическа енергия“ на българския пазар въз основа на лицензия № Л-399-15 от 05.11.2012 г. Дружеството следва стратегия на предпазливо и обмислено разширяване на пазара, поради което разчита на поне 10-годишно продължаване на дейността по изграждане на търговска мрежа по вертикала. Дългият хоризонт дава съответната рамка за по-нататъшно навлизане на всеки сегмент от пазара на едро за поддържането и изграждането на дългосрочни и стратегически контакти.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офиса си в Унгария, гр. Будапеща 1138, ул. „Ваци“ № 150.

Заявителят посочва, че разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, а именно:

- Операционна система – Microsoft Windows 10;
- Версия на WORD – MS Office Pro 2016;
- Версия на EXCEL – MS Office Pro 2016;
- Версия на клиента на електронната поща – MS Outlook 2016;
- Антивирусна защита – Symantec;
- Сървър за електронна поща – Windows Server 2012 R2, Exchange Server 2016.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-

8666≠1от 07.09.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Представени са данни са организационната структура на „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ. Дружеството се управлява от главен изпълнителен директор, на който са подчинени следните дирекции:

- Дирекция „Търговия със собствени средства“;
- Дирекция „Търговия на базата на активи“;
- Дирекция „Мидъл офис“;
- Дирекция „Финанси“;
- Дирекция „Общи въпроси“.

Сред отговорностите и задачите на „Мидъл офис“ са пълната поддръжка на търговските дейности, сред които по отношение на България се открояват планирането на маршрутите и процесите, оптимизацията на портфейла и анализ на пазара. Отделът „Оптимизация на портфейла“, част от дирекция „Мидъл офис“, е зает да оптимизира портфолиото от ресурси и активи на дружеството, като контролира и управлява електроенергийните позиции на дружеството и извършва проучвания и тестове за оптимизиране и разпределение на канали, както в дългосрочен така и в краткосрочен план.

Заявителят е активен участник в пазарния сегмент на едро от основаването си през 2002 г. и като част от дружеството „МВМ Груп“ отговаря за търговията на едро с електрическа енергия. Член е на следните борси за електрическа енергия: EEX, EPEX, EXAA, HUPX, HUDEX, ISOT, OTE, OPCOM, Southpool, SEEPEX и IBEX.

„МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ посочва, че търговията на българския пазар ще се извършва от девет служители с дългогодишен опит в дейността „търговия с електрическа енергия. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на част от служителите.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от

НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложени увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 17 520 MWh през 2023 г. до 22 776 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	**Мярка**	**2023 г.**	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**	**2027 г.**
Средна покупна цена	евро/MWh	124,369	83,891	71,230	68,964	69,172
Средна продажна цена	евро/MWh	125,042	84,654	71,993	69,738	69,946
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	17 520	19 272	19 325	22 776	22 776

За разглеждания период дружеството очаква печалба в размер на 3 576 евро за 2023 г., която достига до 6 947 евро през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в евро	**Прогноза**				
	2023 г.	**2024 г.**	**2025 г.**	**2026 г.**	**2027 г.**
Приходи	2 191 737	1 631 457	1 391 257	1 588 363	1 593 094
Разходи	2 187 160	1 625 901	1 385 407	1 581 134	1 586 147
Счетоводна печалба	3 576	5 556	5 850	7 229	6 947

Към бизнес плана „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0737-64-011106 от 07.09.2022 г. от „УниКредит Булбанк“ АД, според което „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 07.09.2022 г. е 180 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на предоставените документи към заявлението за издаване на лицензия, работната група е установила, че същите отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Едноличен собственик на капитала на „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ е „МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг“ ЗРТ, Унгария. Едноличен собственик на „МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг“ ЗРТ е държавата Унгария. Дружеството не е посочило изрично, че счита някои от посочените в заявлението данни за информация, защитена по закон. Следователно докладът не съдържа такава информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, 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 доклада на работната група относно подаденото от „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи по т.2 провеждане на откритото заседание, на което да бъде изслушано становището на заявителя, на 02.11.2022 г. от 10:05 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1089 от 14.09.2022 г. на „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.11.2022 г. от 10:05 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас**

(Александър Йорданов) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Коген Загоре“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сток енерджи“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.11.2022 г. от 10:05 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад относно Консултация по чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 във връзка с Проект от общ интерес 6.20.7 „Подземно газохранилище Билчурещ“;

2. Приема проект на писмо до ANRE и SNGN Romgaz SA – дъщерно дружество на DEPOGAZ Ploiesti SRL.

По т. 5. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г. на 04.11.2022 г. от 10:00 ч. в зала на IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

5. Докладът, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г., датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022– 2031 г. след провеждане на общественото обсъждане.

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 6. както следва:

1. Приема доклад относно списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД;

2. Приема списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД**;**

3. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на доклада по т. 1. и списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД по т. 2. на 03.11.2022 г. от 14:00 ч. зала на IV, в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересованите лица - ползватели на мрежата, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

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

6. Списъкът с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД по т. 2, ведно с доклада да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

7. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикуванияпроект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

По т. 7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1089 от 14.09.2022 г. на „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.11.2022 г. от 10:05 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. 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-2000 от 21.10.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1053 от 29.06.2022 г. от „Коген Загоре“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-2001 от 21.10.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1062 от 01.08.2022 г. от „Сток енерджи“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-2002 от 21.10.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1075 от 15.08.2022 г. от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-2003 от 21.10.2022 г. и проект на писмо - консултация по чл. 12, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009 във връзка с Проект от общ интерес 6.20.7 „Подземно газохранилище Билчурещ“;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-2004 от 21.10.2022 г. – одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2022 – 2031 г.;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-2005 от 21.10.2022 г. – списък с важни точки от газопреносната система на „Ай Си Джи Би” АД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2006 от 21.10.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1089 от 14.09.2022 г. на „МВМ Партнер Енергиакерешкеделми“ ЗРТ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР: **ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

..... **ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**
А. Йорданов

.....
Д. Кочков

..... **ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**
П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт