



ПРОТОКОЛ

№ 208

София, 29.06.2023 година

Днес, 29.06.2023 г. от 10:01 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, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Юлиян Митев – за главен секретар, съгласно Заповед № 607 от 19.06.2023 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

2. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева.

3. Проект на решение относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Радостина Димитрова, Радостина Методиева, Теодора Бельова

4. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Биовет“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Наков, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Проект на решение относно: заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 24.11.2022 г. за издаване на лицензия за разпределение на природен газ и с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 24.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, подадени от „ЕМИ“ ООД.

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

По т. 1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-750 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 22.06.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № № 3-Е-1302 от 30.12.2022 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 писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 20.01.2023 и от 26.04.2023 г. от „КПГ Инвест“ ООД е изискано да представи в КЕВР допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 12.01.2023 г., от 17.01.2023 г., от 24.01.2023 г. и от 31.01.2023 г. „КПГ Инвест“ ООД е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-750 от 14.06.2023 г., приет с решение по Протокол № 192 от 16.06.2023 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „КПГ Инвест“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 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 Справка за актуално състояние от 13.12.2022 г. „КПГ Инвест“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201523607, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9000, р-н Приморски, ул. „Райно Попович“ № 8, ет. 2, ап. 4.

„КПГ Инвест“ ООД има следния предмет на дейност: производство и покупко-продажба на всякакъв вид стоки и вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, незабранени от нормативен акт или представляващи монопол на държавата; доставка на компресиран природен газ; комисионерска, спедиторска, превозна, транспортна, складова и лизингова дейност; дейност на търговско представителство и търговско посредничество; вътрешна и външна търговия. Дейностите, за които съгласно българското законодателство се изисква предварително разрешение, лицензия или друг разрешителен акт, ще се осъществяват след получаването му.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 60 000 (шестдесет хиляди) лева. Видно от представения дружествен договор, капиталът на дружеството е разпределен на 6000 (шест хиляди) дяла, на стойност 10 (десет) лева всеки. Собственици на капитала на „КПГ Инвест“ ООД са следните физически лица: Иван Димитров Тодоров, гражданин на Република България, притежаващ 1000 дяла на стойност 10 000 лв.; Антон Димитров Тодоров, гражданин на Република България, притежаващ 1000 дяла на стойност 10 000 лв. и Цветанка Тонева Тодорова, гражданин на Република България, притежаваща 4000 дяла на стойност 40 000 лв.

„КПГ Инвест“ ООД се управлява и представлява заедно и поотделно от Иван Димитров Тодоров, Антон Димитров Тодоров и Цветанка Тонева Тодорова – управители.

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

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. В тази връзка, предвид факта, че собствениците на капитала на „КПГ Инвест“ ООД са физически лица – гражданин на Република България, по отношение на „КПГ Инвест“ ООД не е приложима забраната на 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 допълнение е извършена служебна проверка в търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „КПГ Инвест“ ООД 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.

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 декларация, 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 „КПГ Инвест“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед активно развитие на дейността. Дружеството е посочило, че планира да изгради нова компресорна станция, както и да закупи ново оборудване за доставка на компресиран природен газ, като съответно доставя природен газ до региони, които нямат връзка с газопреносна мрежа. „КПГ Инвест“ ООД счита, че този срок е минималния необходим за възвръщане на направените инвестиции и сключването на дългосрочни договори с доставчици и клиенти. Освен това, заявителят отбелязва, че изпълнението на проектите на дружеството ще имат положителен ефект както за пазара, така и за развитието на регионите извън обхвата на газопреносната мрежа.

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.

„КПГ Инвест“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, собственост на дружеството, на адрес: гр. Варна, ул. „Никола Михайловски“ № 15. В тази връзка заявителят е представил Постановление за възлагане на недвижим имот от 25.09.2020 г.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „КПГ Инвест“ ООД декларира, че в посочения офис са осигурени работни места, оборудвани с материални ресурси: офис мебели, компютри, принтери, средства за комуникация, както и необходимото техническо оборудване за търговия с природен газ. Дружеството посочва, че ще използва офисно и информационно оборудване, хардуер, софтуер, чиито технически характеристики са описани в представеното копие на фактура от 14.04.2021 г., както и техническа спецификация.

Заявителят декларира, че до сградата има прекаран оптичен интернет, а за непрекъснатата връзка има осигурен резервен вариант чрез мобилен безжичен (Wi-Fi) рутер, както и че Дружеството има сключен договор за ИТ поддръжка.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил Споразумение за брокерска услуга с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 11.01.2021 г. в което се посочва, че страните се споразумяват за следното: „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ ЕАД) ще предостави на „КПГ Инвест“ ООД, в качеството си на non-trading user, права за достъп

до специализирана секция на интернет сайта на ГХБ, чрез която същият ще може да обявява своите данни за контакт, конкретна/и изходни точки (на които е присъединен), както и количества природен газ, които желае да закупи. В тази връзка следва да се отбележи, че „КПГ Инвест“ ООД има достъп до платформата за търговия на ГХБ ЕАД, съответно притежава технически възможности за осъществяване на търговия на организирания борсов пазар на природен газ.

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

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

„КПГ Инвест“ ООД е представило: данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование на управителя на дружеството; данни за образованието и квалификацията на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – дипломи за завършено образование; справка от Национална агенция приходи на действащите трудови договори към 13.12.2022 г.

Видно от представената информация и документи, двама от управителите притежават управленски опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ, към настоящия момент, е един служител, съгласно сключен с него трудов договор – търговски представител. От представените документи е видно, че има професионален опит и квалификация в областта на енергетиката.

Заявителят отбелязва, че над 10 години дружеството изгражда инсталации за работа с компресиран природен газ (КПГ) и доставя КПГ на клиенти.

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

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

6.1. От годишните финансови отчети на „КПГ Инвест“ ООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода в размер, както следва: 124 хил. лв. за 2019 г., 874 хил. лв. за 2020 г. и 785 хил. лв. за 2021 г. Общите приходи през 2019 г. са в размер на 3473 хил. лв. и нарастват до 8454 хил. лв. за 2021 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 3335 хил. лв. за 2019 г. на 7581 хил. лв. за 2021 г.

Общата сума на актива на дружеството се увеличава от 2835 за 2019 г. на 4438 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 2115 хил. лв. за 2019 г. на 2665 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 688 хил. лв. за 2019 г. на 1758 хил. лв. за 2021 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 823 хил. лв. за 2019 г. на 2411 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 1078 хил. лв. за 2019 г. на 846 хил. лв. за 2021 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 879 хил. лв. за 2019 г. на 1126 хил. лв. за 2021 г. От представените парични потоци за 2021 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителна стойност.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „КПГ Инвест“ ООД за периода 2019 – 2021 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,78 за 2019 г. на 1,56 за 2021 г. Стойността на коефициента, е над единица, което означава, че дружеството през периода не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода се увеличава от 0,42 за 2019 г. на 1,22 за 2021 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени

средства през първата година на периода, след което дружеството е успявало да обслужва 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“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства, акумулирани от търговската дейност на дружеството.

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

6.2. Въз основа на прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ на „КПГ Инвест“ ООД за периода 2023 – 2027 г., се установява следното:

„КПГ Инвест“ ООД посочва, че дейността на дружеството е концентрирана в Североизточна България, като бъдещите му планове са да се позиционира и на пазара в Румъния.

6.2.1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

Представените от дружеството прогнозни количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Прогнозни количества природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2.	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
3.	Прогнозна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

6.2.2. Прогнозни годишни финансови отчети

„КПГ Инвест“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2023 – 2027 г. За периода 2023 – 2027 г. дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) за 2023 г., на (...) хил. лв. през 2027 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущи активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал е (...) хил. лв. за 2023 г., и се увеличава на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „КПГ Инвест“ ООД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност е със стойност (...) за 2023 г., и се увеличава на (...) през 2027 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 (...) през 2023 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „КПГ Инвест“ ООД в прогнозните годишни финансови отчети за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите финансови възможности за изпълнение на дейността „търговия с природен газ“.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „КПГ Инвест“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). 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, по която 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. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „КПГ Инвест“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правила“) уреждат отношенията между „КПГ Инвест“ ООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят: информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите; реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения; информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора; формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „КПГ Инвест“ ООД, дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията, с ЕИК 201523607 и адрес на управление: гр. Варна 9000, ул. „Райно Попович“ № 8, ет. 2, ап. 4, притежаващо Лицензия №..... г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за 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 „КПГ Инвест“ ООД.

Чл. 2. (1) 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. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;

4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност;
9. равнопоставеност и недопускане на дискриминация между различните категории или отделни клиенти при тяхното обслужване.

(2) При несъответствие между разпоредби на индивидуалния договор с клиент или приложими към него общи условия и Правилата, предимство имат разпоредбите на индивидуалния договор с клиента, съответно приложимите общи условия.

(3) Правилата са изготвени на база действащото законодателство на Р България. В случай на несъответствие между Правилата и императивни норми на закона, се прилагат нормите на действащото законодателство.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти на енергийни услуги.“

Чл. 3. (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 „КПГ Инвест“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 4. 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.

Раздел трети „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 5. (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, 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. 6. Договорите, сключвани от дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 7. (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 ѝ.

Чл. 8. (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. 9. (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.

Раздел четвърти „Условия, ред и срокове за подаване, обработка, разглеждане, и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 10. (1) Всеки клиент има право да подава жалби, сигнали и предложения.

(2) 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. (1) 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 служителите на дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Жалба, сигнал или предложение може да бъде подадена от клиент по един от следните начини:

1. писмено във всеки от офисите на „КПГ Инвест“ ООД;
2. с препоръчана поща с обратна разписка;
3. на посочения в чл. 3, ал. 2. e-mail.

Чл. 13. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

Чл. 14. (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) В случай че част от информацията в жалбата, сигнала или предложението има поверителен характер, подателят е длъжен изрично да посочи това обстоятелство.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 8. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

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

(5) 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.

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

Чл. 15. (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) Подателят на жалбата, сигнала или предложението е длъжен да съдейства на дружеството за изясняване на фактите и обстоятелствата по конкретния случай.

(4) За извършена проверка на място или проведена среща с клиент се съставя констативен протокол, който се подписва от отговорния служител и останалите присъстващи лица.

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

(6) Ако в хода на производството се установи, че разглеждането на съответния въпрос не е от компетентността на дружеството, постъпилите документи се връщат на подателя с указания за компетентното лице/орган, към който следва да отнесе своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 16. (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.

(3) По жалби или сигнали, свързани със сигурността на снабдяването с природен газ, аварийни ситуации или други въпроси изискващи спешна намеса, „КПГ Инвест“ ООД следва да вземе отношение в най-кратък възможен срок.

Чл. 17. (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. 11, 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, като им се дава възможност да представят свое становище по съответните въпроси.

Чл. 18. 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. 19. 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. 20. 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.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 21. Кореспонденцията между „КПГ Инвест“ ООД и клиент в резултат на процедурите по Правилата не представлява и не следва да се тълкува като изменение на съществуващи договорни отношения или създаване на нови такива. В случай, че в

резултат на такава кореспонденция се установи нужда от промени в съществуващи договори, това следва да бъде направено с допълнително споразумение (анекс) подписан между дружеството и клиента.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в 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.

III. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „КПГ Инвест“ ООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-12-00-19 от 31.01.2023 г. „КПГ Инвест“ ООД е заявило, че заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и част от приложените към него документи съдържат търговска тайна. Дружеството е посочило, че следните данни следва да бъдат заличени при публикуване на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ: бизнес планът и прогнозните годишни финансови отчети на дружеството. В тази връзка „КПГ Инвест“ ООД отбелязва, че изготвените стратегии и планове за развитие за следващите 5 години се основават на натрупания опит, умения, информация и анализ на пазара от ръководния състав на дружеството, като разкриването на тази информация би довело до нелоялна конкуренция и застрашаване на търговския интерес и планове за развитие на дружеството.

Посочените от дружеството 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 се разгласява 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 решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Р. Тахир. „КПГ Инвест“ ООД е подало заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 14 юни и в решение от Протокол от 16.06.2023 г. т. 4. В изпълнение на разпоредбите на Закона за енергетиката, на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание, като на откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Настоящият проект е изготвен въз основа на приетия доклад на Комисията и в проекта на решение подробно са коментирани изискванията, на които трябва да отговаря дружеството за издаването на лицензия за „търговия с природен газ“. Установено е, че дружеството отговаря на всички изисквания на Закона за енергетика по отношение на техническите възможности и материални ресурси, човешки ресурси и финансови възможности. Заявителят е представил и правила за работа с потребителите. Коментирано е и това, което счита за търговска тайна. Това са обикновено прогнозните годишни финансови отчети на дружеството. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5,

предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „КПГ Инвест“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „КПГ Инвест“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов отбеляза, че на 22 юни на откритото заседание упълномощеният представител на дружеството е изразил съгласие с изготвения доклад и по никакъв начин не е отправил забележки или възражения по текстовете в него.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „КПГ Инвест“ ООД, с ЕИК 201523607, лицензия № Л-689-15 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „КПГ Инвест“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-751 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 22.06.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № № 3-Е-114 от 28.03.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.03.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 03.04.2023 г. са представени допълнителни данни и документи, в допълнение към подаденото заявление. 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-42 от 05.04.2023 г. от дружеството е изискано да представи следните данни и документи: декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ от членовете на управителния орган на заявителя (Съвет на директорите); договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и данни и доказателства за обезпечения, предоставени по сключените договори (при наличие); данни за образование и квалификация на Снежана Моллова (член на Съвета на директорите), в т. ч. диплома за завършено образование и др. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 12.04.2023 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-751 от 14.06.2023 г., приет с решение по Протокол № 192 от 16.06.2023 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „Енергия Газ“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230315091618 от 15.03.2023 г. „Енергия Газ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 207251861, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, Област София (столица), Община Столична, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1.

„Енергия Газ“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство, посредничество, транспорт и търговия, включително на горива и енергийни ресурси; инвестиции, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на инфраструктури и обекти включително за газификация, топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други; маркетинг; инженеринг; лизинг; разработване, внедряване, монтаж, актуализиране, ремонт, обслужване, производство и поддръжка на хардуер, софтуер, платформи, комуникационно оборудване и инсталации; управление на проекти; интеграция на информационни технологии; вътрешно и външнотърговска дейност; предоставяне на консултантски услуги, представителство, посредническа и комисионна дейност и всяка друга незабранена от закона дейност.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 5000 (пет хиляди) обикновени, поименни, налични акции, всяка с номинална стойност 10 (десет) лева.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230315091618 от 15.03.2023 г. едноличен собственик на капитала на дружеството е

„Енергия Холдинг“ ЕАД. От представената от дружеството информация, както и от извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, се установява, че едноличен собственик на капитала на „Енергия Холдинг“ ЕАД е Стоил Владимиров Моллов, гражданин на Република България.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Стоил Владимиров Моллов, Снежана Манолова Моллова и Владимир Стоилов Моллов. Представява се от Стоил Владимиров Моллов – изпълнителен директор.

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 горното, „Енергия Газ“ ЕАД 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.

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. В тази връзка, предвид факта, че едноличен собственик на капитала на дружеството е „Енергия Холдинг“ ЕАД, съответно едноличен собственик на капитала на „Енергия Холдинг“ ЕАД е физическо лице - гражданин на Република България, по отношение на „Енергия Газ“ ЕАД не е приложима забраната на 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 допълнение е извършена служебна проверка в търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Енергия Газ“ ЕАД 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.

2. Видно от представените декларации, членовете на Съвета на директорите 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 декларация, 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 „Енергия Газ“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на

краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие в България и позиционирането на газовия пазар. Дружеството има изготвен бизнес план, който предвижда растеж на дейността и съответно на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Според „Енергия Газ“ ЕАД пазарната и регулаторна среда в България е благоприятна за осъществяване на търговските цели, които си е поставило, като това ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на търговия с природен газ.

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.

„Енергия Газ“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София 1423, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1. В тази връзка е представено копие на договор за наем от (...), сключен с (...).

„Енергия Газ“ ЕАД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността търговия с природен газ, във връзка с което са представени копия на фактури. „Енергия Газ“ ЕАД е представило копия на договори за предоставяне на интернет услуги и електронни съобщителни услуги, сключени между доставчик на интернет и електронни съобщителни услуги и наемодателя на „Енергия Газ“ ЕАД по сключения договор за наем.

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 от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 1036 от 02.03.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Енергия Газ“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай, че „Енергия Газ“ ЕАД желае да сключва сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член.

Заявителят е представил писмо с изх. № 11 от 06.03.2023 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „Енергия Газ“ ЕАД 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.

Заявителят е представил писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 12.04.2023 г., в което декларира, че по отношение на наличие на договорни отношения между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Енергия Газ“ ЕАД, такива не са налице към настоящия момент.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергия Газ“ ЕАД 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“

„Енергия Газ“ ЕАД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; устав на дружеството; Договор за счетоводни услуги от (...); Договор за управление от (...), сключен между „Енергия Газ“ ЕАД и (...); Договор за управление от (...), сключен между „Енергия Газ“ ЕАД и (...); декларация от

изпълнителния директор на „Енергия Газ“ ЕАД относно наличие на сключени договори между дружеството и служителите, ангажирани с осъществяване на дейности по търговия с природен газ; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (дипломи за завършено образование на членовете на Съвета на директорите и автобиографии на двамата изпълнителни директори); данни за образованието и квалификацията на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи за завършено образование.

Видно от представената информация и документи, членовете на Съвета на директорите на дружеството притежават образование и квалификация за извършване на дейността, като двамата директори притежават професионален и управленски опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажирани с търговията с природен газ, към настоящия момент, са четирима служители, съгласно сключени договори, както следва: директор „Търговия с електрическа енергия“ (по силата на Договор за управление от (...)); финансов директор (по силата на граждански договор); директор на отдел „Оперативни дейности“ (по силата на граждански договор); директор на отдел „Риск и управление“ (по силата на граждански договор). От представените документи е видно, че служителите притежават образование, квалификация и опит, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергия Газ“ ЕАД 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“

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

„Енергия Газ“ ЕАД е новоучредено юридическо лице. Търговското дружество е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 03.02.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали 3 финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка „Енергия Газ“ ЕАД е представило като доказателство за финансов ресурс Договор за заем от (...), сключен между (...), в качеството си на заемодател, и „Енергия Газ“ ЕАД в качеството си на заемател. Съгласно условията на договора, заемодателят предоставя целеви заем в размер на (...) за дейността „търговия с природен газ“. Представено е и платежно нареждане за кредитен превод от (...) от (...), с което е извършен превода в размер на (...) към „Енергия Газ“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергия Газ“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6.2. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети на „Енергия Газ“ ЕАД

6.2.1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

„Енергия Газ“ ЕАД е посочило, че планира да извършва дейността „търговия с природен газ“ като бъде активен участник във всички пазарни сегменти на организирани борсови пазари „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

Прогнозните количества природен газ за търговия и прогнозните цени на

природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

6.2.2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Енергия Газ“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущи активи не са планирани за периода, а текущите активи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи и текущи пасиви за периода. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енергия Газ“ ЕАД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност и коефициентът на финансова автономност не могат да бъдат изчислени, тъй като не са прогнозирани дългосрочни и краткосрочни пасиви за периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Енергия Газ“ ЕАД за периода 2023 – 2027 г., осигурят на дружеството необходимите финансови възможности за изпълнение на дейността „търговия с природен газ“.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енергия Газ“ ЕАД 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, по която 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.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Енергия Газ“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Енергия Газ“ ЕАД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. информацията, 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: „Енергия Газ“ ЕАД, единен идентификационен номер: 207251861, седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1421, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1, притежаващо Лицензия №за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България загодини.

(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 „Енергия Газ“ ЕАД.

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.

Раздел втори „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, 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 ѝ.

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.

Раздел трети „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 „Енергия Газ“ ЕАД 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 клиента;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „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. (1) 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 клиентите;
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.

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

(2) 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.

Раздел пети „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 и при спазване

на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в 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.

III. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Енергия Газ“ ЕАД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Енергия Газ“ ЕАД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Дружеството е представило бизнес план за периода 2023 – 2027 г. със заличена информация, която счита за търговска тайна. Посочило е следните аргументи: заличената информация е търговска тайна, тъй като част от нея съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба. Част от информацията съдържа и лични данни на физически лица. Заявителят счита, че като търговска тайна следва да се третира и информацията и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, която е чувствителна за дружеството. Заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на това оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия на природен газ. В тази връзка, следва да се отбележи, че в изготвения доклад не се съдържа информация по отношение на конкретните параметри на техническо оборудване. Заявителят посочва още, че информацията относно партньорите на дружеството представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани.

Информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Посочените от дружеството 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 се разгласява 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, в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 2.:

Докладва Р. Тахир. „Енергия Газ“ ЕАД е подало заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад № Е-Дк-751 от 14.06.2023 г., приет с решение по Протокол № 192 от 16.06.2023 г., т. 5. В изпълнение на

разпоредбата на Закона за енергетиката, на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В проекта на решение подробно са коментирани изискванията по Закона за енергетиката, на които дружеството следва да отговаря. По отношение на технически възможности, материални ресурси, човешки ресурси и финансови възможности. Заявителят е представил Правила за работа с потребителите. Посочена е и подробна информацията, която се счита за търговска тайна, която е коментирана и при приемането на доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „Енергия Газ“ ЕАД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Енергия Газ“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

А. Йорданов каза, че изразява задоволство от обема на лицензионните процедури в сектор „Търговия с природен газ“, въпреки че е считал за ненужно въвеждането на лицензионен режим. Активността на заявленията показва интерес към пазара на природен газ, който е коментиран и по време на открито заседание с „Булгаргаз“, проведено на 28.06.2023 г. Определено е налице раздвижване на пазара, което е добре за регулатора, за потребителите и в национален мащаб. А. Йорданов отбеляза, че това е позитивен факт за повишения интерес на търговците в този сектор.

И. Н. Иванов заяви, че се солидаризира с изразеното мнение от А. Йорданов и допълни, че са издадени 75 лицензии на търговци за природен газ. Това повишава конкуренцията и ликвидността на пазара във всяко едно отношение и поддържа цената на разумни нива.

Б. Голубарев каза, че това означава, че се натрупва критична маса за изменение Правилата за търговия, защото всичките дружества, както е забелязано, искат да правят търговия не на дребно, а на едро. Правилата за търговия на дребно не създават много добри условия за такава търговия и в тази връзка „Булгаргаз“ е длъжник, защото трябва да е инициатор на такива промени, въпреки че формално погледнато тези дружества трябва да са негови конкуренти на пазара. „Булгаргаз“ е органът, който може да направи действащи правилата по аналогия с НЕК, който е направил първите правила още през 2005 г. – 2006 г. Б. Голубарев допълни, че и преди е казал, че търговията с природен газ се движи с близо 20 години закъснение в сравнение с търговията с електроенергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енергия Газ“ ЕАД, с ЕИК 207251861, лицензия № Л-690-15 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Енергия Газ“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни

услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-724 от 12.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 22.06.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 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 № 3-Е-153 от 03.05.2023 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 12.05.2023 г.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, 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 дали са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-724 от 12.06.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 190 от 15.06.2023 г. по т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

От представеното удостоверение за актуално състояние и от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, се установява, че правноорганизационната форма на „Спектро Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207137758, със седалище и адрес на управление: гр. София 1387, област София, община Столична, район „Връбница“, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23.

„Спектро Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия (вътрешна и външна) със стоки и оборудване, търговско представителство и посредничество,

комисионна, спедиционна, складова, лизингова, хотелиерска, туристическа, преводна, рекламна и информационна дейност, сделки с обекти на интелектуална собственост, придобиване на дялово участие в други дружества, внос, износ, реекспорт, покупко-продажба и други търговски операции с химически продукти, въглища, нефт, нефтопродукти, природен газ, електрическа енергия и други енергоносители и горива, след получаване на съответни разрешителни, както и всякаква друга дейност, незабранена от закона.

„Спектро Енерджи“ ЕООД се представлява от управителя Людмил Венциславов Йоцов. Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 лева (сто хиляди) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Людмил Венциславов Йоцов.

Предвид гореизложеното, „Спектро Енерджи“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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 „Спектро Енерджи“ ЕООД е Людмил Венциславов Йоцов, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Спектро Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на 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.

Въз основа на представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларация от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация, представена на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, 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.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят доказателства, че енергийният обект, чрез който заявителят ще осъществява лицензионната дейност, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Спектро Енерджи“ ЕООД е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован от дружеството с оглед възможността за реализиране на краткосрочните и дългосрочни планове за бизнес развитие в България и позиционирането на дружеството на електроенергийния пазар. Заявителят има изготвен бизнес план, който предвижда стабилен растеж на дейността, респективно на оборотите му, което ще подпомогне ликвидността на пазара.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

„Спектро Енерджи“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа

енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в офис, находящ се в гр. София, квартал Витоша, бул. „Симеоновско шосе“ №78-80, ет. 2, ап. 9, съгласно сключен договор за наем с дружеството „Вавилон България“ ЕАД, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят уверява, че офисът е обособен и пригоден за ползване като офис на дружеството за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.

„Спектро Енерджи“ ЕООД е представило фактури, че притежава следните собствени материални ресурси и информационни и комуникационни средства:

- 1 бр. лаптоп DELL Latitude 9520 s/n 471N7G3;
- 1 бр. лаптоп DELL Latitude 9520 s/n 746G6G3;
- 1 бр. мултифункционално устройство Canon i-SENSYS MF752Cdw printer/scanner/copier;
- 2 бр. безжична мишка Microsoft Mobile 3600, Bluetooth;
- 2 бр. клавиатури Keypad Microsoft Number Pad;
- Операционна система Windows 10 Pro;
- 2 бр. лиценз за Програмен продукт Microsoft Office Home and Business 2021 Bulgarian Euro Zone Medialess;
- E-mail услуги чрез Microsoft Office;
- Антивирусна защита – Microsoft Windows Defender и др.

Дружеството е сключило договор за покупко-продажба на Google Workspace Business Starter, както и за доставка на интернет и предоставяне на комуникационни услуги с оператор „А1 България“ ЕАД, като копия на договорите са представени към заявлението.

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-13140#1 от 15.12.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Спектро Енерджи“ ЕООД 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 „Спектро Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Спектро Енерджи“ ЕООД.

Видно от представените документи дружеството се ръководи от управител и има следната организационна структура:

- Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – планиране продажби, проучване на пазара, бизнес анализиране, основаване и поддържане на бизнес отношения с потребителите, клиентско обслужване и техническа поддръжка, администрация и контрол върху транзакциите, доставките и проектите, анализ и обобщение на данните за реализация на продажбите, планиране и участие в енергийната борса, планиране на операциите на организирания пазари и др.;
- Отдел „Оперативни дейности“ – предлага, създава и прилага нови продукти,

управлява статистически данни, свързани с количествата електрическа енергия, които се пренасят, разпространяват, доставят и съхраняват, броя на клиенти, комуникация с регулаторните органи и др.;

- Отдел „Управление на риска“ – ежедневен преглед на конкурентите и тяхното позициониране на пазара с оглед извършване на анализ на ежедневните промени и оценка на поведението на участниците, което да подпомогне планирането и прогнозирането на изменението на цените; изготвяне на и ревизиране на документация и съгласуване с посредници и др.;

- Отдел „Финанси и счетоводни услуги“ – координация на дейностите на дружеството на регионално ниво, планиране, мениджмънт и контрол на проекти, подготовка и разпределение на бюджета на дружеството, контрол над финансовите дела на дружеството, издаване и управление на фактурите за покупки и продажби на електрическа енергия и др.

Заявителят е сключил договор за счетоводно обслужване с „ЗС Консулт“ ЕООД.

Като доказателство за образованието, квалификацията, професионалния опит, умения и компетенции на управителя и на търговския директор са представени автобиографии и копия на диплома за завършено образование. Към заявлението е представена и справка Национална агенция за приходите, от която е видно назначаването на служител на длъжността „търговски директор“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Спектро Енерджи“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, 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):

„Спектро Енерджи“ ЕООД 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.

В прогнозния бизнес план, представен от дружеството са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 8 760 MWh през 2023 г. до 87 600 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода, са определени на базата на сравнителен анализ на борсите в Унгария, Румъния, Гърция и Турция към момента на изготвяне на бизнес плана, като не са включени таксите за достъп и пренос през преносните и разпределителните мрежи, такса за задължения и акциз и са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	196	195	194	191	185
Средна продажна цена	лева/MWh	198	196	198	195	187
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 760	17 560	43 800	61 320	87 600

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е, че се очаква да нараснат от 1 734 480 лв. през 2023 г. на 16 381 200 лв. през 2027г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027

г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	1 734	3 450	8 672	11 926	16 381
Разходи	1 717	3 424	8 497	11 712	16 296
Оперативна печалба	17	26	175	214	85

Дружеството е представило удостоверение от банка ДСК ЕАД – Регионален център София Запад – Благоевград, според което „Спектро Енерджи“ ЕООД 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 16.12.2022 г. е в размер на 150 000,00 BGN (сто и петдесет хиляди 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, „Спектро Енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Спектро Енерджи“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 12.05.2023 г. „Спектро Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл.3 от Закона за защита на търговската тайна и на §2, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил, че е представил бизнес план със заличена информация, която счита за търговска тайна, тъй като тя съдържа: прогнози за пазарите на електрическа енергия и параметри, по които дружеството ще сключва сделки, данни, представляващи банкова тайна, финансови и лични данни. Заявителят посочва, че счита за търговска тайна

и съдържащата се информация в документи за наличие на финансов ресурс за осъществяване на дейността. За търговска тайна „Спектро Енерджи“ ЕООД е посочило и съдържащата се в документите по преписката информация относно техническото оборудване, тъй като параметрите на оборудването, представляват елементи на информационна сигурност. Информацията относно партньорите на „Спектро Енерджи“ ЕООД е посочена от заявителя като търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните. Представените автобиографии, дипломи на служителите, трудови и граждански договори, включително справки от Националната агенция по приходите, съдържат лични данни, които се явяват също защитена от закона информация.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява 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 тази връзка, посочената от „Спектро Енерджи“ ЕООД информация, представляваща защитена по закон такава, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи.

Изказвания по т. 3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 12.06.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 190 от 15.06.2023 г. по т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. В тази връзка и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Спектро Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: гр. София, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Спектро Енерджи“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов каза, че при своето участие на откритото заседание представителят на дружеството не е отправил никакви възражения към изложените факти, обстоятелства и заключения в доклада.

А. Йорданов заяви, че безусловно подкрепя проекта на решение, но ще коментира друг въпрос, тъй като не разбира смисъла на съществуване на стандартна и специална балансираща група при наличието на добре развит балансиращ пазар, в това число и на организиран пазар. А. Йорданов каза, че според него не е лошо да се помисли за отделяне на лицензията за „координатор на балансираща група“ от лицензията за търговия и на втори план да се помисли дали е необходимо това разделение на отделните видове координатори, които съществуват към момента, което усложнява процедури по издаване на лицензии, процедури по регистрация на пазара и на балансиращия пазар. В крайна сметка балансиращ пазар има и той функционира. Не всички търговци са координатори на балансиращи групи. Има обособени балансиращи групи, които са активни на българския пазар и в този смисъл А. Йорданов каза, че отделянето на лицензиите за „координатор на балансираща група“ и премахването на разделенията на видовете координатори би улеснило функционирането на пазара още повече.

Б. Голубарев каза, че е съгласен с направеното предложение от А. Йорданов и

добави, че създаването на различни балансиращи групи е било по искане на ЕСО още в зората на балансиращите групи: около 2010 г. – 2011 г. ЕСО е инициатор на толкова много балансиращи групи да бъдат комбинирани. Единственото, което на prima vista може да се каже е, че няма как да се премахнат специалните балансиращи групи, защото те наистина ограничават броя на участниците. Може да се каже, че специална балансираща група е доставчикът на последна инстанция и на други такива специализирани, но специалната балансираща група определя не правилата, за които се издава лицензия, а участниците в тази група. Наистина си заслужава сега да се помисли по този въпрос с цел опростяване на процедурата. Каква е разликата между комбинираната група и останалите? Преди време е трябвало да бъдат тези производители, които са с преференциални цени, които вече ги няма. Не се издават за преференциални цени, но дори да има такива правилата са унифицирани и вече е безсмислено да се отделят. Б. Голубарев заяви, че трябва много добре да се помисли за опростяване на процеса. Относно балансиращата група правилата са еднакви за всички. Участниците в различните групи са различни. Там вече не е въпрос за лицензиране.

И. Н. Иванов каза, че предложението е да се помисли, както се разбира от изказването на г-н Йорданов, отделно да има лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, която да има общ характер за всички, които желаят да се занимават с „търговия с електрическа енергия“. Конкретно енергийните дружества, които имат такава лицензия „търговия с електрическа енергия“ и желаят да бъдат координатори, да кандидатстват за лицензия на „координатор на балансираща група“, без да се уточнява дали това е стандартна, комбинирана или каквато и да е друга специална балансираща група. И. Н. Иванов заяви, че трябва да се помисли в тази насока и няма нищо против да се проведе диалог в по-широк формат, а не само в Комисията, за да се търси добро решение, което да е взаимно приемливо за всички страни и Комисията да може успешно да го прокара.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Спектро Енерджи“ ЕООД, ЕИК 207137758, със седалище и адрес на управление: гр. София 1387, област София, община Столична, район „Връбница“, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23, лицензия № Л-691-15 от 29.06.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Спектро Енерджи“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията

със стаж в енергетиката.

По т. 4. Комисията като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 22.06.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г., от „Биовет“ АД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 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-1236 от 15.11.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 22.11.2022 г. на КЕВР от дружеството са поискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 21.12.2022 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 18.01.2023 г. дружеството е представило три броя констативни актове за установяване на годността за приемане на строежа съответно за реконструкция в главна разпределителна подстанция 110/6 kV; за фотоволтаична централа в поземлен имот с идентификатор 61710.447.47; за кабелна линия Ср.Н. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 19.05.2023 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителни документи към заявлението, както следва: протокол за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия, Протокол (образец 16) за фотоволтаична електрическа централа в ПИ с идентификатор 61710.447.47 и Разрешение за ползване от 16.05.2023 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол-София.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-728 от 13.06.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 192 от 16.06.2023 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Костадин Алексиев, в качеството му на упълномощени представител на дружеството, който е изразил становище, че приема изготвения доклад без забележки и възражения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Биовет“ АД е акционерно дружество с ЕИК 112029879, 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.

„Биовет“ АД има следния предмет на дейност: производство и търговия с ветеринарно-медицински продукти, препарати за селско стопанство и лекарствени средства за хуманитарна медицина, както и търговия и услуги – хотелиерство, ресторантьорство, туристическа и агентска дейност в страната и чужбина, отдаване под наем; транспортна дейност и всяка и друга дейност незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 6 783 378 лв. (шест милиона седемстотин осемдесет и три хиляди и триста седемдесет и осем лева), поименни безналични акции, всяка една с право на един глас в общото събрание на акционерите, право на дивидент, ликвидационен дял, съразмерни на номиналната стойност на акцията от 1 лв. (един лев).

Органи на „Биовет“ АД са Общото събрание на акционерите, Надзорен съвет и

Управителен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет от 3 (трима) до 9 (девет) члена, който осъществява дейността си под контрола на Надзорния съвет. Състава на Управителния съвет, е както следва: Ангел Желязков Иванов, Теменуга Иванова Газдова, Надежда Илиева Петкова, Иван Димитров Мичев, Спас Божидаров Петков. Надзорен съвет се състои от 3 (три) до 7 (седем) дееспособни физически или юридически лица, регистрирани по реда на Търговския закон, включително лица, които не са акционери в дружеството. Членовете на надзорния съвет се избират от Общото събрание на акционерите за срок не по-дълъг от 5 (пет) години. Състава на Надзорния съвет, е както следва: Кирил Петров Домусчиев, Даниела Любчова Дешова и Ирена Стоянова Куманова.

Дружеството се представлява от Ангел Желязков Иванов в качеството му на изпълнителен директор на „Биовет“ АД.

„Биовет“ АД не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Служебно се установява, също, че заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. В допълнение, изпълнителния директор на дружеството е представил декларация, че „Биовет“ АД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не е определен срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ от членовете на управителния съвет на „Биовет“ АД, от които 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.

Заявителят „Биовет“ АД е титуляр на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-637 от 31.10.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и по реда на Глава трета от НЛДЕ. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Биовет-Пещера“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kW_p“, разположен в урегулирани поземлени имоти (УПИ), както следва: УПИ – 3.1306, УПИ 3.1314, УПИ 3.1590, УПИ 3.1779, УПИ 3.1854, с площ съответно: 25 236 m², 110 990 m², 29 132 m², 55 254 m², 65 360 m².

С подаденото заявление „Биовет“ АД е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. във връзка с предвидения за поетапно изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“, с обща инсталирана мощност 49 191,84 kW_p. Лицензиантът по същество е поискал изменение/допълване на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „Биовет“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде актуализирано.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията.

Енергиен обект

ФЕЦ „Биовет-Разград“ е с обща инсталирана пикова (DC) мощност от **49 191,84 kW_p**, и е разположена в поземлен имот (ПИ) с идентификатор: 61710.447.47, находящ се в област Разград, община Разград, гр. Разград, местност „Кору Дере“, с площ на имота от 403 928 m², по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР), одобрени със Заповед № РД-18-37 от 10.03.2008 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното

изменение на КККР, засягащо ПИ е от 15.08.2022 г., урбанизирана територия, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Видно от скица на поземлен имот № 15-956606-23.08.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Разград, собственици по данни на КРНИ са: 1. община Разград, притежаващ 1/1 ид. ч. от правото на собственост, съгласно Акт за частна общинска собственост № 106, том 8, рег. 3046, дело 1472 от 01.07.2022 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Разград. Носители на други вещни права по данни от КРНИ са: 1. „Национална електрическа компания“ ЕАД с право на строеж, 25 m² по договор за отстъпване право на строеж върху общинска земя № 25, том 7, рег. 5298 от 27.10.2005 г., издаден от Служба по вписванията-Районен съд Разград и 2. „Биовет“ АД с право на строеж върху 403 928 m², за срок до 03.05.2062 г., съгласно писмен договор № 115, том 5, рег. 1907, дело 893 от 05.05.2022 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Разград.

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) е изградена на два етапа: **Етап 1 – 24 291,36 kW_p** и **Етап 2 – 24 900,48 kW_p**. Участъкът, в който са разположени панелите, е със сравнително равнинен характер.

За посочената фотоволтаична централа са използвани фотоволтаични панели модел „Jinko Solar JKM470M-7RL3-V с мощност 470 W_p с коефициент на полезно действие 20,93% и фотоволтаични панели модел „Jinko Solar JKM475M-7RL3-V с мощност 475 W_p с коефициент на полезно действие 21,16%.

Фотоволтаичните модули се състоят от 156 (2x78) бр. P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell). Покриването е с еднослойно темперирано предпазно стъкло 3,2 mm, с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Обратната страна на PV-модула е запечатана с PLF-полиестерно ламиниращо фолио за защита от атмосферни въздействия.

PV-модули притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Технически данни на използваните фотоволтаични модули:

- технология на клетката – P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell);

- номинална мощност – 470 W_p, 470 W_p;

- номинално напрежение (V_{mp}) – 43,28 V, 43,38 V;

- номинален ток (I_{mp}) – 10,88 A, 10,95 A;

- работна температура – (- 40 до +85°C);

- гаранция на производителя – 12 години.

Броят на инсталираните фотоволтаични панели с посочените по-горе характеристики в съответния ПИ, е както следва:

- **Етап 1** – 51 408 бр. с общ максимален капацитет 24 291,36 kW_p;

- 25 488 бр. – Jinko Solar JKM470M-7RL3-V, 470 W_p;

- 25 920 бр. – Jinko Solar JKM475M-7RL3-V, 475 W_p.

- **Етап 2** – 52 704 бр. с общ максимален капацитет 24 900,48 kW_p;

- 26 784 бр. – Jinko Solar JKM470M-7RL3-V, 470 W_p;

- 25 920 бр. – Jinko Solar JKM475M-7RL3-V, 475 W_p.

През първите 12 години фирмата производител гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 91,95% и не по-ниска от 84,8% за 25 годишен срок.

Всички данни са при стандартни условия: 1000 W/m², 25°C температура на клетката, АМ спектър 1,5.

Всеки един PV модул е монтиран на неподвижна метална носеща конструкция под ъгъл 10° и с ориентация на конструкцията изток-запад.

Инвертори – за преобразуване на генерираната постояннотокова енергия от фотоволтаичните панели в променливотокова за посочените по-горе етапи на изграждане

на ФЕЦ в ПИ с идентификатор: 61710.447.47, са монтирани следните инвертори в:

- **Етап 1** – 119 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно 120x185KTL-N1 (175 kW), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- **Етап 2** – 122 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно 120x185KTL-N1 (175 kW), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга.

Инверторите са за открит монтаж, монтирани са на металната конструкция за фотоволтаичните панели. Всеки един инвертор се присъединява в табло ниско напрежение (ТНН) на бетонов комплектен трансформаторен пост (БКТП), посредством подходящо оразмерени кабели, в зависимост от мощността на инвертора и разстоянието до трафопоста, положени подземно. Кабелите са тип NAYY 3x185 mm².

Изходящата електроенергия от инверторите се трансформира с помощта на повишаващи трансформатори, намиращи се в трансформаторни станции, разположени на подходящи места във фотоволтаичната електроцентрала. Чрез кабели Ср.Н. трансформираната електроенергия се обединява във възлова станция и се присъединява към уредба средно напрежение (20 kV) в подстанция „Пеницилинов завод“ чрез кабел Ср.Н., обект на друг проект.

Окабеляването от стринговете до инверторите се извършва с медни кабели 1x6 mm² с UV-защитна изолация, укрепени под фотоволтаичните модули за конструкцията, с кабелни превръзки. Където е необходимо преминаване на други редове, същите са изтеглени в HDPE тръба Ø63. Връзките са изпълнени с конектори, тип MC4.

Окабеляването от всеки инвертор до ТНН на трансформаторните станции се осъществява посредством 3 бр. кабели NAYY 1x185 mm², съответно по един за всяка от трите фази. Свързването им към съоръженията се осъществява чрез кабелни обувки и, където е необходимо, са използвани биметални шайби за редуциране на корозията на метала.

Свързването на трансформаторните станции по между си и към възловата станция се осъществява чрез кабел Ср.Н., тип NA2XS(F)2Y 12/20 kV, 2x 3x1x400 mm². За осигуряване на надеждност на системата е предвидено свързване на съоръженията в схема „пръстен“, както следва:

- за Етап 1 от изграждането на електроцентралата – В/С–TR01–TR02–TR03–TR04–TR06–TR06–В/С и

- за Етап 2: В/С–TR07–TR08–TR09–TR10–TR11–TR12–В/С.

Кабелите Ср.Н. за Етап 2 частично ще бъдат положени през Етап 1 в участъците, които са общи и за двата етапа, а именно между възловата станция и границата на строителство на двата етапа от изграждането, намираща се близо до трансформаторна станция TR07.

Всички кабели са положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение.

За собствени нужди на електроцентралата всяка трансформаторна станция е оборудвана с трансформатор НН 0,8/0,4 kV, с мощност 6 kVA. Той охранва табло „Собствени нужди“, осигуряващо охранването на електрическите инсталации на станцията – контакти, осветление, принудително охлаждане, както и охранване и оперативно напрежение на комуникационните и мониторингови устройства, отделени в шкаф „Мониторинг и управление“ и системата за видеонаблюдение.

ФЕЦ „Биовет-Разград“ има изградена мълниезащита и необходимото заземяване, съгласно одобрените проекти и документи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. Всички метални части на съоръженията са свързани в единен общ контур, който осигурява екипотенциалност на всички съоръжения и съставни части

от електроцентралата.

Мълниезащитата на фотоволтаичната инсталация се извършва от мълниеприемници с изпреварващо действие, тип E.S.E.S-A, 60 μ s, категория на защита IV, които са поставени на мачта с височина $h = 6$ m. Радиусът на покритие на всеки един мълниеприемник е $R = 85$ m. За цялата фотоволтаична електроцентрала са необходими 29 бр. мълниеприемници с изпреварващо действие, от които 15 бр. с прилежащото им оборудване, са монтирани на Етап 1, и 14 бр. – на Етап 2.

Относно наличието на вещни права

По отношение на документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, „Биовет“ АД е представило Договор № 149 от 05.05.2022 г. за учредяване право на строеж, сключен между община Разград, в качеството си на учредител от една страна и „Биовет“ АД, като приобретател, от друга страна, вписан в Служба по вписванията, гр. Разград, рег. № 115, том 5, рег. 1907, дело 893 от 05.05.2022 г.. Според клаузите на договора, „Биовет“ АД притежава право на строеж върху 403 928 m² от ПИ с идентификатор: 61710.447.47, за срок от 40 г. като има право да реализира правото на строеж за изграждане на ФЕЦ, както и да придобие в изключителна собственост изграденото върху имота.

Дружеството е представило и скица на поземлен имот № 15-956606-23.08.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Разград.

Документи във връзка с изграждането и въвеждането в експлоатация на новия енергиен обект и извършена симулация на наличния и прогнозния потенциал на ресурса за района на енергийния обект ФЕЦ-Разград

Дружеството е представило в КЕВР заверени копия на следните документи:

- Констативен акт от 11.01.2023 г. за установяване годността за приемане на строеж: „Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД в гр. Разград, с мощност до 50 MW_p в поземлен имот (ПИ) с идентификатор: 61710.447.47 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Разград, местност „Кору Дере“, гр. Разград – за етапно изпълнение, Етап 1 – Изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 25 MW_p и възлова станция, т. ч. 6 броя БКТП TR01-TR06, всеки със ЗП 13,52 кв. м и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 94,64 кв. м, брой ФВ модули тип 470 W_p – 25 488 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя; Етап 2 – Разширение с мощност до 25 MW_p на фотоволтаична централа и връзка към Възлова станция, в т. ч. 6 броя БКТП TR07-TR12, всеки със ЗП 13,52 кв. м и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 81,12 кв. м, брой ФВ модули тип 470 W_p – 26 784 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя“ (образец 15);

- Констативен акт от 11.01.2023 г. за установяване годността за приемане на строеж: „Кабелна линия СрН от възлова станция на фотоволтаична централа до главна разпределителна подстанция на „Биовет“ АД – клон Разград/подстанция „Пеницилинов завод““, местонахождение: гр. Разград, от нова възлова станция в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“, гр. Разград, продължава през ПИ с ид. 61710.447.47, 61710.503.6397, 61710.503.510, след това въздушно по съществуваща естакада в ПИ с идентификатор 61710.503.510, 61710.503.6448, 61710.503.6380, и 61710.503.6383 и отново подземно през ПИ с идентификатор 61710.503.6383 и 61710.503.6440 до достигане на разпределителна уредба (РУ) СрН на главна разпределителна подстанция в УПИ Х-6440, кв. 604, ПИ 61710.503.6440 по КККР на гр. Разград, община Разград;

- Констативен акт от 11.01.2023 г. за установяване годността за приемане на строеж: „Реконструкция в главна разпределителна подстанция (ГРП) 110/6 kV на „Биовет“ АД – клон Разград, монтаж на 2 броя нови силови трансформатори 20/25 MVA, 20/6 kV и спомагателни съоръжения към тях“ – РЗП – 56,05 кв. м, гр. Разград, местонахождение: УПИ Х- 6440, кв. 604, ПИ 61710.503.6440 по КККР на гр. Разград, бул. „Априлско въстание“ № 68В.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 18.01.2023 г. „Биовет“ АД е уведомило Комисията, че към момента се извършват строително-монтажни работи по присъединителните съоръжения, произтичащи от договора за присъединяване към електропреносната мрежа, сключен с ЕСО ЕАД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 19.05.2023 г. „Биовет“ АД е представило в КЕВР заверени копия на следните документи:

- **Протокол от 30.03.2023 г. за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия относно обект:** „Присъединяване към преносната електрическа мрежа на обект на „Биовет“ АД – фотоволтаична електрическа централа за собствени нужди с инсталирана мощност 50 MW. Присъединителни съоръжения по Договор № ДГ-ПР-110-1104/25.01.2023 г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа“, с местонахождение: Възлова станция (ВС) 110 kV „Лудогорие“, п/ст „Пеницилинов завод“ 110/20/6 kV, въздушен електропровод 110 kV „Сърница“;

- **Образец № 16, строеж:** „Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД в гр. Разград с мощност до 50 MW_p в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“ (ЗП – 175,76 кв. м. в т.ч. 12 бр. БКТП и ВС), гр. Разград“ – **етапно изпълнение; Етап 1** – Изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 25 MW_p и възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR01-TR06, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 94,64 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 25 488 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя; **Етап 2** – Разширение с мощност до 25 MW_p на фотоволтаична централа и връзка към Възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR07-TR12, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 81,12 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 26 784 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя, с местонахождение: в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 61710.447.47 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Разград, местност „Кору Дере“, община Разград;

„Кабелна линия Ср.Н. от възлова станция на фотоволтаична централа до Главна разпределителна Подстанция на „Биовет“ АД – клон Разград/подстанция „Пеницилинов завод“/L = 1 475,33 м.“

„Реконструкция в главна разпределителна подстанция (ГРП) 110/6 kV на „Биовет“ АД – клон Разград, монтаж на 2 броя нови силови трансформатори 20/25 MVA, 20/6 kV и спомагателни съоръжения към тях“ – РЗП-56,05 кв. м., гр. Разград;

- **Разрешение за ползване № СТ-05-228 от 16.05.2023 г.**, издадено от Дирекция за национален строителен контрол-София към Министерство на регионалното развитие и благоустройството, с което е въведен в експлоатация строеж: „Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД в гр. Разград с мощност до 50 MW_p в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“ (ЗП – 175,76 кв. м. в т.ч. 12 бр. БКТП и ВС), гр. Разград“ – **етапно изпълнение, Етап 1** – Изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 25 MW_p и Възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR01-TR06, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 94,64 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 25 488 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя; **Етап 2** – Разширение с мощност до 25 MW_p на фотоволтаична централа и връзка към Възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR07-TR12, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 81,12 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 26 784 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя, с местонахождение: в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 61710.447.47 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Разград, местност „Кору Дере“, община Разград;

„Кабелна линия Ср.Н. от възлова станция на фотоволтаична централа до Главна разпределителна Подстанция на „Биовет“ АД – клон Разград/подстанция „Пеницилинов завод“/L = 1 475,33 м.“

„Реконструкция в главна разпределителна подстанция (ГРП) 110/6 kV на „Биовет“ АД – клон Разград, монтаж на 2 броя нови силови трансформатори 20/25

MVA, 20/6 kV и спомагателни съоръжения към тях“ – РЗП-56,05 кв. м., гр. Разград.

„Биовет“ АД е представило Симулационен доклад от 04.11.2022 г., изготвен от „Reenergy Engineering“ (България) по отношение на проект ФЕЦ „Биовет-Разград“, (етап 1 и етап 2), който съдържа общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичните масиви, загуби на системите, определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания, подробни нужди на потребителя, основни резултати, диаграми на загубите и специални графики.

Съответствие на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, с нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда:

За доказване на тези обстоятелства, „Биовет“ АД е представило:

- **Решение № РУ-69-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда** на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Русе, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение **„Фотоволтаична електроцентрала“**, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението на РИОСВ-Русе са изложени съответните мотиви обосноваващи направената преценка на компетентния орган.

- **Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност**, рег. № 107800-394 от 23.06.2022 г., издадено от Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ (ГД „ПБЗН“) – гр. Разград към МВР на основание чл. 125, ал. 1, т. 1 от ЗМВР и чл. 144, ал. 1, т. 7 от ЗУТ, на технически проект за обект: **„Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД – гр. Разград с мощност до 50 MW_p в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“, гр. Разград, община Разград“ (етап 1 и етап 2)**. От заключението на становището е видно, че представения инвестиционен проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност. „Биовет“ АД е представило и Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, рег. № 107800-633 от 07.10.2022 г., издадено от ГД „ПБЗН“ – гр. Разград към МВР, на технически проект за същия обект, във връзка с промяна по време на строителството по чл. 154, ал. 5 от ЗУТ, от което е видно, че представения инвестиционен проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

Във връзка с направеното от заявителя искане за изменение/допълнение на лицензията по отношение на изградения нов енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ и въз основа на представената информация и документи, може да се направи извод, че искането на дружеството е допустимо и Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за дейността **„производство на електрическа енергия“** следва да се измени с актуалната информация, предоставена от дружеството, като общата инсталирана постояннотокова мощност на енергийните обекти, предмет на лицензията се измени с инсталираната DC мощност на новоизградения енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ (49 191,84 kW_p), а именно от 17 213,84 kW_p на 66 405,68 kW_p.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране за изграждането на новия енергиен обект:

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на етап 1 и етап 2 от общо 49 191,84 kW_p по проект ФЕЦ „Биовет – Разград“ – Фаза II, са в размер на 59 353 хил. лв., като към момента от тях са разплатени 48 701 хил. лв. Източниците на финансиране са в съотношение 59% собствени парични средства в размер на 34 905 хил. лв. и 41% привлечени средства в размер на 24 448 хил. лв. Като

доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило декларация от изпълнителния директор на „Биовет“ АД от 20.12.2022 г., с което потвърждава, че ще се финансират 59% от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Биовет-Разград“ – Фаза II със собствени парични средства в размер на 34 905 хил. лв.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило копие от Договор за инвестиционен кредит от 04.12.2020 г, сключен с Европейската инвестиционна банка (ЕИБ) в размер на 48 896 хил. лв. (25 000 хил. евро), от които 24 448 хил. лв. за Фаза I,

ФЕЦ „Биовет-Пещера“ и 24 448 хил. лв. за новите енергийни обекти за Фаза II, ФЕЦ „Биовет-Разград“. Сключеният договор за инвестиционен кредит между ЕИБ (кредитор, банката) и „Биовет“ АД (кредитополучател), е при следните условия:

- Размер на главницата – 48 896 хил. лв. (25 000 хил. евро);
- Лихвен процент – 3-месечен Euribor, надбавка 0,983%;
- Срок на погасяване – не по-късно от 31.03.2026 г., съгласно погасителен план.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на проект ФЕЦ „Биовет-Разград“ – Фаза II с обща инсталирана мощност от 49 191,84 kW_p е в размер на 59 353 хил. лв., като към момента от тях са разплатени 48 701 хил. лв. Източниците на финансиране са 59% собствени парични средства в размер на 34 905 хил. лв. и 41% привлечени средства в размер на 24 448 хил. лв., така както е описано подробно по-горе.

„Биовет“ АД е представило парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г., които отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Биовет-Разград“ – Фаза II за 2023 г. е в размер на 60 610 MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на 299 940 MWh.

Дружеството посочва, че годишното производство е при средногодишната деградация от 2% и годишна ескалация от 0,5%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.18, разработена от „Renergy Engineering“ (България), въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството ще се продава произвежданата електрическа енергия за периода 2023 г. – 2027, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2027 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на 248,97 лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на високата волатилност и резките промени на пазара на електрическа енергия през последните шест месеца, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди.

В тази връзка е запазен тренда на спад в ценовите равнища на годишните базови продукти, като отправна точка е използвана прогнозната пазарна цена за 2023 г.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Основни параметри	Стойности
1.	Инсталирана мощност	49 191,84 kW _p /49,19 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	59 353 хил. лв.

2.1.	Собствени средства	34 905 хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	24 448 хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	1 192 хил. лв.

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви до 2026 г. включително, отразяващи периода на обслужване на инвестиционен кредит към ЕИБ за проект ФЕЦ „Биовет-Разград“, фаза II и обслужване на привлечените средства по същия кредит към ЕИБ за проект ФЕЦ „Биовет-Пещера“, по фаза I.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2027 г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на 116 279 хил. лв., и намаляват с около 38,37% от 31 690 хил. лв. за 2023 г. на 19 531 хил. лв. през 2027 г., в т.ч. приходите от проект Фаза II са в размер на 87 996 хил. лв., които намаляват от 23 982 хил. лв. за 2023 г. на 14 780 хил. лв. през 2027 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с 37% от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от 0,5%. Разходите общо за периода са в размер на 29 357 хил. лв., като намаляват и през 2027 г. са в размер на 5 848 хил. лв., в т.ч. разходите от проект Фаза II са в общ размер на 20 603 хил. лв., които също намаляват и през 2027 г. са в размер на 4 076 хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с 3%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Биовет-Разград“, Фаза II, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – 30 481 хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – 7,45%;
- Срок на откупуване на инвестицията – 2,3 г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на 30 481 хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = 7,45%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = 3\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от 2,3 г.

Предвид горейзложеното може да се направи извод, че „Биовет“ АД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2027 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Изказвания по т. 4.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Биовет“ АД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия, издадена за дейността „производство на електрическа енергия“. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 13.06.2023 г., който е приет с решение на закрито заседание на Комисията по Протокол № 192 от 16.06.2023 г., т. 1 и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Костадин Алексиев, упълномощен представител на дружеството, който

е изразил по време на откритото заседание, че няма възражения и забележки по така изготвения от работната група доклад. В тази връзка и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Да измени лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Биовет“ АД, със седалище и адрес на управление: област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39 по отношение на енергийния обект, като допълва лицензията с нов енергиен обект – „Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Разград“ с инсталирана постояннотокова мощност 49 191,84 kW_p, находяща се в местност „Кору Дере“, землище на гр. Разград, област Разград.

2. Да одобри актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

И. Н. Иванов обобщил, че по доклада не е имало възражение и забележки от страна на заявителя.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Биовет“ АД, с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на управление: област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39 по отношение на енергийния обект, като допълва лицензията с нов енергиен обект – „Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Разград“ с инсталирана постояннотокова мощност 49 191,84 kW_p, находяща се в местност „Кору Дере“, землище на гр. Разград, област Разград.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

А. Йорданов каза, че иска да направи кратък коментар към т. 4, по която вече е гласувано, но този коментар не касае гласуването. В сега установената законова и подзаконова нормативна уредба не е уреден един въпрос, който може би е от съществено значение и касае финансовото състояние на заявителите по лицензии. Когато заявителят по лицензията осъществява единствено и само тази дейност, преценката е въз основа на проекта, който се изгражда и представен пред Комисията

бизнес план. Така е редно, но когато заявителят осъществява и други дейности, извън лицензионната, които биха могли да повлияят на финансовото му състояние, от гледна точка на анализа и преценката на Комисията, този въпрос трябва да се детайлизира и реши. Заявителите могат да осъществяват и други дейности, които са извън лицензираните по Закона за енергетиката и общото им финансово състояние в един момент да застрашава осъществяването на лицензионната дейност. А. Йорданов помоли работната група да помислят по този въпрос и допълни, че разбира, че установената законова норма е такава и Комисията я изпълнява. Това не е упрек към работната група, защото законът се изпълнява такъв, какъвто е. Тази преценка е важна от чисто икономическа гледна точка, за да се оцени финансовото състояние на заявителя и неговата възможност въобще да осъществява лицензионната дейност.

И. Н. Иванов обобщи, че А. Йорданов предлага да се прави анализ на дейността на заявителя извън конкретната лицензия.

А. Йорданов уточни, че предлага да се помисли по въпроса, че в конкретния случай има и друг регулатор и друга лицензионна дейност на същия заявител. В диалог с другия регулатор Комисията би могла да си затвърждава преценката. Трябва да се помисли, как да се уреди този въпрос, защото в противен случай се рискува да се изпусне част от анализа, който е съществен по отношение на това, как заявителят може да осъществява дейността си. Конкретният случай не е такъв. А. Йорданов уточни, че по принцип обръща внимание на този аспект от разглеждането на сходни заявления.

И. Н. Иванов повтори, че конкретният случай не е такъв, а по-скоро е единствено видоизменяне на лицензията.

А. Йорданов уточни, че прави коментар по принцип, а не в конкретния контекст.

По т. 5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-715 от 09.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 24.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 24.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Средец, подадени от „ЕМИ“ ООД, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 22.06.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили подадени от „ЕМИ“ ООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 24.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 24.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Със Заповед № 3-Е-1289 от 19.12.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване и анализ на постъпилите заявления и приложените към тях документи и установяване на относимите правни, финансово-икономически и технически предпоставки на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). При проверка на посочените заявления за съответствие с документите, които се изискват по НЛДЕ, са установени нередовности. В тази връзка, на основание чл. 4, ал. 2 от НЛДЕ с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 16.12.2022 г. от „ЕМИ“ ООД е изискано да представи данни и документи, както следва: описание на територията на исканите лицензии; доказателства за наличие на персонал, които ще бъде зает в упражняване на дейностите, за които се иска лицензия; данни за източниците за финансиране за изграждане на енергийния обект и доказателства за наличието на тези източници; одобрен по Закона за устройство на територията (ЗУТ) идеен проект и/или технически проект, и/или работен проект за изграждане на енергийния обект; график със срокове на строителството на енергийния обект, обвързан с инвестициите по години; бизнес план с включени планирани инвестиции, направени

инвестиции, прогнози: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби, цени; влезли в сила административни актове по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ), Закона за водите (ЗВ), Закона за възобновяемите и алтернативните източници и биогоривата (ЗВАИБ), ако такива де изискват за осъществяване на исканите лицензионни дейности; копия от утвърдените устройствени схеми и планове за територията, на която ще се осъществяват исканите лицензионни дейности; посочване и обосноваване дали представените данни и документи съдържат търговска тайна. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 26.04.2023 г. от „ЕМИ“ ООД е изискано да представи преработен бизнес план на дружеството за периода 2023 – 2027 г. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 20.12.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 22.12.2022 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 22.02.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 28.03.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 18.04.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 05.06.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 13.02.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 20.04.2023 г. и с вх. № Е-15-133-1 от 03.05.2023 г. дружеството е представило изисканите допълнителни данни и документи, както и информация за новонастъпили обстоятелства – придобиване на газопровод от автоматична газорегулираща станция (АГРС) „Дебелт“ до УПИ II-15,16, в масив 38, м. „Недялковски каби“ в землището на с. Дебелт, община Средец и предоставяне ползването на поземлен имот, ведно с Бензиностанция Ф 517 – с. Дебелт, газстанция и метанстанция.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и събраните по преписката данни и документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-715 от 09.06.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 187 от 14.06.2023 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 22.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на „ЕМИ“ ООД, който е заявил, че приема изложеното в изготвения доклад, като е посочил допуснатата техническа грешка по отношение на прогнозната цена за разпределение на природен газ за промишлени клиенти в таблица № 9, която следва да бъде променена от „18,56 лв./MWh“ на „18,58 лв./MWh“.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

I. На основание чл. 39, ал. 1, т. 3 и т. 10 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 8 и т. 15 от НЛДЕ „ЕМИ“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 24.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 24.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Средец.

Посочените по-горе заявления произтичат от еднакво фактическо състояние, по което е компетентен един и същ административен орган, поради което на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, субсидиарно приложим по силата на чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, по тези заявления следва да започне и да се проведе едно производство. Съгласно чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ 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; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, с изключение на лицензиите по чл. 39, ал. 1, т. 10 от същия закон; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ когато за извършване на някоя от подлежащите на лицензиране дейности се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност.

1. Видно от представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221110103904 от 10.11.2022 г. „ЕМИ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 812187989, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Област Бургас, Община Бургас, гр. Бургас, п.к. 8000, ул. „Адам Мицкевич“ № 1, вх. Б, ет. 3, ап. 7.

„ЕМИ“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с течни горива и компресиран природен газ; покупка на стоки или други вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид, покупка на ценни книги с цел продажба, производство на стоки с цел продажба, комисионна, спедиционна, складова, лизингова дейност, търговско представителство и посредничество, валутни сделки, превозна, хотелиерска извън собственото жилище, туристическа, рекламна, информационна, програмна, импресарска дейност и предоставяне на други услуги, производство на филми, видео и звукозаписи, издателска и печатарска дейност, покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба и всякакъв друг вид дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 700 000 (седемстотин хиляди) лева, разпределен в 7000 (седем хиляди) дяла, всеки от които на стойност 100 (сто) лева. Капиталът е изцяло внесен. Съдружници в дружеството, с равен дял от капитала са Дончо Жеков Станков, с размер на дялово участие 3500 дяла по 100 лв. всеки един (50%), и Емилия Панкова Станкова, с размер на дялово участие 3500 дяла по 100 лв. всеки един (50%).

Дружеството се управлява и представлява заедно и поотделно от Дончо Жеков Станков и Емилия Панкова Станкова – управители.

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

2. 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), 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. В тази връзка, „ЕМИ“ ООД е дружество, регистрирано в Р България, като собственици на капитала на същото са Дончо Жеков Станков и Емилия Панкова Станкова – граждани на Р България.

Предвид горното, по отношение на „ЕМИ“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителите на „ЕМИ“ ООД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ или срокът, в който лицето не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същите дейности, е изтекъл; на дружеството не са издавани откази за издаване на лицензия за осъществяване на същите дейности. „ЕМИ“ ООД е заявило, че не притежава лицензии по ЗЕ за други дейности. Представени са и декларации за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

Предвид изложеното, издаването на исканите лицензии не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

II. „ЕМИ“ ООД е поискало да му бъдат издадени лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Средец.

1. Според чл. 43, ал. 2, т. 1 и т. 2а от ЗЕ за една обособена територия се издава само една лицензия за разпределение на природен газ, както и за снабдяване с природен газ от крайни снабдители. Границите на обособената територия на посочените лицензии се определят с Опис на нови обособени територии за разпределение на природен газ и за изменение на съществуващи обособени територии за разпределение на природен газ, за които не е издадена лицензия, утвърждаван от Министерския съвет (Описа) – чл. 43, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ. ЗЕ регламентира изключение от това правило, когато има заявен интерес за газоснабдяване на дадена територия, която е извън Описа, като в този случай територията, предмет на инвестиционен интерес, се обособява като самостоятелна територия за разпределение на природен газ, а лицензии за разпределение на природен газ или за снабдяване с природен газ от краен снабдител за тази територия се издават без конкурс на заинтересования инвеститор след съгласуване със съответната община – чл. 43, ал. 8 от ЗЕ. В случай че за територията – предмет на инвестиционен интерес, има подадено повече от едно заявление за газоснабдяване, Комисията обявява конкурс при условията и по реда на НЛДЕ – чл. 43, ал. 9 от ЗЕ.

С Решение № 791 на Министерския съвет от 01.10.2004 г. е утвърден Опис на новите обособени територии за разпределение на природен газ в Република България, за които не е издадена лицензия, които е изменен и допълнен с Решение № 335 на Министерския съвет от 03.05.2005 г. Територията на община Средец не е включена в посочения Опис. „ЕМИ“ ООД е представило Решение № 456 по Протокол № 30 от 23.02.2022 г. на Общинския съвет на община Средец за даване на съгласие на дружеството да подаде заявления за издаване на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Средец за срок от 35 години. Следователно, територията на община Средец може да бъде обособена като самостоятелна територия за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по реда и при условията на чл. 43, ал. 8 от ЗЕ. Също така, след извършена служебна проверка се установи, че за територията на община Средец няма подадено друго заявление за издаване на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, поради което в случай, че заинтересования инвеститор - „ЕМИ“ ООД, отговаря на изискванията на ЗЕ, такива лицензии могат да му бъдат издадени без провеждане на конкурс по реда на НЛДЕ.

2. Описание на обособената територия, за която „ЕМИ“ ООД е подало заявления за издаване на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Територията на община Средец, област Бургас, за която са подадени заявления за издаване на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, обхваща следните населени места: гр. Средец; с. Белеврен; с. Белила; с. Бистрец; с. Богданово; с. Варовник; с. Вълчаново; с. Голямо Буково; с. Горно Ябълково; с. Гранитец; с. Граничар; с. Дебелт; с. Долно Ябълково; с. Драка; с. Драчево; с. Дюлево; с. Загорци; с. Зорница; с. Кирово; с. Кубадин; с. Малина; с. Момина църква; с. Орлинци; с. Проход; с. Пънчево; с. Радойново; с. Росеново; с. Светлина; с. Синьо камене; с. Сливово; с. Суходол; с. Тракийци; с. Факия.

Границите на община Средец са, както следва: на север община Карнобат; на североизток община Камено; на изток община Созопол; на югоизток община Малко Търново; на северозапад община Стралджа (обл. Ямбол); на запад община Болярво (обл. Ямбол); на юг Република Турция.

Град Средец има 13 145 жители, като в него е концентрирано 55% от населението на цялата община, 18% от общата селищна територия, 90% от производствените терени и 95% от терените за социална инфраструктура на цялата община. Заявителят посочва, че климатът и природните условия създават благоприятни възможности за развитие на индустрията, търговията, туризма и комуникациите в региона, което е добра предпоставка за инвеститорите, желаещи да развият своята дейност в този регион.

III. „ЕМИ“ ООД е поискало да му бъдат издадени лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за срок от 35 години.

Дружеството е обосновало искания срок на лицензиите с аргументи, както следва: осигуряване на възможност за развитие на лицензионните дейности, утвърждаване на пазара, както и възстановяване на направените първоначални инвестиции. Заявителят е посочил, че срокът е съобразен с краткосрочните и дългосрочните му планове за бизнес развитие и затвърждаване на позициите му на газовия пазар. Посочил е, също, че по-дългият срок ще му даде възможност да развива дейността си в посока придобиване и надграждане на необходимия опит, както и ще благоприятства влагането на инвестиции и ресурси в лицензионните дейности с оглед постигане на възвръщаемост и гарантиране на дългосрочна заетост на лица от региона.

IV. Описание и основни технически параметри на енергийния обект.

1. По отношение на дейността „разпределение на природен газ“:

На територията на община Средец към момента са изградени газопроводи - част от енергийния обект – газоразпределителна мрежа, с които дружеството предвижда да осъществява лицензионната дейност, както следва:

1.1. Газопровод от АГРС „Дебелт“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, до УПИ П-15, 16, в масив 38, местност „Недялков каби“, който започва от поземлен имот (ПИ) № 000276 (ПИ с идентификатор 20273.28.277 по кадастрална карта на с. Дебелт), преминава през ПИ № 000258 (отводнителен канал), ПИ № 000272, ПИ № 000257, ПИ № 000288, ПИ № 000168 и стига до УПИ П-15, 16, в масив 38, м. „Недялков каби“ в землището на с. Дебелт, община Средец, област Бургас. Газопроводът е изграден от различни по характеристика тръби, а именно а именно: стоманена тръба (St ...) с дължина (...) м и диаметър Ø (...) мм и полиетиленова тръба (PE-HD, SDR11) с висока плътност с дължина (...) м и диаметър (...). Представена е одобрена от община Средец схема на трасето на газопровода, която е част от технически проект за обект „Разпределителен газопровод за хранване на УПИ П-15, 16, КВ 38 по КВС с. Дебелт, община Средец, област Бургас“. Заявителят предвижда този газопровод да обезпечава доставките на природен газ до небитови клиенти в с. Дебелт, община Средец.

1.2. Газопроводно отклонение от газоизмервателна станция (ГИС), собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, до автомобилна газоснабдителна станция за компресиран природен газ (АГСКПГ), изградено в землището на община Средец, с. Дебелт от „ЕМИ“ ООД, с диаметър Ø (...) мм и дължина (...) м върху собствен недвижим имот. Това газопроводно отклонение е с регистрирана изходна точка при газопреносния оператор – Debelt EMI C062P01 и с EIC код на точката 58ZC062P01EMI-I. Заявителят предвижда газопроводното отклонение да обезпечава доставките на природен газ до АГСКПГ (един от промишлените клиенти на „ЕМИ“ ООД) в с. Дебелт, община Средец. Чрез АГСКПГ дружеството предвижда да се обезпечават и доставките на природен газ до предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа в гр. Средец, като се зареждат бутилки с природен газ с високо налягане, които ще се транспортират с камиони до площадката за декомпресиране в гр. Средец и от там природния газ ще постъпва в газоразпределителната мрежа в гр. Средец. Към газопроводното отклонение е предвидено да се свърже

газопровод с газорегулиращ пункт, който да присъедини клиенти в с. Дебелт.

Горните два газопровода формират изградената до момента газоразпределителна мрежа, която е част от газоразпределителната мрежа, която дружеството предвижда да бъде изградена на територията на община Средец. С тази част от енергийния обект „ЕМИ“ ООД предвижда първоначално да осъществява дейността „разпределение на природен газ“. Налягането на природния газ в единия от съществуващите газопроводи не се понижава спрямо налягането в газопрееносната мрежа, а в другия се понижава чрез АГРС. Съществуващата газоразпределителна мрежа е разположена в землището на с. Дебелт, община Средец, на територията на ПИ № 000276, ПИ № 000258, ПИ № 000272, ПИ № 000257, ПИ № 000288, ПИ № 000168, УПИ II-15-16 (в масив 38, м. „Недялков каби“), както и в ПИ 36 (масив 28, местност „Криви вир“). Доставките на природен газ до газоразпределителната мрежа ще се обезпечават чрез газопрееносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Началото на съществуващата газоразпределителна мрежа са двете точки на присъединяване към газопрееносната мрежа на преносния оператор. Газоразпределителната мрежа включва газопроводи от стоманени и полиетиленови тръби с различни диаметри, в т.ч. Ø (...) мм, Ø (...) x (...) мм, Ø (...) x (...). Общата дължина на съществуващата газоразпределителна мрежа е (...) м, като същата има три изхода, на които са монтирани разходомери (собственост на заявителя) към технически свързаните обекти. Чрез тази инфраструктура, заявителят предвижда да извършва разпределение на природен газ и ще отчита доставените количества природен газ до технически свързаните клиенти.

В изпълнение на бизнес плана за развитие на дружеството, заявителят е представил идеен проект за развитие на газоснабдяването на територията на община Средец. Проектът е заверен от Камарата на инженерите в инвестиционното проектиране.

Идейният проект предвижда изграждане на газоразпределителна мрежа в гр. Средец и с. Дебелт, която да работи с налягане 5 bar (0,5 МРа) и да обслужва всички потенциални клиенти на природен газ (жилищните и обществени сгради, както и промишлени предприятия). До свързването на газоразпределителната мрежа в гр. Средец с газопрееносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД доставките на природен газ ще се обезпечават чрез площадка за декомпресиране, собственост на „ЕМИ“ ООД, на която чрез камиони-трейлъри се докарват бутилките с компресиран природен газ. Природният газ ще се компресираща на метанстанцията в с. Дебелт, която се оперира от (...). Началото на газоразпределителната мрежа ще бъде площадката за декомпресиране, където природният газ ще се декомпресираща и ще се подава към мрежата. Дружеството предвижда на площадката за декомпресиране да се разположи и одориращата станция. Предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа в гр. Средец, включва изграждане на разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения и съоръжения за присъединяване на клиенти по: ул. „Христо Ботев“, ул. „Васил Левски“, ул. „Тодор Байлов“, ул. „Дичо Петров“, ул. „Лиляна Димитрова“, ул. „Тодор Николов“, ул. „Осми Март“, ул. „Атанас Манчев“, ул. „Септемврийци“, улица „Йорданка Николова“, ул. „Перушица“, ул. „Любен Каравелов“ и ул. „Васил Коларов“. Предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа в с. Дебелт, включва изграждане на газопроводно отклонение с газорегулиращ пункт от съществуващия газопровод на дружеството, който свързва ГИС, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с АГСКПП. Прогнозираната за изграждане обща дължина на мрежата в гр. Средец и с. Дебелт е 7889 м за първите пет етапа на строителство през периода от 2023 г. до 2027 г., като се предвижда газоразпределителната мрежа да бъде изградена с тръби с различен диаметър, както следва: Ø110 x 10,0 мм – (...) м; Ø63 x 5,8 мм – (...) м; Ø32 x 3,0 мм – (...) м. Дружеството планира всички новопроектирани газопроводи от мрежата да бъдат изградени от тръби полиетилен – висока плътност и безшевни стоманени тръби с технически параметри и детайли, посочени в представения от заявителя технически проект.

Съгласно чл. 10 от ЗУТ изискванията към устройството на териториите се

определят с концепции и схеми за пространствено развитие и устройствени планове, които създават планова основа за дългосрочно развитие на урбанизираните територии и на териториите извън тях. В тази връзка, „ЕМИ“ ООД е представило специализирани план-схеми за газификация на гр. Средец и с. Дебелт в мащаб 1:5000, приложение към идейния проект, с нанесени предвидените за изграждане разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения по диаметри. Специализираните план-схеми са съгласувани и одобрени от община Средец.

График на изграждане и развитие на газоразпределителната мрежа в община Средец за първите пет етапа на строителство:

В бизнес плана на дружеството и в специализираните план-схеми към идейния проект на дружеството е представен график за строителството на новопроектираните тръбопроводи от газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г., който обхваща пет етапа на строителство:

- Първият етап на строителството (2023 г.) предвижда изграждане на 1517 метра газоразпределителна мрежа в гр. Средец, от които 967 м разпределителни газопроводи и 550 м отклонения към потребители, в т.ч. 400 м за битови клиенти по улици: ул. „Христо Ботев“, ул. „Васил Левски“, ул. „Тодор Байлов“, ул. „Дичо Петров“, ул. „Лиляна Димитрова“. През 2023 г. се предвижда изграждане и на площадка за декомпресиране, на която да се разположат батериите от бутилки за компресиран природен газ, одорираща станция. Предвижда се и изграждане на съоръжения за присъединяване на 10 бр. обществено административни потребители. Предвижда се индивидуално хранване с компресиран природен газ на сушилня за плодове;

- Вторият етап на строителството (2024 г.) предвижда да продължи изграждането на газоразпределителната мрежа в гр. Средец с дължина 1270 м, в т.ч. 620 м разпределителни газопроводи и 650 м отклонения за предвидените за присъединяване клиенти, включително 350 м за битови клиенти по ул. „Тодор Николов“, ул. „Осми Март“, ул. „Атанас Манчев“, ул. „Септемврийци“ и улица „Йорданка Николова“; с въвеждането в експлоатация на тези участъци от мрежата и прилежащите ѝ отклонения се дава възможност да се присъединят към газоразпределителната мрежа на дружеството нови битови и небитови клиенти; през 2024 г. се планира да бъдат газифицирани 2 обществено-административни и търговски обекта и около 70 нови домакинства от кварталите.

- Третият етап на строителството (2025 г.) планира за изграждане мрежа в гр. Средец с дължина 1170 м, в т.ч. 725 м разпределителни газопроводи и 445 м отклонения за предвидените за присъединяване клиенти, включително 400 м за битови клиенти по ул. „Тодор Николов“, ул. „Перушица“, ул. „Любен Каравелов“ и ул. „Васил Коларов“; с въвеждането в експлоатация на тези участъци от газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ отклонения се дава възможност да се присъединят към мрежата на дружеството нови битови и небитови клиенти, като през 2025 г. се планира да бъдат газифицирани едно промишлено предприятие, 2 обществено-административни и търговски обекта и около 80 нови домакинства от кварталите.

- Четвъртият етап на строителството (2026 г.) предвижда да бъдат изградени газопроводи в гр. Средец с дължина 982 м, в т.ч. 502 м разпределителни газопроводи и 480 м отклонения за предвидените за присъединяване клиенти, включително 450 м за битови клиенти по ул. „Тодор Николов“; с въвеждането в експлоатация на тези участъци от газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ отклонения, се дава възможност да се присъединят към мрежата на дружеството нови битови и небитови клиенти; през 2026 г. се планира да бъдат газифицирани 2 обществено-административни и търговски обекта и около 90 нови домакинства.

- Петият етап на строителството (2027 г.) предвижда да се изгради газоразпределителната мрежа до създадената индустриална зона и обекти в с. Дебелт с изграждане на газопроводно отклонение с газорегулиращ пункт от съществуващия газопровод на дружеството, който свързва ГИС на „Булгартрансгаз“ ЕАД с АГСКПГ.

Планираната за изграждане през 2027 г. мрежа е с дължина 2950 м, в т.ч. 2500 м разпределителни газопроводи и 450 м отклонения, предвидени за присъединяване на нови битови и небитови клиенти. През 2027 г. се планира да бъдат газифицирани едно промишлено предприятие, един обществено-административен и търговски обект и около 80 нови домакинства.

В допълнение към горното, заявителят е посочил, че е създадена техническа възможност за разпределение и снабдяване с природен газ до два небитови клиенти чрез газопровод от АГРС „Дебелт“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, до УПИ II-15, 16, в масив 38, м. „Недялкови каби“, който е собственост на „ЕМИ“ ООД и е част от енергийния обект – газоразпределителна мрежа на обособената територия на община Средец. В тази връзка, заявителят е представил сключени договори за доставка на природен газ с двата небитови клиенти, които ще влязат в сила след получаване на лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а именно с: клиент, развиващ дейност в областта на производство на дограма и профили за дограма, както и с клиент, чиято дейност е в областта на хранително-вкусовата промишленост, а именно: предприятие за преработване и сушене на плодове.

Заявителят е посочил, че е създадена техническа възможност за разпределение и снабдяване с природен газ на АГСКППГ.

2. По отношение на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

По аргумент от чл. 40, ал. 1, т. 2, предл. последно от ЗЕ осъществяването на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не предполага наличие на енергиен обект.

V. Вещни права върху енергийния обект.

1. По отношение на дейността „разпределение на природен газ“:

Във връзка с посочените по-горе обекти на изградената част от газоразпределителната мрежа дружеството е представило:

1.1. Договор за покупко-продажба на газопровод от (...) г., сключен с (...), по силата на който „ЕМИ“ ООД придобива собствеността върху газопровод ниско налягане от АГРС „Дебелт“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, до УПИ II-15, 16, в масив 38, м. „Недялкови каби“, с. Дебелт община Средец, въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-474 от 27.04.2018 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК) към Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ).

1.2. Нотариален акт № (...) от (...) г., том (...), рег. № (...), дело № (...) от (...) г., за покупко-продажба на недвижим имот – нива в местността „Кривия вир“ с площ от 29,460 дка, IV категория, съставляваща имот № (...) по картата на землището на с. Дебелт, община Средец. Върху този недвижим имот са построени газопроводното отклонение от ГИС, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, до АГСКППГ, както и АГСКППГ – с 4 бр. колонки, бензиностанция с 2 бр. колонки и 60 м³ трисекционен подземен резервоар за бензин и дизел, газстанция с 1 бр. колонка и 12 м³ подземен резервоар за пропан бутан, сграда с офис и магазин за промишлени стоки, площадкови ВиК мрежи. Посоченото газопроводното отклонение е въведено в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-06-91/04.06.2007 г., издадено от Регионална ДНСК (Бургас към МРРБ).

2. По отношение на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискванията за наличие на вещни права не са неприложими за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

VI. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Управленската и организационната структура на „ЕМИ“ ООД включва: 1. общо събрание на дружеството; 2. управители, които управляват и представляват дружеството; 3. търговски директор, който е на пряко подчинение на управителите на дружеството; 4. три отдела, които са на пряко подчинение на търговския директор, а именно: „Разпределение“; „Транспорт, логистика и доставки на компресиран природен газ“ и „Търговски обекти и обслужване на клиенти“; 5. отдел „Административно-стопански дейности“, който е самостоятелно структурно звено на пряко подчинение на управителите на дружеството; 6. отдел „Финансово-счетоводни дейности“, който е самостоятелно структурно звено на пряко подчинение на управителите на дружеството и се ръководи от главния счетоводител.

Ръководният персонал е с висше и средно-техническо образование, като от представените данни и документи е видно, че управителите на дружеството притежават управленски опит в енергетиката, както и квалификация за извършване на дейностите, подобни на подлежащите на лицензиране.

„ЕМИ“ ООД е представило справка за актуално състояние на действащите трудови договори, от която е видно че в дружеството са назначени 69 служители. От тези лица, пряко ще бъдат ангажирани с дейностите, подлежащи на лицензиране – главен счетоводител, секретар, оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа, както и оператор интелигентна система на газоразпределителна мрежа. От представените документи е видно, че служителите притежават висше и средно специално техническо образование и имат квалификация и опит за осъществяване на дейности подобни на дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Дружеството предвижда след получаване на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ да бъдат назначени още 6 служители, които да бъдат пряко ангажирани с тези дейности.

„ЕМИ“ ООД посочва, че е дружество, основано през 1995 г. в гр. Бургас, което от създаването си осъществява ефективна дейност и непрекъснато разширява дейността си, включително сферите си на работа. Към момента основният предмет на дейност на дружеството включва търговия с течни горива и компресиран природен газ. Фирмата стопанисва пет бензиностанции и метанстанции на територията на област Бургас, също така разполага с над 50 броя мобилни хранилища за доставка на компресиран природен газ и обща нагнетателна мощ от 5000 м³/час. Наличните към момента мобилни хранилища са с различни обеми, което позволява гъвкавост при захранването с природен газ, като така се гарантира сигурността и диверсификацията на доставките. Дружеството има собствен логистичен парк, включващ гараж и товарни автомобили отговарящи на всички изисквания на ADR и транспортируеми платформи тип BDF.

„ЕМИ“ ООД отбелязва, че материалната база, с която разполага, осигурява една ритмична и гарантирана доставка на природен газ еквивалентна на тази по газоразпределителната мрежа. Дружеството има развита търговска мрежа и доказан експертен опит. Дружеството се стреми и осигурява подобряване организацията на труда и условията на труд, също така влага средства във въвеждане на енергоспестяващи технологии и използването на възобновяеми енергийни източници, включително чрез финансиране на проекти чрез финансова помощ от оперативни програми, съфинансирани от Европейския съюз чрез Европейския социален фонд.

„ЕМИ“ ООД е сертифицирано и притежава валиден сертификат за внедрена система за управление на енергията БДС EN ISO 50001:2018 с обхват на сертификация „Търговия с компресиран природен газ чрез нагнетяване и зареждане в мобилни газови хранилища“.

Заявителят посочва, че има множество клиенти от различни сфери на дейност –

напр. 90% от асфалтовите бази в област Бургас; при непрекъснат цикъл се захранват едни от най-големите производствени предприятия в региона; Дружеството доставя компресиран природен газ на големи и малки промишлени предприятия, обществено административни обекти, хотели, детски градини и училища. Според „ЕМИ“ ООД към момента дружеството е най-големият доставчик на компресиран природен газ на територията на област Бургас. Във връзка със създадените трайни сътрудничества и поддържани дългогодишни партньорства дружеството е представило референции от клиенти, а именно: (...).

„ЕМИ“ ООД планира да изпълнява и развива лицензионните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на база натрупания опит в търговията и доставките с компресиран природен газ.

„ЕМИ“ ООД предвижда да извършва дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ от офисите на дружеството с адрес: с. Дебелт, община Средец, поземлен имот 36, масив 28, местност „Криви вир“, както и гр. Бургас, община Бургас, п.к. 8000, ул. „Адам Мицкевич“ № 1, вх. Б, ет. 3, ап. 7. В тази връзка е представено копие на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № (...) от (...) г., том (...), рег. № (...), дело № (...). За осъществяване на посочените дейности заявителят ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер по Рамков договор от (...) г., сключен с (...). Във връзка с осигуряването на достъп до интернет и мобилни услуги дружеството е представило Договор за електронни съобщителни услуги от (...) г., сключен с (...).

Предвид горното, може да се приеме, че „ЕМИ“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

VII. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

По отношение на изградения газопровод от ГИС на „Булгартрансгаз“ ЕАД до АГСКПГ „ЕМИ“ ООД е представило становище с изх. № 5089 от 30.11.2005 г. на Регионална инспекция – Бургас към Министерство на околната среда и водите, според което не е необходимо да се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждането на енергийния обект на обособената територия на община Средец.

По отношение на новопроектираните газопроводи дружеството е представило писмо с вх. № Об-391 от 16.12.2022 г. до Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас, както и декларация от управителя на „ЕМИ“ ООД, че при реализиране на инвестиционните проекти, свързани с изграждането на газоразпределителната мрежа на територията на община Средец, дружеството ще спазва всички относими разпоредби на действащото законодателство, свързано с опазване на околната среда и водите.

„ЕМИ“ ООД е представило копие от договор от (...) за трудово медицинско обслужване, сключен със служба по трудова медицина (...), с предмет на договора – предоставяне на пакет от услуги, необходими по чл. 25 от Закона за здравословни и безопасни условия на труд и Наредба № 3 от 25.01.2008 г. за условията и реда за осъществяване дейността на служителите по трудова медицина. Съгласно сключения договор службата по трудова медицина следва да осигури на персонала на „ЕМИ“ ООД поддържане на здравословни и безопасни условия на труд; укрепване на здравето и работоспособността на работещите във връзка с извършваната от тях работа; приспособяване на работата към възможностите на работещия, като се отчита неговото физическо и психическо здраве.

Предвид горното, може да се приеме, че „ЕМИ“ ООД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация

и за опазване на околната среда.

VIII. Финансови възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

От годишните финансови отчети на „ЕМИ“ ООД за периода 2019 – 2021 г. е видно, че дружеството реализира печалби: 1734 хил. лв. за 2019 г., 1562 хил. лв. за 2020 г. и 2000 хил. лв. за 2021 г. Общите приходи се увеличават от 28 743 хил. лв. за 2019 г. на 30 238 хил. лв. през 2021 г. Общите разходи се увеличават от 26 815 хил. лв. за 2019 г. на 28 014 хил. лв. за 2021 г.

Общо активите са 27 466 хил. лв. за 2019 г. и се увеличават до 31 215 хил. лв. за 2021 г., в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 17 981 хил. лв. през 2019 г. на 19 349 хил. лв. през 2021 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 9485 хил. лв. за 2019 г. до 11 866 хил. лв. за 2021 г.

Записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 700 хил. лв. за посочения период. Дружеството отчита увеличение на собствения капитал от 26 675 хил. лв. за 2019 г. на 29 997 хил. лв. за 2021 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Дългосрочни задължения не са отчетени през периода. Краткосрочните задължения се увеличават от 506 хил. лв. за 2019 г. на 618 хил. лв. за 2021 г. От представените парични потоци за периода 2019 – 2021 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕМИ“ ООД за периода 2019 – 2021 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА) се увеличава от 1,48 за 2019 г. до 1,55 за 2021 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП) се увеличава от 18,75 за 2019 г. на 19,20 за 2021 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП), показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е 52,72 за 2019 г. и се изменя на 48,54 за 2021 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че общото финансово състояние на „ЕМИ“ ООД за периода е много добро.

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

За целите на финансиране на инвестиционния проект „ЕМИ“ ООД предвижда реинвестиране на собствени парични средства като заявява, че в резултат на оперативната дейност ще се акумулират достатъчно средства, които ще обезпечат част от лицензионната дейност. Заявителят е представил и банкова референция с изх. № (...) от (...) г., издадена от (...), което удостоверява, че дружеството има разкрити разплащателни сметки в лева и евро със разполагаема наличност към (...) г., както следва: (...) сметки в лева с обща наличност (...) лв. и (...) сметки в евро на обща стойност (...) евро. В допълнение „ЕМИ“ ООД предвижда използването и на други финансови инструменти, в това число и банкови кредити, за гарантиране на дейността си. В тази връзка е представено решение по Протокол от проведено заседание на общото събрание на съдружниците в „ЕМИ“ ООД от 16.12.2022 г., по т. 1.

За обосноваване на финансовите си възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, „ЕМИ“ ООД е представило бизнес план за периода 2023 – 2027 г. за територията на

община Средец, от който се установява следното:

1. Инвестиционна програма

„ЕМИ“ ООД е представило инвестиционна програма изготвена съгласно извършеното предпроектно проучване и предвидената маркетингова стратегия. Инвестиционната програма на дружеството започва през 2023 г. с проектиране на обектите, с които да се осигури снабдяването на клиентите на територията на община Средец. Размерът на инвестициите е съобразен с поетапното изграждане на газоразпределителната мрежа и възвращаемостта им.

Общата стойност на инвестиционната програма за газификация на община Средец за петгодишния период възлиза на 1043 хил. лева. За периода 2023 – 2027 г. „ЕМИ“ ООД предвижда изграждането на 7889 м газоразпределителна мрежа, от която: 5584 м разпределителни газопроводи и 2305 м газопроводни отклонения.

Прогнозните инвестиции, предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по години на територията на община Средец са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо:
Дължина на ГРМ, в т.ч.		4117	1270	1170	982	350	7889
Линейна част	м	3467	890	725	502	0	5584
Отклонения, в т.ч. за:	м	650	380	445	480	350	2305
Промислени клиенти	м	100	0	15	0	0	115
Обществено-административни и търговски клиенти	м	150	30	30	30	100	340
Битови клиенти	м	400	350	400	450	250	1850
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	192	144	166	184	164	850
Промислени клиенти	бр.	2	0	2	0	0	4
Обществено-административни и търговски клиенти	бр.	30	4	4	4	4	46
Битови клиенти	бр.	160	140	160	180	160	800

Разпределението на стойността на инвестициите по години на територията на община Средец е посочено в Таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо
Линейна част	хил. лв.	294	86	70	64	19	533
Съоръжения без битови	хил. лв.	194	10	14	10	11	239
Съоръжения битови	хил. лв.	96	38	44	49	43	270
Общо инвестиции	хил. лв.	585	134	128	123	73	1043

През регулаторния период 2023 – 2027 г. се предвижда изграждането на газоразпределителна мрежа да се извършва съгласно инвестиционната програма, която е разделена на пет етапа както следва:

Първи етап – 2023 г.

През първата година от регулаторния период е предвидено да се изградят 4117 м газоразпределителна мрежа на обща стойност 585 хил. лв.

Втори етап – 2024 г.

Планираната за изграждане газоразпределителна мрежа през 2024 г. е с дължина 1270 м газоразпределителна мрежа на стойност 134 хил. лв.

Трети етап – 2025 г.

Планираната за изграждане газоразпределителна мрежа през 2025 г. е с дължина 1170 м газоразпределителна мрежа на обща стойност 128 хил. лв.

Четвърти етап – 2026 г.

Планираната за изграждане газоразпределителна мрежа през 2026 г. е с дължина 982 м на стойност 123 хил. лв.

Пети етап – 2027 г.

През този етап е предвидено да се изгради 350 м газоразпределителна мрежа на обща стойност на инвестицията 73 хил. лв.

2. Производствена програма

„ЕМИ“ ООД е извършило маркетингово проучване по отношение на потенциалните клиенти, състоящо се в класификация на потребителските групи, сегментация на пазара и обследвания на домакинствата на територията на гр. Средец и с. Дебелт. На базата на резултатите от предварителните анкетни проучвания, включително на техническите характеристики на стопанските обекти, както и на прогнозните демографски показатели за степента на битовото газифициране в община Средец, потребителите на природен газ са условно разделени на три групи, съобразно потреблението им: промишлени клиенти, обществено-административни и търговски клиенти, битови клиенти.

Дружеството прогнозира в края на 2027 г. общият брой на клиентите да бъде 420 бр., от които: промишлени 3 бр., обществено административни и търговски 17 бр. и битови клиенти 400 бр., с очаквана в края на периода обща годишна консумация 19 335 MWh/год.

Броят на клиентите с натрупване през годините е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	брой	2	2	2	2	3
ОА и Т	брой	10	12	14	16	17
Битови	брой	80	150	230	320	400
ОБЩО:	брой	92	164	246	338	420

Прогнозираната обща годишна консумация на природен газ за 2027 г. е 19 335 MWh/год., от която 5275 MWh/год. са от промишлени, 8060 MWh/год. от обществено-административни и търговски клиенти и 6000 MWh/год. от битови клиенти.

Годишната консумация по години е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	3165	3693	4220	4748	5275
ОА и Т	MWh/год.	3123	4431	5170	7005	8060
Битови	MWh/год.	1200	2250	3450	4800	6000
ОБЩО:	MWh/год.	7488	10 374	12 840	16 553	19 335

3. Ремонтна (експлоатационна) програма

Ремонтната програма обхваща следните дейности:

Извършвани от експлоатационния персонал на дружеството: методология; контрол на експлоатационната дейност; сервизна и ремонтна дейност; отчитане и метрология.

По абонаментно обслужване и поддръжка на газоразпределителната мрежа и специализирани съоръжения и инсталации:

- по газопроводите от газоразпределителната мрежа: проверка за пропуски на природен газ на шахти, колектори, сутерени и др.; изпускане и напълване с природен газ на действащи и нови газопроводи при планови ремонти на газоразпределителната мрежа; текуща поддръжка на кранови възли (проверка на манипулиране); противопожарни мерки; извършване на основни ремонти; участие при извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуски на природен газ; аварийна готовност.

- по съоръженията и инсталациите: извършване на проверка и настройка; текуща поддръжка на съоръженията.

Оперативно управление и наблюдение на газоразпределителната мрежа в община Средец, като основните дейности, изпълнявани от диспечерите на дружеството включват:

- внедряване и развитие на диспечерска система: доставка, монтаж, настройка и пуск на комуникационно оборудване; инсталиране и настройка на софтуер на системата;

нови технически решения, разработки, задания.

- поддръжка на диспечерска система: администриране на системата; обработка и анализ на служебна и оперативна информация от диспечерската система; планов сервиз (ремонт) на софтуер и хардуер; извънпланов (аварийен) ремонт на софтуер и хардуер.

Оперативна работа: следене и регулиране на работните и аварийни режими на газоразпределителните мрежи в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към потребители; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране и обработка на оперативни данни за газоразпределителната мрежа и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от потребители и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейностите са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 95% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на газоразпределителната мрежа, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ – УПР, в т.ч.:	281	310	325	339	349
Разходи за материали	39	39	39	39	39
Разходи за външни услуги	44	44	47	50	47
Разходи за амортизации	22	50	62	75	86
Разходи за заплати и възнаграждения	141	141	141	141	141
Разходи за социални осигуровки	27	27	27	27	27
Други разходи	8	9	10	8	9
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч.:	0	0	1	1	1
Общо разходи за разпределение:	281	310	326	340	350

4.1. Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи обхващат следните основни елементи:

Разходи за материали: горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата; работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло; канцеларски материали, прогнозирани според броя на персонала. Към тези разходи са и материали за текущо поддържане, които представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по газоразпределителната мрежа и са прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръжения.

Разходи за външни услуги:

– застраховки, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните

материални активи, като включват имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“;

– данъци и такси, в т.ч. лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

– пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани в размер на хиляда лева годишно;

– абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, както разходи за поддържане на аварийна готовност; прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа;

– проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

– експертни и одиторски разходи;

– разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от средния годишен разход.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на средна работна заплата на човек и броя на персонала.

Разходи за социални осигуровки и надбавки – съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда (КТ) за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи, включват разходи за охрана на труда на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на човек за съответната година.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

4.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен и доставен природен газ и разходните норми на предприятието.

Разходи за материали включват: разходи за одорант, прогнозирани при разходна норма от 1,9 mg/MWh, количествата за реализация и цената на одоранта, както и разходи свързани със загуби на природен газ.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ“ представляват 5% от общия обем разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ“ са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ – Условно-постоянни разходи	16	17	17	17	17
Разходи за материали	2	2	2	2	2
Разходи за външни услуги	4	4	4	4	4
Разходи за амортизации	1	1	1	1	1
Разходи за заплати и възнаграждения	6	6	6	6	6
Разходи за социални осигуровки	1	1	1	1	1
Други разходи	2	2	2	2	2
Общо разходи за снабдяване:	16	17	17	17	17

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянните разходи, като няма планирани променливи разходи пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

- разходи за материали: горива за автотранспорт; работно облекло, прогнозиран на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло; канцеларски материали – прогнозиран на база персонал.

- разходи за външни услуги включват пощенски разходи, разходи за телефони и разходи за лицензионни такси.

- разходи за амортизации, включващи начислените амортизации само за дълготрайни нематериални активи – програмни продукти;

разходи за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

- други разходи – това са разходите за реклама и маркетинг.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

Дружеството планира структурата на капитала през регулаторния период да бъде от собствени и привлечени средства – финансиране от кредити. Дейността по разпределение и снабдяване с природен газ ще стартира с (...) хил. лв. собствен и (...) хил. лв. привлечен капитал, от който по-голямата част ще бъде инвестирана в газоразпределителни мрежи. Останалата част, заедно с печалбата от дейността, ще бъдат вложени в инвестиционната програма на дружеството през годините от периода.

Прогнозната капиталова структура и обема на капитала са отразени в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Стойности				
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Собствен капитал	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Дял на собствения капитал	%	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Привлечен капитал	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Дял на привлечения капитал	%	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

6. Финансово-икономическо състояние на „ЕМИ“ ООД за периода 2023 – 2027

г.:

„ЕМИ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. Дружеството прогнозира загуба от (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и печалби както следва: (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г и (...) хил. лв. за 2027 г.

Заявителят прогнозира нарастване на общите приходи от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Разходите за суровини и материали и външни услуги се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Разходите за амортизации се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Постоянните и променливи разходи се увеличават (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г, а разходите за лихви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Общо активите нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. в резултат на увеличените вземания от клиенти и доставчици.

Записаният капитал е в размер на (...) хил. лв. за целия период на бизнес плана.

Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текуща печалба. Дългосрочните задължения намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. Краткосрочните задължения се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Постъпленията са от търговски контрагенти, а плащанията са свързани с инвестиции и получени заеми. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи.

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

Таблица № 8

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи за дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕМИ“ ООД за периода 2023 – 2027 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от (...) за 2023 г. до (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от (...) през 2023 г. до (...) през 2027 г. Това е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения през 2027 г. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, е (...) за 2023 г. и се увеличава до (...) за 2027 г. Това означава, че дружеството може да изпитва затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ЕМИ“ ООД ще бъде добро към 2027 г.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Прогнозните цени за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Средец за групите на промишлените клиенти, обществено-административните и търговски клиенти и за групата на битовите клиенти са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени за разпределение на природен газ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./MWh)	Компонента снабдяване със СПГ (лв./MWh)
Промислени клиенти	18,58	1,06	30,00
ОА и търговски клиенти	28,36	1,16	30,00

Битови клиенти	36,89	5,50	30,00
----------------	-------	------	-------

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „ЕМИ“ ООД са формирани в съответствие с НРЦПГ и са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Група клиенти	Цени (лв./клиент)
Промислени клиенти	4927
ОА и търговски клиенти	4351
Битови клиенти	612

Съгласно чл. 15, ал. 1 от НЛДЕ когато заявителят иска издаване на лицензия, при която се сключват сделки при регулирани цени, към заявлението за издаване на лицензия се представя и заявление за утвърждаване на цените, изготвено съгласно изискванията на съответната наредба за регулирането на цените. В тази връзка „ЕМИ“ ООД е подало заявление с вх. № Е-12-00-191 от 28.03.2023 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към мрежата на територията на община Средец, за регулаторен период 2023 – 2027 г., които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

8. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

„ЕМИ“ ООД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално използване.

В производството: рационализиране на снабдяването; планиране и ръководство на експлоатационния процес; повишаване производителността на труд чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на сервизната дейност.

В маркетинга на услугата: внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите; изграждане на центрове за работа с клиентите; атрактивни рекламни кампании; повишаване квалификацията на персонала.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ЕМИ“ ООД в бизнес плана за територията на община Средец за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Предвид горното, може да се приеме, че „ЕМИ“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

IX. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 183а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 11, ал. 2, т. 10 във връзка с чл. 11, ал. 5, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, „ЕМИ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, както и проекти на Общи условия по договорите между потребители и „ЕМИ“ ООД, в качеството му на оператор на газоразпределителна мрежа на територията на Община Средец и Общи условия по договорите за снабдяване с природен газ на територията на Община Средец, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

X. Информация, съдържаща се в подаденото от „ЕМИ“ ООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 22.12.2022 г. „ЕМИ“ ООД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат търговска тайна, както и мотивите за това.

Дружеството счита, че като защитена по закон търговска информация следва да се третират информацията и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейностите, тъй като представлява банкова тайна и е чувствителна за дружеството информация. Такива данни се съдържат в представените прогнозни годишни финансови отчети и представената банкова референция. Също така заявителят определя като търговска тайна информацията относно техническото оборудване, съдържаща данни за партньорите на дружеството и параметрите на сътрудничеството с тях, тъй като те представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им обявяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите. Според „ЕМИ“ ООД информацията относно партньорите на дружеството представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Заявителят отбелязва, че информацията относно физическите лица, свързани с дружеството (данни за служители, лица наети на граждански договор, управители и съдружници), също е търговска тайна, тъй като документите съдържат лични данни и условия по договорите.

Посочените от „ЕМИ“ ООД 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. Освен това съгласно Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО като администратор на лични данни Комисията следва да прилага правилата по отношение на защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуване на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 5.:

Докладва М. Димитров. В Комисията са подадени заявления от „ЕМИ“ ООД с искане за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Средец. Резултатите от извършения анализ на заявлението и събраните по преписката данни и документи са отразени в доклад от 09.06.2023 г., който е приет от Комисията с решение по Протокол № 187 от 14.06.2023 г., т. 1. В изпълнение на изискванията на Закона за енергетиката на 22.06.2023 г., е проведено открито заседание, на което е присъствал

представител на дружеството, който е заявил, че приема изложеното в изготвения доклад, като е посочил допуснатата техническа грешка по отношение на прогнозната цена, която е посочена в доклада за разпределение на природен газ и в Таблица № 9 следва да бъде променена от „18,56 лв./MWh“ на „18,58 лв./MWh“. Това е коригирано в настоящия проект на решение. Проектът на решение е изготвен въз основа на доклада, който е представен от работната група към Комисията. В доклада, както и настоящият проект на решение се съдържа подробна информация по отношение на описанието и територията за която дружеството е подало заявление за издаване на лицензии, описание и основни технически параметри на енергийния обект, както и график за изграждане и развитие на газоразпределителна мрежа в община Средец за първите пет етапа на строителство, което съответства на периода по бизнес план.

Подробно са коментирани вещните права върху енергийните обекти. Има два съществуващи газопровода, които формират газоразпределителната мрежа. Посочена е информация по отношение на техническите, материални, човешки ресурси и организационната структура за осъществяване на лицензионните дейности. Представена е информацията относно доказателствата за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

Установено е, че дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности. Представен е бизнес план за периода 2023 – 2027 г. Параметрите, които са заложили в него ще осигурят изпълнение на исканите за лицензиране дейности от дружеството. Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребители и Общи условия, които са предмет на друго административно производство.

В проекта на решение е посочена и информацията, която се съдържа в заявлението, която не следва да бъде разгласявана. Дружеството счита, че като защитена по закон търговска информация следва да се третира информацията и документи относно парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като представляват банкова тайна, която е чувствителна за дружеството информация. Тези данни се съдържат и в представените годишни финансови отчети и представената банкова референция. Дружеството определя като търговска тайна информацията относно техническото оборудване, с което ще осъществява лицензионните дейности. Според дружеството информацията относно партньорите на дружеството, също представлява такава информация, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Заявителят отбелязва, че информацията относно физическите лица, свързани с дружеството, съдържат лични данни и условия по договорите. Искането на „ЕМИ“ ООД за заличаването на тази информация е основателно, като при публикуване на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, следва да бъде заличена посочената информация.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 и т. 10 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8, т. 15 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ЕМИ“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Средец за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Издава на „ЕМИ“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Средец за срок от 35

(тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

А. Йорданов каза, че относно коментара, който е направен преди разглеждането на съответната точка, иска да уточни, че преценката на финансовото състояние е от значение само за онези лицензианти, които притежават енергийни обекти въобще и при които финансовото състояние може да влияе върху сигурността на доставката: енергийни обекти, производство, пренос или разпределение на газ и електроенергия.

А. Йорданов каза, че по отношение на конкретната процедура приема проекта на решение, но с единствената молба данните, достъпни от Търговския регистър по отношение на собствеността и капитала (които може да се считат от заявителя като лични данни, но не са такива), да не се заличават в проекта на решение. Всички останали данни, касаещи финансовото състояние и личните данни на служителите, са такава информация и няма да се публикуват ЕГН-та на собствениците. Данните, които са достъпни от Търговския регистър не следва да се заличават.

И. Н. Иванов каза, че това най-вероятно е спазено от работната група.

Р. Тахир отговори, че това се спазва и обясни, че на Комисията е представен пълният вариант, но когато решението се изпрати за публикуване, тогава определената информация се заличава. Работната група се съобразява с тези изисквания и данните, които са публикувани в Търговския регистър, не се заличават.

И. Н. Иванов уточни, че тези данни са получили публичност с публикуването в Търговския регистър, така че не подлежат на заличаване, независимо от това какво е поискал заявителят. Докладът е приет на открито заседание, с изключение на техническата грешка, свързана с цената. И. Иванов запита работната група дали ѝ се е наложило да се коригира цената 0,2 лв., но установи, че това е отчетено от работната група.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 3 и т. 10 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8, т. 15 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ЕМИ“ ООД, с ЕИК 812187989, лицензия № Л-692-08 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Средец за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Издава на „ЕМИ“ ООД, с ЕИК 812187989, лицензия № Л-692-12 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Средец за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т. 1.** както следва:

1. Издава на „КПГ Инвест“ ООД, с ЕИК 201523607, лицензия № Л-689-15 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.
2. Одобрява на „КПГ Инвест“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т. 2. както следва:

1. Издава на „Енергия Газ“ ЕАД, с ЕИК 207251861, лицензия № Л-690-15 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.
2. Одобрява на „Енергия Газ“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т. 3. както следва:

1. Издава на „Спектро Енерджи“ ЕООД, ЕИК 207137758, със седалище и адрес на управление: гр. София 1387, област София, община Столична, район „Връбница“, ж.к. Обеля, ул. „14-та“, бл. 4Б, вх. Б, ет. 4, ап. 23, лицензия № Л-691-15 от 29.06.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на „Спектро Енерджи“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т. 4. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Биовет“ АД, с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на управление: област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39 по отношение на енергийния обект, като допълва лицензията с нов енергиен обект – „Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Разград“ с инсталирана постояннотокова мощност 49 191,84 kW_p, находяща се в местност „Кору Дера“, землище на гр. Разград, област Разград.
2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т. 5. както следва:

1. Издава на „ЕМИ“ ООД, с ЕИК 812187989, лицензия № Л-692-08 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Средец за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.
2. Издава на „ЕМИ“ ООД, с ЕИК 812187989, лицензия № Л-692-12 от 29.06.2023 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Средец за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-689 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

2. Решение на КЕВР № Л-690 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

3. Решение на КЕВР № Л-691 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.04.2023 г. на „Спектро Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

4. Решение на КЕВР № И1-Л-637 от 29.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Биовет“ АД.

5. Решение на КЕВР № Л-692 от 29.06.2023 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 24.11.2022 г. за издаване на лицензия за разпределение на природен газ и с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 24.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, подадени от „ЕМИ“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 607 от 19.06.2023 г.)

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт