

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 108**София, 30.03.2023 година**

Днес, 30.03.2023 г. от 10:50 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 главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“ и експерти на КЕВР.

Председателят доц. д-р Иван Н. Иванов обяви, че предварително раздаденият дневен ред съдържа шест точки. На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация председателят предложи включване на две допълнителни точки, които да бъдат последни в предварително раздадения дневен ред – т. 7 и т. 8, а именно:

7. Доклад от 28.03.2023 г. и проект на писмо относно: писмо от 09.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE) с искане за становище по прилагане на чл. 14 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;

8. Доклад от 28.03.2023 г. и проект на писмо относно: писмо от 23.03.2023 г. от Регулаторен орган за енергия на Република Гърция (RAE) с искане за становище по прилагане на чл. 14 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

Председателят допълни, че 31 март е срокът, в който Комисията, както и съседните регулатори, трябва да се произнесе с решение. Благодарни на колегите от дирекция „Природен газ“ и дирекция „Правна“, които, знаейки какъв е срокът, в последните дни са работили до късно вечерта, за да може Комисията да спази срока и да се окаже на висота.

Председателят каза, че членът на Комисията Александър Йорданов е напуснал залата и подложи на гласуване предложението за включване на допълнителни точки в дневния ред. Предложението на председателя за включване на т.7 и т.8 в дневния ред

беше прието с четири гласа „за“ (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които един глас (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

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-1154 от 19.12.2022 г. от ВИЕЕ Унгария Кфт. 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, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 27.01.2023 г. от „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД 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, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-377 от 22.03.2023 г. относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД по писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД.

Работна група: Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-417 от 27.03.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 20.03.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-418 от 27.03.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 13.03.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-419 от 27.03.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 10.03.2023 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-420 от 28.03.2023 г. и проект на писмо относно писмо с вх. № Е-12-00-143 от 09.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE) с искане за становище по прилагане на чл. 14 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров,
Рада Башлиева, Любослава Джоргова, Ралица Караконова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-421 от 28.03.2023 г. и проект на писмо относно писмо с вх. № Е-12-00-184 от 23.03.2023 г. от Регулаторен орган за енергия на Република Гърция (RAE) с искане за становище по прилагане на чл. 14 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров,
Рада Башлиева, Любослава Джоргова, Ралица Караконова

По т. 1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-305 от 08.03.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1154 от 19.12.2022 г. от ВИЕЕ Унгария Кфт. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 23.03.2023 г. открито заседание, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1154 от 19.12.2022 г. от ВИЕЕ Унгария Кфт. 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-1298 от 22.12.2022 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-1154 от 18.01.2023 г. и от 20.01.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-305 от 08.03.2023 г., приет с решение по Протокол № 93 от 15.03.2023 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.03.2023 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. ВИЕЕ Унгария Кфт. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1154 от 19.12.2022 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 съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представената извадка от търговския регистър от 09.11.2022 г., издадена от Министерство на правосъдието на Р Унгария, Служба по информационно обслужване и електронни процедури на търговските дружества, ВИЕЕ Унгария Корлатолт Фелелешейгьо Таршашаг (съкратено наименование ВИЕЕ Унгария Кфт.) е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Унгария, с номер 01-09-944596, със седалище и адрес на управление: гр. Будапеща, п.к. 1134, ул. „Вац“ № 37, етаж 3.

ВИЕЕ Унгария Кфт. има следния основен предмет на дейност: търговия с газ по газоразпределителна мрежа.

Капиталът на дружеството е в размер на 56 000 000 (петдесет и шест милиона) унгарски форинта (HUF). Записаният капитал е изцяло внесен.

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

Видно от представена извадка от търговския регистър от 09.11.2022 г. и учредителния акт на дружеството, едноличен собственик на капитала на ВИЕЕ Унгария Кфт. е Газпром Швайц АГ, акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Швейцарската конфедерация, кантон ЦУГ. Видно от справка от Търговския регистър на кантон Цуг дружеството „Газпром Швайц“ АГ има ново наименование, а именно: СЕФЕ Швайц АГ. Съгласно предоставена от заявителя извадка от регистъра на акционерите и регистъра на бенефициарните собственици на СЕФЕ Швайц АГ едноличен собственик на капитала на дружеството е СЕФЕ Сикюъринг Енърджи фор Юръп ГмбХ, вписано в търговския регистър на Районен съд Шарлотенбург, ФР Германия. Съгласно представено Постановление съгласно параграф 17а от Закона за енергийната сигурност относно СЕФЕ Сикюъринг Енърджи фор Юръп ГмбХ, издадено от Федералното министерство на икономиката и за предотвратяване на изменението на климата на ФР Германия, видно от което едноличен собственик на капитала на СЕФЕ Сикюъринг Енърджи фор Юръп ГмбХ е СЕЕХГ Сикюъринг Енърджи фор Юръп ГмбХ – дружество, вписано в търговския регистър на Районен съд Шарлотенбург и е изцяло собственост на ФР Германия.

ВИЕЕ Унгария Кфт. се управлява и представлява от Сергей Айрапетян, гражданин на Р Австрия – управител.

Видно от горното, ВИЕЕ Унгария Кфт. е търговец, регистриран по законодателството на Р Унгария, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава-членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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, ВИЕЕ Унгария Кфт. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят счита, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие в Р България и позиционирането на газовия пазар. Дружеството има бизнес план, който предвижда развитие на дейността и съответно на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Според ВИЕЕ Унгария Кфт. пазарната и регулаторна среда в Р 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.

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

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

ВИЕЕ Унгария Кфт. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. Будапеща, п.к. 1134, ул. „Ващи“ № 37, етаж 3. В тази връзка дружеството е представило копие на Договор от (...) и изменение на Договор за наем от (...), сключени с (...).

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ ВИЕЕ Унгария Кфт. ще използва информационно оборудване, хардуер, софтуер и електронна поща, чиито технически характеристики са описани в предоставените Приложение № (...) на договор за предоставяне на услуги от (...), сключен със (...) и копия на фактури.

Дружеството е осигурило доставката на телефонни и интернет услуги за осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране, като в тази връзка са представени копия на договори с доставчик на телекомуникационни услуги, както и копия на фактури.

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 922 от 15.11.2022 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 ВИЕЕ Унгария Кфт. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай, че ВИЕЕ Унгария Кфт. желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил и писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТБ АД) с изх. № 48 от 15.11.2022 г., в което се посочва, че ВИЕЕ Унгария Кфт. 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.

ВИЕЕ Унгария Кфт. е представило писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № БТГ 24-00-2581-(1) от 02.12.2022 г. в което се посочва, че ВИЕЕ Унгария Кфт. има възможност за достъп до информационната система „Платформа за търговско диспечирание“ с опции да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация, необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия; достъп до услуги, свързани с Виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за предоставени услуги.

ВИЕЕ Унгария Кфт. е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № (...) от (...) за ползване на виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ВИЕЕ Унгария Кфт. 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“

ВИЕЕ Унгария Кфт. е представило: схема на управленската и организационна структура; учредителен акт на дружеството; Рамков договор за предоставяне на консултантски услуги от (...) между заявителя и (...) за предоставяне на услуги (данъчни и счетоводни консултации, фактуриране, ценообразуване); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (диплома за завършено образование, удостоверения, сертификати и автобиография на управителя); данни за образованието и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност (автобиографии и копия на диплома за завършено образование, сертификати и удостоверения за опита и квалификацията на служителите, изпълняващи функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ); договор за възлагане на управление и трудови договори.

Управленската и организационна структура включва: управител, отдел „Търговия с природен газ“, отдел „Оперативни дейности“; отдел „Управление на риска“ и отдел „Финанси и счетоводство“ (осъществява се от външен консултант).

Управлението и представителството се извършва от управителя на дружеството. Видно от представените информация и документи управителят има професионален опит в областта на търговията с природен газ.

Към настоящия момент, ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, са трима служители – заместник-управител, отдел „Търговия с природен газ“ на дружеството; оперативен анализатор в отдел „Оперативна дейност“ и пазарен анализатор в отдел „Управление на риска“, съгласно сключени трудови договори. От представените документи е видно, че служителите притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

ВИЕЕ Унгария Кфт. посочва, че от учредяването на дружеството през 2010 г. основната му дейност е търговия с природен газ. Дружеството осъществява дейност на европейския пазар на територията на няколко европейски държави. В тази връзка заявителят е представил разрешения и решения за издаване на лицензии за търговия с природен газ от съответните регулаторни органи в Р Унгария, Р Хърватия, Р Словакия, Р Австрия и Р Румъния.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ВИЕЕ Унгария Кфт.

притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на ВИЕЕ Унгария Кфт. за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода: 535 518 хил. HUF за 2019 г., 257 128 хил. HUF за 2020 г. и 263 560 хил. HUF за 2021 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 72 300 358 хил. HUF през 2019 г. до 95 539 886 хил. HUF за 2021 г. Общите разходи се увеличават от 71 406 611 хил. HUF за 2019 г. до 95 047 848 хил. HUF за 2021 г.

Общата стойност на активите на дружеството нараства от 5 669 838 хил. HUF за 2019 г. до 13 571 594 хил. HUF за 2021 г. Нетекущите активи нарастват от 11 418 хил. HUF за 2019 г. на 70 490 хил. HUF за 2021 г., а текущите активи нарастват от 5 658 420 хил. HUF за 2019 г. на 13 501 104 хил. HUF за 2021 г.

Записаният капитал е в размер на 56 000 хил. HUF за 2019 г. и запазва стойността си до 2021 г. Собственият капитал на дружеството намалява от 820 470 хил. HUF за 2019 г. на 548 512 хил. HUF за 2021 г. Нетекущите пасиви нарастват от 153 692 хил. HUF до 171 585 хил. HUF за 2021 г., а текущите пасиви нарастват от 4 632 082 хил. HUF до 11 785 247 хил. HUF за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ВИЕЕ Унгария Кфт. за периода 2019 – 2021 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,22 за 2019 г. на 1,15 за 2021 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,17 за 2019 г. и се изменя на 0,05 за 2021 г., което означава, че е възможно дружеството да е имало затруднения да покрива задължения си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: Заявителят декларира, че разполага с достатъчно финансови средства по банкови сметки в (...) за осъществяване на лицензионната дейност. В тази връзка е представено извлечение по сметка в (...) № (...) от (...) на ВИЕЕ Унгария Кфт., с наличност към (...) в размер на (...). Също така, заявителят е представил Рамково споразумение за (...) от (...) с основен номер: (...), сключено с (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ВИЕЕ Унгария Кфт. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на ВИЕЕ Унгария Кфт. за периода 2023 – 2027 г.

ВИЕЕ Унгария Кфт. е представило бизнес план за периода 2023 – 2027 г.

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

ВИЕЕ Унгария Кфт. възнамерява да осъществява дейността „търговия с природен газ“, като бъде активен участник във всички пазарни сегменти на организираните борсови пазари „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	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	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

ВИЕЕ Унгария Кфт. 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 загуба от (...) лв. за 2023 г.; за следващите години печалби в размер на: (...) лв. за 2024 г.; (...) лв. за 2025 г.; (...) лв. за 2026 г. и (...) лв. за 2027 г. Общите приходи намаляват от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. през 2027 г. Общите разходи намаляват от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2027 г.

Общо активите се предвижда да се намалят от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2027 г., като нетекущите активи намаляват от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2027 г., а текущите активи намаляват от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2027 г.

Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на текущата печалба на дружеството. Нетекущите пасиви намаляват от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2027 г., а текущите пасиви намаляват от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2027 г. 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 (лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ВИЕЕ Унгария Кфт. за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2023 г. 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 от (...) за 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложен от ВИЕЕ Унгария Кфт. в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между **ВИЕЕ Унгария Кфт.** 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 ВИЕЕ Унгария Кфт., с номер 01-09-944596, със седалище и адрес на управление: гр. Будапеща, п.к. 1134, ул. „Ваци“ № 37, етаж 3, 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 ВИЕЕ Унгария Кфт.

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

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

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

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

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

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, 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.

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

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

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

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с ВИЕЕ Унгария Кфт. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

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

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

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

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

Чл. 11. (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 потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

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

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

2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

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

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

Чл. 17. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

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

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

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

законодателство.

VI. 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.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от ВИЕЕ Унгария Кфт. заявление и която следва да бъде неразгласявана

ВИЕЕ Унгария Кфт. 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. Според заявителя търговска тайна се съдържа в информацията и документите, представени със заявлението относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като представлява банкова тайна и е чувствителна за дружеството информация. Дружеството счита, че търговска тайна е и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на техническото оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им обявяване би изложило на риск сигурността на системите за търговия на природен газ. Според ВИЕЕ Унгария Кфт. информацията относно партньорите му също представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Заявителят посочва, че информацията относно физическите лица – данните на служителите; лицата, наети на граждански договори; данни за лицата по договор за аутсорсинг, също се счита за чувствителна информация, която не следва да бъде разгласявана, тъй като съдържа лични данни. Дружеството е посочило, че гореописаната информация, както и предоставените прогнозни количества и цени, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци са защитена по закон информация. В тази връзка ВИЕЕ Унгария Кфт. е представило неупотребителен вариант на бизнес плана на дружеството за периода 2023 – 2027 г.

Посочените от ВИЕЕ Унгария Кфт. данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В допълнение, по отношение на информацията, съдържаща лични данни, 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 защитената по закон информация е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Издавания по т. 1.:

Докладва Л. Джоргова. В Комисията е получено заявление от ВИЕЕ Унгария Кфт. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание ЗЕ и НЛДЕ. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 08.03.2023 г., приет с решение по Протокол № 93 от 15.03.2023 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.03.2023 г. е проведено открито заседание. На него е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада подробно са коментирани изискванията, на които дружеството трябва да отговаря за издаване на лицензията. Установено е, че съгласно ЗЕ то отговаря на всички изисквания по отношение на технически възможности, материални и човешки ресурси и финансови възможности. Представени са бизнес план и Правила за работа с потребители на енергийни услуги. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на защитена по закона информация, която следва да бъде неразгласявана. В тази връзка заявителят е представил и необходимата обосновка. 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 търговците, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговската тайна е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация, а именно парични ресурси, информацията относно техническото оборудване, информацията относно партньорите на дружеството и физическите лица, и предоставените прогнозни количества и цени, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци.

В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия. Като приложения към проекта са: Текст на лицензията; Правила за работа с потребители.

Л. Джоргова прочете:

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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

1. Издава на ВИЕЕ Унгария Кфт., учредено съгласно законите на Р Унгария, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ВИЕЕ Унгария Кфт. 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 проведеното открито заседание упълномощеният представител на дружеството е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Това е съществено за приемането на решението. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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 ВИЕЕ Унгария Кфт., учредено съгласно законите на Р Унгария, с номер 01-09-944596, лицензия № Л-678-15 от 30.03.2023 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 ВИЕЕ Унгария Кфт. 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т. 2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-306 от 08.03.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 27.01.2023 г. от „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 23.03.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 27.01.2023 г. от „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № № 3-Е-51 от 01.02.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 20.02.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-306 от 08.03.2023 г., приет с решение по Протокол № 93 от 15.03.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.03.2023 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:

І. „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 27.01.2023 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. № 20220912094711 от 12.09.2022 г. „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207000040, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, Област София (столица), Община Столична, Район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 31, ет. 1.

„Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с газ, петрол, петролни продукти и други дейности, разрешени от закона. За дейностите, за които съществува разрешителен режим, ще се извършват след издаждане на необходимите нормативно изискуеми документи и разрешителни.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 5000 (пет хиляди) лева. Състои се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинална стойност от по 100 (сто) лева.

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

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220912094711 от 12.09.2022 г. едноличен собственик на капитала е Теодора Илиева Илиева, гражданин на Република България.

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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Дружеството се управлява и представлява от Явор Бориславов Куюмджиев, в качеството му на управител.

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

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че лицензията за горепосочения срок е оптималният избор, с

оглед краткосрочните и дългосрочни цели на дружеството, залегнали в неговия бизнес план. Лицензията ще даде възможност на дружеството да търгува с природен газ на всички сегменти на организирания борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като същевременно проучва възможности за внос и износ към държави в региона на Източна и Югоизточна Европа, като ще се стреми да създаде и развие клиентска мрежа от крайни консуматори в страната.

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

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Уилям Гладстон“ № 31, ет. 1, в качеството си на пренаемател съгласно Анекс към Договор за наем на офис от (...).

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД ще използва офисно и информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в предоставени копия на фактури и приемо-предавателни протоколи от (...). Доставка на интернет се извършва съгласно предоставени копия на два договора с доставчици на електронни съобщителни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 878 от 18.10.2022 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД. В писмото се допълва, че в случай, че „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Заявителят е представил и копие на сключено Споразумение № (...) от (...) за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

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

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

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

„Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е представило: схема на управленската и организационна структура; учредителен акт на дружеството; Договор за възлагане на управление на „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД от (...); Договор за стаж – (...) броя; Договор за консултантски услуги от (...); Договор за абонаментно счетоводно обслужване

от (...); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството; данни за образованието и квалификацията на лицето, пряко ангажирано с извършване на лицензионната дейност – автобиография и диплома за завършено образование.

Видно от представената информация и документи, управителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността, както и дългогодишен професионален опит в областта на енергетиката, включително в търговията с природен газ.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ, към настоящия момент, освен управителят, е едноличният собственик на капитала на дружеството, съгласно учредителния акт на дружеството и Договор за възлагане на управление от (...). От представените документи е видно, че притежават образование и квалификация и опит, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ. Заявителят посочва, че предвижда допълнително наемане на специалисти, след получаване на лицензията.

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

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

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е новоучредено дружество на 28.06.2022 г., и съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4, предл. второ от НЛДЕ новоучредените юридически лица прилагат доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представена банкова референция от (...) с изх. № (...) от (...), в която е посочено, че към (...) дружеството има открита разплащателна сметка в банката със салдо (...).

„Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е представило преводни нареждания до „Булгартрансгаз“ ЕАД, с които се удостоверяват наличните гаранции по действащите договори, както следва: гаранция в размер на (...) лв. по Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и гаранция в размер на (...) лв. по Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

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

II. Бизнес план на „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

„Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД възнамерява да бъде активен участник във всички пазарни сегменти на организирания борсов пазар „Газов Хъб Балкан“ ЕАД като същевременно проучва възможностите за внос и износ към държави в региона и се стреми да развие клиентска мрежа от крайни клиенти в страната.

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

„Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД прогнозира търгуваните количества природен газ, които очаква да реализира да се увеличат от (...) MWh през 2023 г. до (...) MWh през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица №1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
--	-------	-------	-------	-------	-------

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира, както следва: загуба от (...) хил. лв. за 2023 г.; и печалби от: (...) 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.

Общо активите намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи са в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и остават с непроменен размер до 2027 г. Текущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г., а текущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) за 2023 г. намалява на (...) за 2027 г., което означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) през 2027 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложен от „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД уреждат начина на работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, информацията, която се предоставя на клиентите на Дружеството преди сключване на договор, както и 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД (Дружеството), вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Република България с ЕИК 207000040, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, район „Триадица“, ул. „Уилям Гладстон“ № 31, ет. 1, ап. 1, притежаващо лицензия № Л-..... от за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

Чл. 2. (1) 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД

(2) „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(3) При обслужването на клиенти, Дружеството спазва следните 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.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство: Закон за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.); Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

Чл. 4. Сделките с природен газ се сключват между Дружеството и Клиентите на свободно договорени цени.

Чл. 5. Сделките с природен газ между Дружеството и Клиентите се извършват въз основа на писмени договори.

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. 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.

Чл. 8. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

Чл. 9. За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.”

Чл. 10. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти.

(2) 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.

(3) Центърът за работа с клиенти се помещава на адрес: гр. София, п.к. 1000, район „Триадица”, ул. „Гладстон“ № 31, ет. 1. Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа; електронен адрес: office@balkangas.eu, тел: +359 887 585 974; електронна страница: www.balkangas.eu.

Чл. 11. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

Чл. 12. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 13. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, Клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 14. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ, Клиентите представят 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. 15. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на потребителя; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

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

Чл. 16. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. Подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;
2. Отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 17. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 16 срещу входящ номер.

Чл. 18. (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Дружеството има право да изисква допълнителна информация относно отделните случаи, както и да извършва проверки и констатации на място.

Чл. 19. (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни.

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

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

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

Чл. 20. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 21. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 22. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове:

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

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 23. (1) В случаите, когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор.

(2) При наличие на неплатено задължение за доставен природен газ през изминал период, Дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
2. да се снабди с изпълнителен лист;
3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел пети „Сътрудничество с потребителски организации“

Чл. 24. Дружеството сътрудничи с потребителски организации, представляващи

техните интереси.

Чл. 25. Дружеството организира и представя съвместно с потребителските и браншови организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

Чл. 26. Средства за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;
2. официална интернет страница на дружеството ;
3. брошури с разяснителни информации;
4. публикации в средствата за масово осведомяване.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Правилата са одобрени от КЕВР с Решение № Л-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 Правилата, противоречащи на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

Дружеството е заявило, че бизнес планът и стратегията му за развитие, както и страните по сключените договори, в т.ч. за наем на офис, за счетоводни услуги и за консултантски услуги, следва да се считат за търговска тайна, с оглед наличието на договорни ангажименти за конфиденциалност, включително за неразкриване на наличието на договорни взаимоотношения, размера на търговски отстъпки и други параметри, защитени от договорна конфиденциалност по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

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. 2.:

Докладва А. Димитрова. В Комисията е постъпило заявление от „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-306 от 08.03.2023 г., приет с решение по Протокол № 93 от 15.03.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 23.03.2023 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 доклада подробно се коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на защитена по закон информация, която следва да бъде неразгласявана.

Дружеството е посочило необходимите аргументи. Работната група счита, че искането за заличаване е основателно.

В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение на проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители.

А. Димитрова прочете:

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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Болкан Газ Лоджистикс“ 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 и тук становището на заявителя е изцяло положително по изготвения от работната група доклад. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД, с ЕИК 207000040, лицензия № Л-679-15 от 30.03.2023 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД по писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД.**

Със Заповед № 3-Е-26 от 20.01.2023 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 76, ал. 1, ал. 4, т. 3 чл. 77, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация, е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, във връзка с получено в КЕВР писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023

г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане да се установи дали обявената от „Булгаргаз“ ЕАД по-висока цена за годишен капацитетен продукт за 2023 г. на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход) в размер на 4,4292 лв./MWh в действителност отговаря на реално извършените разходи от обществения доставчик на съответния годишен търг.

В писмото се изразява несъгласие по прилагане на условията на т. 12.2 от подписания между „Аресгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД договор за доставка на природен газ № (...), а именно: „Стойността на разходите за такса неутралност при балансиране, капацитетни продукти и пренос се определят в съответствие с Действащите тарифи на Оператора. В случай, че продуктите са закупени при условия на наддаване, разходите се определят в съответствие с достигнатите при наддаването стойности, като доставчикът публикува на интернет страницата си информация относно цената на закупените капацитетни продукти“. Посочва се, че „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява формално задължението си да публикува на интернет страницата си информация за цената на закупените капацитетни продукти, публикувайки ги на 01.01.2023 г. за месец януари 2023 г. „Аресгаз“ ЕАД твърди, че информацията, относно цената на капацитетните продукти, е известна на „Булгаргаз“ ЕАД още от момента на приключване на съответните търгове и следва да бъде публикувана веднага, за да може клиентите правилно и най-точно да прогнозираят своя микс от капацитетни продукти с цел минимизиране на разходите за тях. Дружеството посочва, че в момента е налице ситуация, при която заявените от „Аресгаз“ ЕАД годишни капацитетни продукти са с най-висока цена, която е по-висока дори от месечните и тримесечните капацитетни продукти и за която цена дружеството е узнало на 01.01.2023 г. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че това води до невъзможност за ефективно прогнозиране на стойността на нужните продукти и съответно завишаване на общата стойност на природния газ за клиентите на газоразпределителното дружество. В писмото се посочва още, че „Аресгаз“ ЕАД не е в състояние да установи доколко обявената цена от „Булгаргаз“ ЕАД съответства на действителната такава, която „Булгаргаз“ ЕАД дължи след проведените търгове, докато тарифите на преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД са публично обявени преди началото на газовата година. Също така се изразяват съмнения в целесъобразността на участието на „Булгаргаз“ ЕАД в тези търгове и дали всяко такова участие е извършено при съблюдаване на минимални разходи за потребителите и оптимално осигуряване на доставките. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че продължаването на тази порочна практика ще доведе до невъзможност за прогнозиране нуждите на клиентите от капацитетни продукти и заявяване на краткосрочни такива вместо най-логичното дългосрочни. В допълнение е посочено, че се създава предпоставка за неравнопоставеност между клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, която се изразява в това, че при обявени предварително тарифи от преносния оператор, тези които са заявили повече дългосрочни капацитетни продукти (в случая годишни, с цел минимизиране на разходите за капацитет) ще платят много по-висока цена за достъп до газопреносната мрежа спрямо клиентите които са заявили краткосрочни продукти (в случая месечни и тримесечни).

В писмото е изразено желание в бъдеще обявяването на достигнатите стойности на капацитетните продукти да става непосредствено след участие на „Булгаргаз“ ЕАД в търгове за капацитет и съответно разпределяне на капацитет със завишени цени спрямо утвърдената тарифа на преносния оператор към „Булгаргаз“ ЕАД.

„Аресгаз“ ЕАД иска КЕВР да установи дали в действителност обявената по-висока цена на годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата-Сидирокастро (вход) в размер на 4,4292 лева/MW отговаря на реално извършените разходи от „Булгаргаз“ ЕАД на съответния годишен търг.

По случая е получено и последващо писмо от „Аресгаз“ ЕАД до „Булгаргаз“ ЕАД, с копие до КЕВР (с вх. № Е-15-60-2 от 20.01.2023 г.) в отговор на писмо с изх. № 01-155-234-134/1 от 13.01.2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД до „Аресгаз“ ЕАД, като последното не е

представено в КЕВР. В писмото до „Булгаргаз“ ЕАД „Аресгаз“ ЕАД посочва, че във връзка с получен отговор от „Булгаргаз“ ЕАД с изх. № 01-155-234134/1 от 13.01.2023 г., в действителност вижда съответствие във фактурираната от страна на „Булгаргаз“ ЕАД цена за годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата-Сидирокастро (вход) за месец януари 2023 г. и приложеното извлечение за резултата от проведения търг. „Аресгаз“ ЕАД посочва още, че относно изпълнението на т. 12.2. от договора, а именно публикуване на цените в първия ден от влизане в сила на Договора за доставка на природен газ, счита същото за некоректно, тъй като е заявено, че от страна на „Булгаргаз“ ЕАД е поискано заявяване на капацитетни продукти без наличие на сключени договори за доставка на природен газ за 2023 г., т.е. клиентите е следвало да заявяват капацитетни продукти без сключени договори за доставка и без известни цени за капацитетните продукти, като същевременно „Булгаргаз“ ЕАД не е сметнало за редно да обяви същите преди влизане в сила на договорите за 2023 г. В писмото се коментира, че предложеното от страна на „Булгаргаз“ ЕАД решение на проблема, а именно публикуване цените на капацитетните продукти в месеца преди месеца на доставка, не е работещо и достигнатите реални цени на капацитетните продукти следва да се публикуват веднага след провеждане на съответните търгове и задължително преди сроковете за заявяване на съответните продукти от страна на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, в противен случай, публикуването им след срока за заявяване на съответния капацитетен продукт лишава газоразпределителното дружество от възможността да оптимизира разходите си за капацитетни продукти, които от своя страна се заплащат от крайните клиенти. Във тази връзка и предвид, че клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД нямат достъп до провежданите търгове на платформата за разпределение на капацитет и съответно информация за достигнатите цени, участва или не „Булгаргаз“ ЕАД на тези търгове, както и информация за структурата на доставките през различните месеци, „Аресгаз“ ЕАД изразява желание да бъдат публикувани всички цени на капацитетни продукти, които се различават от обявените от преносния оператор, преди срока за заявяването им към „Булгаргаз“ ЕАД.

С оглед изпълнение на възложената в заповедта задача с писмо с изх. № Е-15-60-1 от 03.02.2023 г. на КЕВР „Булгаргаз“ ЕАД е уведомено за извършването на проверка по Заповед № З-Е-26 от 20.01.2023 г., като е изискано да бъде представена следната информация и документи:

1. становище по изложеното от „Аресгаз“ ЕАД в писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023 г. на КЕВР, както и относимите документи и доказателства по случая;
2. копие на писмо с изх. № 01-155-234-134/1 от 13.01.2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД до „Аресгаз“ ЕАД;
3. фактури издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за годишен капацитетен продукт на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход) за м. януари 2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД;
4. фактури издадени от „Булгаргаз“ ЕАД на „Аресгаз“ ЕАД за годишен капацитетен продукт на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход) за м. януари 2023 г.;
5. информация кога „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало годишен капацитетен продукт на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход);
6. информация кога „Булгаргаз“ ЕАД е узнало цената на резервирания от него годишен капацитетен продукт на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход), както и на каква цена е резервирало този продукт;
7. информация кога и по какъв начин „Булгаргаз“ ЕАД е информирало „Аресгаз“ ЕАД за цената на годишен капацитетен продукт на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход).

„Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-60-1 от 10.02.2023 г. е представило в КЕВР становище по изложеното от „Аресгаз“ ЕАД в писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023 г. на КЕВР, с приложения: писмо с изх. № 01-155-234-134/1 от 13.01.2023 г. на „Булгаргаз“

ЕАД до „Аресгаз“ ЕАД; информация от платформата за резервиране на капацитетни продукти (RBP) с частично заличени данни; фактура № 2300000061/05.01.2023 г. издадена от „Булгаргаз“ ЕАД на „Аресгаз“ ЕАД за капацитетни продукти за м. януари 2023 г.; фактура № 0800002594/05.08.2022 г. издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД за тръжна премия от услуги за предоставяне на достъп и приложение 1 към нея.

В становището на „Булгаргаз“ ЕАД се посочва, че с цел изпълнение на задълженията по издадената лицензия за обществена доставка и осигуряване на необходимите количества за клиентите за българския пазар, дружеството закупува природен газ от търговци или доставчици на природен газ. Отчитайки, че през 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с дългосрочен договор единствено с азербайджанската компания, то за изпълнение на годишните заявки на клиентите си, дружеството трябва да осигури маршрут за доставката им. За целта, „Булгаргаз“ ЕАД е участвало на проведения на 04.07.2022 г. търг за годишен капацитетен продукт на входни точки на българската газопреносна мрежа за 2022/2023 газова година. Посочва се, че „Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреносната мрежа в Гърция и има достъп до терминал за втечен природен газ на Ревитуса.

Посочва се още, че „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия за лицензирането си в Румъния, като ползвател на газопреносната мрежа, като към настоящия момент процесът по регистрация не е приключил и дружеството няма възможност да се възползва от оферирания капацитет на ИТ Негру Вода/Кардам и ИТ Русе/Гюргево. В допълнение, капацитетът на ИТ Негру Вода/Кардам, може да бъде използван само под условие, че румънския оператор обяви наличен капацитет на точката на свързване между румънската газопреносна мрежа и газопровод Транзит 1.

В резултат на посочените по-горе ограничения, с цел осигуряване на непрекъсната и качествена доставка, свързана със сигурността за снабдяването на природен газ за страната, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро и по този начин е осигурило маршрут за доставка на газ от терминала за втечен природен газ в Ревитуса (терминал за ВПП) и на количества газ, които може да закупи на виртуална търговска точка Гърция.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва още, че съгласно действащия през 2022 г. договор с клиенти на изходни пунктове на газопреносната мрежа, заплащането на капацитетни продукти от клиентите на дружеството се извършва съобразно действащите тарифи на Оператора. Докато, съгласно действащия през 2023 г. договор с клиенти на изходни пунктове на газопреносната мрежа, заплащането на капацитетни продукти от клиентите на дружеството се извършва съобразно действащите тарифи на Оператора, **като в случай че продуктите са закупени при условията на наддаване, разходите се определят в съответствие с достигнатите при наддаването стойности, като доставчикът публикува на интернет страницата си информацията относно цената на закупените капацитетни продукти.**

В становището е отбелязано още, че осигуреният годишен капацитетен продукт е за периода м. октомври 2022 г. – м. септември 2023 г. и независимо, че през м. октомври, м. ноември и м. декември 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е заплащало капацитета в ИТ Кулата/Сидирокастро към операторите по цената на резервирането му ((...)% повишение спрямо обявените от операторите тарифи), повишените разходи за годишен капацитетен продукт не са префактурирани към клиентите на обществения доставчик и са за негова сметка. Същевременно, считано от 01.01.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД фактурира годишния капацитет към своите клиенти равномерно, на месечна база, в съответствие с подадените от тях заявки за вид и размер на капацитета, докато „Булгаргаз“ ЕАД е заплатило към Оператора пълната годишна стойност на надбавката, получена в резултат от наддаването ((...)% еднократно, в размер от (...) лв., видно от приложената към становището фактура с № 0800002594/05.08.2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва още, че отчитайки публикувания от ENTSOG календар на 13.01.2022 г., за провеждане на търгове за капацитетни продукти за газова година 2022/2023, датата на годишния търг за точката на междусистемно свързване ИТ Кулата/Сидирокастро, е насрочена на 04.07.2022 г., като търгът е публикуван и видим в платформата за резервиране на капацитетни продукти на 04.06.2022 г. Търгът е проведен в периода от 04.07.2022 г. до 15.07.2022 г. в условия на наддаване. Окончателното разпределение на капацитетен продукт и окончателната цена, на която е резервиран, става известен след приключване на отделните периоди по наддаване. Цената за „Булгаргаз“ ЕАД е станала известна след провеждане на последния кръг от търга, приключил на 15.07.2022 г. Резервираната цена, на която „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата/Сидирокастро е с (...) % по-висока от първоначално публикуваната на търга.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че няма задължение да информира всеки един от клиентите си за цената на резервирани капацитетни продукти на входно-изходни точки от газопреносната мрежа. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е изпълнило задължението си съгласно чл. 12.2 от сключения между страните договор, като е публикувало цените на закупените капацитетни продукти в първия ден от влизане в сила на договора.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило копия на следните документи: писмо с изх. № 01-155-234-134/1 от 13.01.2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД до „Аресгаз“ ЕАД; фактура № 2300000061/05.01.2023 г., издадена от „Булгаргаз“ ЕАД на „Аресгаз“ ЕАД за капацитетни продукти за м. януари 2023 г.; фактура № 0800002594/05.08.2022 г., издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД за тръжна премия от услуги за предоставяне на достъп и приложение 1 към нея; информация от RBP със заличени данни.

„Булгаргаз“ ЕАД не е представило изисканата с писмото на КЕВР с изх. № Е-15-60-1 от 03.02.2023 г. информация по т. 3, а именно „фактури издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за годишен капацитетен продукт на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход) за м. януари 2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД“. С писмо с изх. № Е-15-60-1 от 13.02.2023 г. КЕВР е изисквала тази информация от „Булгаргаз“ ЕАД, както и информацията от RBP без заличени данни.

С писмо с вх. № Е-15-60-1 от 20.02.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило фактура № 0800002900/05.01.2023 г. за услуга по предоставяне на капацитетен продукт за м. януари 2023 г., издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД, както и информацията от RBP без заличени данни.

От предоставената от „Булгаргаз“ ЕАД информация се установи, че:

„Булгаргаз“ ЕАД е участвало на проведения на 04.07.2022 г. търг за годишен капацитетен продукт на входни точки на българската газопреносна мрежа за 2022/2023 газова година.

Търгът е проведен в периода от 04.07.2022 г. до 15.07.2022 г. в условия на наддаване.

Цената на годишния капацитетен продукт за 2022/2023 газова година на ИТ Кулата-Сидирокастро (вход) е станала известна на „Булгаргаз“ ЕАД след провеждане на последния кръг от търга, приключил на 15.07.2022 г.

Цена, по която „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата/Сидирокастро е с (...) % по-висока от първоначално публикуваната на търга, видно от представената от „Булгаргаз“ ЕАД информация от RBP. Първоначалната цена, от която започва наддаването е 0,2960912 лв./кWh/ден/година и съответства на цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД за входен капацитет на Кулата/Сидирокастро в размер на 296,0912 лв./MWh/ден/година за газовата година 01.10.2022 г. – 30.09.2023 г. утвърдена с решения на Комисията за енергийно и водно регулиране НГП-1 от 2.10.2020 г. и М-1 от 21.06.2022 г., приета с решение по т. 1 от Протокол № 639 от 29.06.2022 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. При наддаването цената се покачва с (...) лв./KWh/ден/година и

достига до (...) лв./KWh/ден/година или 4,4292 лв./MWh крайна цена. Така цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД е закупило годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата/Сидирокастро е в размер на **4,4292 лева/MWh** (съставена от цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД за годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата/Сидирокастро за газова година 01.10.2022 г. – 30.09.2023 г. и надбавка от търга).

Видно от фактура № 0800002594 от 05.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е заплатило към „Булгартрансгаз“ ЕАД сумата от (...) лв. за тръжна премия от услуги за предоставяне на достъп, която сума съответства на стойността на надбавката от търга, съгласно представената информация от RBP (количеството резервиран капацитетен продукт в размер на (...) KWh/ден/година, умножено по единичната цена на надбавката – (...) лв./KWh/ден/година).

Единичната цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД е фактурирало на „Аресгаз“ ЕАД за м. януари 2023 г. годишен капацитетен продукт Кулата – изх. зона България по фактура № 2300000061/05.01.2023 г. е в размер на 5,2660 лв./MWh. Направената в КЕВР проверка показва, че тя е съставена от единичната цена за годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата/Сидирокастро 4,4292 лв./MWh достигната на търга и цената за годишен капацитет на Изходна зона „България“ в размер на 0,8368073 лв./MWh (305,4347 лв./MWh/ден/година) за газовата година 01.10.2022 г. – 30.09.2023 г., която е утвърдена с решения на Комисията за енергийно и водно регулиране НПП-1 от 2.10.2020 г. и М-1 от 21.06.2022 г., приета с решение по т. 1 от Протокол № 639 от 29.06.2022 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 01.01.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си съобщение, относно цената на закупените от „Булгартрансгаз“ ЕАД за м. януари 2023 г. капацитети на вход на българската газопреносна система, както следва: **Годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата Сидирокастро – 4,4292 лева/MWh**; Тримесечен капацитетен продукт на ИТ Стара Загора/Интерконектор Гърция-България – 1,1384 лева/MWh; Дневен капацитетен продукт на ИТ Странджа/Малкочлар – 2,7642 лева/MWh, в съответствие с т.12.2 от Договора за доставка за природен газ за 2023 г.

Съгласно т.12.2 от подписания между „Аресгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД договор за доставка на природен газ № (...) „...доставчикът публикува на интернет страницата си информация относно цената на закупените капацитетни продукти“. В договора не е уточнен срок или период, в който „Булгаргаз“ ЕАД следва да направи публикацията на интернет страницата си на информацията относно цената на закупените капацитетни продукти. КЕВР няма правомощия да одобрява договорите, сключвани от обществения доставчик на природен газ, респективно в настоящия случай Договор за доставка на природен газ за 2023 г. (аргумент от чл. 173, ал. 1 от ЗЕ).

По направеното от „Аресгаз“ ЕАД искане към КЕВР да установи дали в действителност обявената по-висока цена на годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата-Сидирокастро (вход) в размер на 4,4292 лева/MWh отговаря на реално извършените разходи от „Булгаргаз“ ЕАД на съответния годишен търг се установи, че обявената цена от 4,4292 лева/MWh отговаря на цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало и закупило годишния капацитетен продукт на проведения на 04.07.2022 г. търг за годишен капацитетен продукт на входна точка на българската газопреносна мрежа - ИТ Кулата Сидирокастро за 2022/2023 газова година.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ на „Булгаргаз“ ЕАД е съставен и връчен констативен протокол № Г-1 от 14.03.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения и в определения в него тридневен срок в КЕВР не са постъпили обяснения от проверяваното дружество.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. В КЕВР е получено писмо от „Аресгаз“ ЕАД с искане да се установи дали обявената от „Булгаргаз“ ЕАД по-висока цена за годишен капацитетен

продукт за 2023 г. на точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (вход) в посока Гърция – България в размер на 4,42 лв./MWh в действителност отговаря на реално извършените разходи от „Булгаргаз“ ЕАД на съответния годишен търг и това е заплатената от тях сума към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството посочва, че е налице ситуация, при която заявените от „Аресгаз“ ЕАД годишни капацитетни продукти са с най-висока цена, която е по-висока дори от месечните и тримесечните капацитетни продукти и за която цена дружеството е узнало на 01.01.2023 г. Работната група е изисквала информация от „Булгаргаз“ ЕАД и е установила следното: „Булгаргаз“ ЕАД е участвало на проведения на 04.07.2022 г. годишен търг за капацитетен продукт на входни точки на българската газопреносна мрежа за 2022/2023 газова година. Тези търгове се провеждат по календар на ENTSO-G съответно за годишен капацитет, за тримесечен и месечен. Търгът е проведен в периода от 04.07.2022 г. до 15.07.2022 г. в условия на наддаване. Резервираната цена, на която „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало годишен капацитетен продукт на ИТ Кулата/Сидирокастро, е с (...) % по-висока от първоначално публикуваната на търга, което става ясно от представената от „Булгаргаз“ ЕАД информация от регионалната платформата за резервирането на капацитет, на която става резервирането на капацитет.

А. Йорданов влезе в залата.

М. Димитров каза, че първоначалната цена, от която започва наддаването, е 0,29 лв./kWh/ден/година (цената, по която 1 kWh се пренася за цялата година) и съответства на цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД за входен капацитет на Кулата/Сидирокастро за газовата година 2022 г. – 2023 г. При наддаването цената се покачва с (...) лв./KWh/ден/година и достига до (...) лв./KWh/ден/година или 4,42 лв./MWh крайна цена, по която „Булгаргаз“ ЕАД е закупило годишен капацитетен на точката Кулата/Сидирокастро.

Видно от фактура от 05.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е заплатило към „Булгартрансгаз“ ЕАД сумата от (...) лв. за тръжна премия от услуги за предоставяне на достъп. Това е сумата, която е само за получената надбавка вследствие на търга, тъй като търсенето за годишен капацитет е по-голямо от предложеното. Затова се е стигнало до такава висока надценка.

Единичната цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД е фактурирало на „Аресгаз“ ЕАД за м. януари 2023 г. годишен капацитетен продукт Кулата – изх. зона България по фактура от 05.01.2023 г., е в размер на 5,26 лв./MWh. Това е цена, която включва и Кулата/Сидирокастро вход, и изход в съответната точка в България, за да се достави газът до крайните клиенти.

Направената в КЕВР проверка показва, че тя е съставена от единичната цена за годишен капацитетен продукт на Кулата/Сидирокастро 4,42 лв./MWh, достигната на търга, и цената за годишен капацитет на Изходна зона „България“ в размер на 0,83 лв./MWh за газовата година 2022 г. – 2023 г.

От направената проверка се е установило, че по-високата цена е вследствие на търга и това, което „Булгаргаз“ ЕАД е начислило на „Аресгаз“ ЕАД, тази сума е заплатена от Булгаргаз“ ЕАД на Булгартрансгаз“ ЕАД изцяло в съответствие с единичните цени.

За резултатите от извършената проверка на „Булгаргаз“ ЕАД е съставен и връчен Констативен протокол от 14.03.2023 г. Дружеството е подписало протокола без възражения и в определения в него тридневен срок в КЕВР не са постъпили обяснения от дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед от

20.01.2023 г. на Председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов каза, че след като „Аресгаз“ ЕАД е получил Констативния протокол, не е имало от тях възражение нито при получаването, нито в предвидения тридневен срок.

М. Димитров каза, че това се отнася за „Булгаргаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов заключи, че процедурата е завършила. Председателят подложи на гласуване приемането на доклада на работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклада на работната група относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД по писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД.

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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 20.03.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 20.03.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-109 от 23.03.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за

осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Априлци“) с обща инсталирана мощност 150,00 MW_p, в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. по т. 1, Комисията е изменила лицензията, като е определила условия и срок за изграждане на разширение на „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с обща инсталирана мощност до 300 MW (АС мощност), както и срок за започване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г., Решение № Р-365 от 09.12.2021 г., Решение № Р-385 от 24.02.2022 г., Решение № Р-398 от 14.06.2022 г., Решение № Р-401 от 12.07.2022 г. и Решение № Р-439 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионна дейност чрез изградените и въведени в експлоатация енергийни съоръжения от Първия етап (с обща мощност 57 MW_p), Първа част (8,39163 MW_p) от Втория етап (с обща мощност 52 MW_p) и втора част от Втория етап с инсталирана мощност 14,50683 MW_p (максимална променливо токова мощност – 16,8 MW), както и Трета част от Втория етап с инсталирана мощност 27,825 MW_p на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW_p“.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

Енергийните обекти, за които се иска разрешение са с инсталирана мощност, както следва: 12,3 MVA, 24,825 MVA, 2,4 MVA, изградени в поземлен имот с идентификатор 65468.60.31, енергиен обект с мощност 4,7 MVA, изграден в поземлен имот с идентификатор 65468.59.23, енергиен обект с мощност 9,8 MVA, изграден в поземлен имот с идентификатор 65468.59.22, находящи се в местност „Кел Тепе“, землището на с. Сбор, община Пазарджик и енергиен обект с мощност 11,911 MVA, изграден в поземлен имот с идентификатор 65468.104.26, местност „Еленка“, землището на с. Сбор, община Пазарджик (с обща инверторна мощност **65,936 MVA**), които са към **Трети етап** на изграждане на целия енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност)“.

По силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, Комисията следва да установи дали заявителят има вещни права върху частта от енергийния обект, за който се иска разрешение за осъществяване на дейността по лицензията. Дружеството е

представило документи, доказващи вещни права върху посочените имоти по-горе имоти и съответно върху изградените в тях енергийни съоръжения, съставляващи Трети етап от изграждания енергиен обект, както следва:

1. За поземлен имот с идентификатор **65468.59.23:**

- Нотариален акт № 159 том 23 рег. № 6784 дело 3841 от 10.08.2022г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 18 том 43 рег. № 12559 дело 6127 от 11.12.2015 г. издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 20 том 43 рег. № 12550 дело 6129 от 11.12.2015 г. издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

2. За поземлен имот с идентификатор **65468.59.22:**

- Нотариален акт № 171 том 2 рег. № 609 дело 293 от 28.01.2022г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 2 том 32, рег. № 8950 дело 5459 от 28.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 28 том 3 рег. № 8727 дело 5320 от 22.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 188 том 30 рег. № 8677 дело 5291 от 21.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 33 том 31 рег. 8733 дело 5324 от 22.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

3. За поземлен имот с идентификатор **65468.60.31:**

- Нотариален акт № 149 том 1, рег. № 894 дело 468 от 08.02.2022г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 164 том 29, рег. № 8370 дело 5101 от 13.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 8 том 14, рег. № 3868 дело 2135 от 26.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 88 том 13, рег. № 3695 дело 2029 от 19.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 2 том 32 рег. № 8950 дело 5459 от 28.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 49 том 15 рег. № 4228 дело 2362 от 07.06.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 9, том 14 рег. № 3869 дело 2136 от 26.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт 15 том 4 рег. 1004 дело 535 от 11.02.2022г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик

- Нотариален акт № 172 том 27 рег. № 7811 дело 4717 от 24.09.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 39, том 17 рег. № 4772 дело 2719 от 23.06.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 127 том 10 рег № 2932 дело 1599 от 14.04.2022г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 175 том 18 рег. № 5295 дело 3058 от 09.07.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт № 136 том 22 рег. 6370 дело 3728 от 10.08.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 108 том 14 рег. № 4013 дело 2227 от 31.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт 110 том 14 рег. № 4015 дело 2229 от 31 05.2021г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 115 том 14 рег. № 4022 дело 2234 от 31.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 193 том 1 рег. № 350 дело 160 от 20.01 2022г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 55 том 15 рег. № 4237 дело 2365 от 07.06.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 44 том 14 рег. № 3923 дело 2171 от 27.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 152 том 19, рег. № 5579 дело 3214 от 19.07.2021 г., издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 54 том 15 рег. № 4236 дело 2364 от 07.06.2021 г., издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 195 том 28 рег. № 8136 дело 4940 от 05.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 189 том 29 рег. № 8410 дело 5126 от 14.10.2021 г., издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт .№ 149 том 17 рег. № 4950 дело 2819 от 28.06.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 103 том 19 рег. № 5499 дело 3176 от 15.07.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 44 том 18 рег. № 5096 дело 2919 от 01.07.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 40 том 31 рег. № 8740 дело 5331 от 22.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 7 том 14 рег. № 3867 дело 2134 от 26.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 33 том 26 рег. № 7332 дело 4384 от 10.09.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 37 том 17 рег. № 4774 дело 2717 от 23.06.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 79 том 17 рег. № 4845 дело 2750 от 24.06.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 46 том 14 рег. № 3926 дело 2173 от 27.05.2021г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт 107, том 14, рег. № 4028, дело 2226 от 31.05.021, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт 33, том 26, рег. № 7354, дело 1354 от 10.09.2021, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

4. За поземлен имот с идентификатор **65468.104.26:**

- Договор за покупко-продажба чрез публичен търг с тайно наддаване на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост с рег. № 117 том 34 рег. № 9613 от 15.11.2021 г., издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 149 том 1 рег. № 894 дело 468 от 08.02.2022г., издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 164 том 29 рег. № 8370 дело 5101 от 13.10.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт 104 том 19 рег. № 5501 дело 3178 от 15.07.2021 г., издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 31 том 12 рег. № 3300 дело 1796 от 29.04.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 35 том 12 рег. № 3305 дело 1800 от 29.04.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 8 том 14 рег. № 3868 дело 2135 от 26.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт 88 том 13 рег. № 3695 дело 2028 от 19.05.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 106 том 19 рег. № 5504 дело 3180 от 15.07.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;
- Нотариален акт № 116 том 18 рег. № 5202 дело 2992 от 06.07.2021 г, издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик.
- Скица на поземлен имот № 15-1400582-01.12.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.104.26, с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот – няма данни; адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Еленка“; Площта на поземления имот е 165 807 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 112633304 „Риал Стейтс“ ЕООД, идеални части – няма данни.
- Скица на поземлен имот № 15-1264882-31.10.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.59.22, с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот – няма данни; адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Кел Тепе“; Площта на поземления имот е 92 031 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 112633304 „Риал Стейтс“ ЕООД, идеални части – няма данни.
- Скица на поземлен имот № 15-236137-02.03.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.59.23, с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 23.02.2023 г.; адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Кел Тепе“; Площта на поземления имот е 52 082 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за

електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 200130857 „Фарм Ланд Инвест“ ООД, няма данни за идеални части, нотариален акт № 18, том 43, рег. 12559 дело 6127 от 11.12.2015 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Пазарджик и нотариален акт № 20, том 43, рег. 12560 дело 6129 от 11.12.2015 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Пазарджик; носители на други вещни права по данни на КРНИ: 112633304, „Риал Стейтс“ ЕООД, което е с учредено право на строеж, видно от нотариален акт № 159, том 23, рег. 6784, дело 3841 от 10.08.2022 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Пазарджик.

- Скица на поземлен имот № 15-1264922-31.10.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.60.31, с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение, засягащо поземления имот – няма данни; адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Кел Тепе“; Площта на поземления имот е 468 574 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 112633304 „Риал Стейтс“ ЕООД, няма данни за идеални части.

По отношение изпълнението на изискването по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, а именно да притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверени копия на документи, от които е видно следното:

Описание на енергийните съоръжения към **Трети етап** на изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW“:

А) Описание на ФЕЦ с инсталирана мощност 12,3 MW – фотоволтаичната централа е изградена върху имот с идентификатор 65468.60.31, Поле № 7.1 и площ от 468 574 m², находящ се в м. „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТ;
- Брой модули – 24 336 бр.;
- Номинална мощност – 460 – 475 W_p;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана DC мощност – 11 442,21 kW_p.

Инвертори:

- Тип: PVS980-58-1900 kVA-J – сериен № 2223600077;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2246600011;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2229600007.

КРУ:

- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213435700004;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213476510005;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213476550002.

Силови електрически трансформатори:

- Повишаващ трансформатор 2300 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052474;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен №

1LTR0054464;

- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052469.

Б) Описание на ФЕЦ с инсталирана мощност 24,825 MW – фотоволтаичната централа е изградена върху имот с идентификатор 65468.60.31, Поле № 8 и площ от 468 574 m², находящ се в м. „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви HJT;
- Брой модули – 26 910 бр.;
- Номинална мощност – 465 – 475 W_p;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 11 442,21 kW_p.

Инвертори:

- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2306600043;
- Тип: PVS980-58-2000 kVA-K – сериен № 2240600044;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2229600008;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2229600004;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2229600003;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2229600002.

КРУ:

- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213472670003;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213476510002;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213476510003;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213472680003;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213480930001;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213476530003.

Силови електрически трансформатори:

- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054465;
- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052478;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052467;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052471;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052466;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052472.

В) Описание на ФЕЦ с инсталирана мощност 2,4 MW – фотоволтаичната централа е изградена върху имот с идентификатор 65468.60.31, Поле № 7.2 и площ от

468 574 m², находящ се в м. „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS475:

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТТ;
- Брой модули – 3 354 бр.;
- Номинална мощност – 465 – 475 W_p;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 1 575,21 kW_p.

Инвертор: Тип: PVS980-58-2000 kVA-K – сериен № 2305600055;

КРУ: Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213593440001;

Силов електрически трансформатор: (повишаващ) 2400 kVA, 33000 V/630 V Dyn11 50 Hz, сериен № 1LTR0054473;

Г) Описание на ФЕЦ с инсталирана мощност 4,7 MW – фотоволтаичната централа е изградена върху имот с идентификатор 65468.59.23 и площ от 52 082 m², находящ се в м. „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТТ;
- Брой модули – 5 616 бр.;
- Номинална мощност – 465 – 475 W_p;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 2 636,01 kW_p.

Инвертори:

- Тип: PVS980-58-2000kVA-K – сериен № 2223600074;
- Тип: PVS980-58-1909kVA-J – сериен № 2223600078.

КРУ:

- Тип: SafePlus 36kV – сериен № 202213438350001;
- Тип: SafePlus 36kV – сериен № 202213476510001.

Силови електрически трансформатори:

- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052477;
- Повишаващ трансформатор 2300 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053686.

Д) Описание на ФЕЦ с инсталирана мощност 9,8 MW – фотоволтаичната централа е изградена върху имот с идентификатор 65468.59.22 и площ от 92 031 m², находящ се в м. „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТТ;
- Брой модули – 12 246 бр.;
- Номинална мощност – 465 – 475 W_p;
- Номинално напрежение – 45,31 V;

- Номинален ток – 10,16 А;
- Обща инсталирана мощност – 5 722,08 kW_p.

Инвертори:

- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2229600009;
- Тип: PVS980-58-2000 kVA-K – сериен № 2223600076;
- Тип: PVS980-58-2000 kVA-J – сериен № 2223600075.

КРУ:

- Тип: SafePlus 36kV – сериен № 202213476510004;
- Тип: SafePlus 36kV – сериен № 202213480930002;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213480920002.

Силови електрически трансформатори:

- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052470;
- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053680;
- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053679.

Е) Описание на ФЕЦ с инсталирана мощност 11,911 MW – фотоволтаичната централа е изградена върху имот с идентификатор 65468.104.26 и площ от 165 807 m², находящ се в м. „Еленка“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТ;
- Брой модули – 20 436 бр.;
- Номинална мощност – 460 – 475 W_p;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 А;
- Обща инсталирана мощност – 9 671,22 kW_p.

Инвертори:

- Тип: PVS980-58-2000 kVA-K – сериен № 2211600046;
- Тип: PVS980-58-2000 kVA-K – сериен № 2211600045;
- Тип: PVS980-58-1909 kVA-J – сериен № 2240600056;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2306600041;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA-J – сериен № 2306600042.

КРУ:

- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213472690004;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213435690004;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213476550001;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213480950002;
- Тип: SafePlus 36 kV – сериен № 202213480930003.

Силови електрически трансформатори:

- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен №

1LTR0052481;

- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0052479;
- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053705;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054461;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0054462.

Дружеството е представило пълни еднолинейни схеми на шестте фотоволтаични електрически централи.

Общата инсталирана постояннотокова мощност на шестте фотоволтаични електрически централи, описани по-горе, за които се иска разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 42,48894 MW_p.

Видно от представените констативни актове за установяване годността за приемане на строежа, произведената от шестте фотоволтаични централи електрическа енергия ще се подава към подстанция „Априлци“ 110/33 kV посредством кабелни линии 33 kV положени подземно. Инверторните станции са с по един двунамотъчен маслен херметичен силов повишаващ трансформатор. Търговското мерене на произведената електрическа енергия ще се извършва на страна ВН 110 kV в подстанция „Априлци“, а контролното мерене на страна 33 kV в КРУ в ПС „Априлци“. Захранването на собствените нужди на електрическа енергия на инверторите ще се осъществява с трансформатори за собствени нужди, свързани към силовите трансформатори в инверторните станции.

Чрез изградена система за контрол и мониторинг ще се осъществява наблюдение, контрол и мониторинг на ФЕЦ. Тази система за мониторинг има възможност за следните операции: запис на данни в неограничено време; състояние на инверторите; докладване за грешки; мониторинг на събирателни табла и инвертори; статистически данни в табличен вид; наблюдение и контрол на всички съставки на променливия ток; дистанционно управление и мониторинг на инверторите; дневна производителност; месечна производителност; общо производителност; мощностна характеристика в реално време и връзка с локална мрежа.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения са изпълнени заземителни инсталации. Също така е изградена и мълниезащита с поставени мълниеприемници с изпреварващо действие 60 μ s.

Съоръженията на фотоволтаичните централи са защитени с всички необходими защиты, съгласно действащите в страната правилници, наредби и нормативни разпоредби.

От представената управленска и административна структура и органиграма на работния процес на „Риал Стейтс“ ЕООД е видно, че към настоящия момент дружеството се състои от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството, като съответно управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни фирми. Също така управителят осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството. Посочва се, че при необходимост, дружеството ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ, както и подаването на

почасови графици за електрическа енергия и прогнозиране на производството от централите ще се извършва от „Инерком“ ЕООД, по силата на сключен договор между двете дружества. „Инерком“ ЕООД разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

По отношение изпълнението на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно доказателства, че частта от енергийния обект, чрез която ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверени копия на следните документи:

- Решение № ПК-07-ЕО/2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик (РИОСВ) за преценяване на необходимостта от извършване на оценка, с което е решено да не се извършва екологична оценка на проекти за частично изменение на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) и ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ 150 MW, находяща се в землищата на с. Априлци и с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, при прилагането на които няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви на компетентния орган, обосноваващи направената преценка.

За доказване на направеното искане за разрешаване започване осъществяване на лицензионна дейност чрез изградените енергийни съоръжения към Трети етап на изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“, дружеството е представило заверени копия на следните документи:

1. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 14.03.2023 г. относно строеж: ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 12,3 MVA – поле № 7.1; кабелна линия 33kV; Ажурна ограда, находящ се в УПИ IV– м. „Кел Тепе“, идентификатори 65468.60.31 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

2. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 14.03.2023 г. относно строеж: ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 24,825 MVA – поле № 8; кабелна линия 33kV; Ажурна ограда, находящ се в УПИ IV– м. „Кел Тепе“, идентификатори 65468.60.31 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

3. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 14.03.2023 г. относно строеж: ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 2,4 MVA – поле № 7.2; кабелна линия 33kV; Ажурна ограда, находящ се в УПИ IV– м. „Кел Тепе“, идентификатори 65468.60.31 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

4. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 14.03.2023 г. относно строеж: ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 4,7 MVA – поле № 6.2; кабелна линия 33kV; Ажурна ограда, находящ се в УПИ III– м. „Кел Тепе“, идентификатори 65468.59.23 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

5. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 14.03.2023 г. относно строеж: ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с инсталирана мощност 9,8 MVA – поле № 6.1; кабелна линия 33kV; Ажурна ограда, находящ се в УПИ II– м. „Кел Тепе“, идентификатори 65468.59.22 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

6. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 14.03.2023 г. относно строеж: ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ с

инсталирана мощност 11,911 MVA – кабелна линия 33kV; Ажурна ограда, находящ се в УПИ II– м. „Еленка“, идентификатори 65468.104.26 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

7. Данни за техническите и технологични характеристики на новоизградените съоръжения към Трета част на етап II на изграждане на енергийния обект;

8. Документи, доказващи правото на собственост, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност.

От представените Констативни протоколи е видно, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената ексекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни съоръжения от Трети етап на изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“, с инсталирана постояннотокова мощност 42,48894 MW_p, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийните обекти, за които се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Априлци“:

Съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX % привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години.

В тази връзка в производството по издаване на лицензия и при изпълнението на отделните части и етапи дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност до 400 MW_p са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв., от които за 2023 г. за изграждането на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Априлци“ с мощност 250 MW_p са в размер на XXX хил. лв. (в т. ч. собствени и привлечени средства).

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 20.03.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

В тази връзка, следва да се има предвид, че при изграждането на енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW_p“ в отделните негови части и етапи, „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства и придружаващите ги обезпечения, които да послужат като гаранция при реализирането на инвестицията, в т. ч. и на етап III.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта към производството за издаване на лицензия, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW_p“.

В тази връзка при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключените договори с финансиращи институции.

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че при извършването на оценка за ефективността на инвестиционния проект, в т.ч. изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните части и етапи със съответните енергийни мощности на ФЕЦ „Априлци“, на база прогнозните парични потоци се установи, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че при изпълнение на заложените параметри и допускания при осъществяването на проекта, както на отделни негови части и етапи, така и в цялост, „Риал Стейтс“ ЕООД ще има възможност да осигури допълнителен паричен ресурс след въвеждане в експлоатация на енергийните съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 42,48894 MW_p, от Трети етап на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW_p“, с което да продължи осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Након. По цитираното заявление е изготвен настоящият доклад, който е по заявление на „Риал Стейтс“ ЕООД. Заявлението е подадено на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и след разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност за изградения енергиен обект (в случая част от него). Това се отнася за Трети етап на изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Априлци“. Дружеството е представило съответните необходими документи. От констативните протоколи е видно, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената ексекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Работната група счита, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни съоръжения от Трети етап на изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“ с инсталирана постояннотокова

мощност 42,48894 MWp, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийните обекти, за които се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

В подаденото заявление от 20.03.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план, актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел на дружеството няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на вече одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

„Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че информацията, представена със заявлението, и финансовите параметри на проекта се явяват търговска тайна по смисъла на чл.3 от ЗЗТТ и с оглед характера на описаните данни и документи дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

В тази връзка, посочената от „Риал Стейтс“ ЕООД информация, с изключение на данни, достъпни публикувани в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Риал Стейтс“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена на „Риал Стейтс“ ЕООД;

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

Р. Након прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 42,48894 MWp към Трети етап на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MWp)“, находящи се в поземлени имоти в местност „Кел Тепе“ и местност „Еленка“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

И. Н. Иванов отбелязва, че Комисията е издала лицензия с условие за изграждане на енергиен обект. С това решение за Трети етап от изграждането се удостоверява, че може да се започне осъществяване на лицензионната дейност на дружеството, поради това че е изграден етап с инсталирана постояннотокова мощност 42 MWp. Председателят попита колко етапа остават за изграждане, за да се достигне до тези 300 MW (400 MWp). Колко са изградени и колко остават?

Р. Наков отговори, че дружеството е представило график, който е одобрен с предишно решение на Комисията и предвиденото разширение до 400 MWp или 300 MW мощност е планирано до края на тази година. До 31.12.2023 г. дружеството планира разширението, за което лицензията е изменена с решение на Комисията, до 400 MWp или 300 MW.

И. Н. Иванов каза, че това означава пълната реализация на целия проект до 31.12.2023 г.

Р. Наков потвърди това и допълни, че към настоящия момент до 150 MWp е изградило дружеството.

П. Младеновски допълни, че преди няколко дни дружеството е подало заявление за ново разрешение за въвеждане в експлоатация. Явно се прави поетапно.

И. Н. Иванов каза, че имат становището от ЕСО ЕАД, имат гарантиран капацитет на преносната мрежа. Изграждат нова подстанция. Това е съвсем нормално – при 300 MW инсталирана мощност, няма как да няма нова подстанция.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 20.03.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 42,48894 MWp към Трети етап на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MWp)“, находящи се в поземлени имоти в местност „Кел Тепе“ и местност „Еленка“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

В заседанието по **точка 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 13.03.2023 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 13.03.2023 г., от „Галакси РЕ“ ООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-106 от 17.03.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

Правни аспекти:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Галакси РЕ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-605 от 20.04.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Дълго поле“ с инсталирана постояннотокова мощност 66,047 MW_p (променливотокова мощност – 55,0 MW)“, с местонахождение УПИ 11.152 – за

фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по кадастралната карта (КК) и кадастралните регистри (КР) на землището на с. Дълго поле, местност Герена, община Калояново, област Пловдив, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № И1-Л-605 от 05.01.2023 г. на КЕВР лицензията е изменена, като са определени условия и срок за изграждане, както и срок за започване на лицензионната дейност на нов енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50 375,82 kW_p. С Решение № И2-Л-605 от 16.02.2023 г. на КЕВР, лицензията е изменена като са определени условия и срок за изграждане, както и срок за започване на лицензионната дейност на нов енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p.

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 „Галакси РЕ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). „Галакси РЕ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, с предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения). Изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация. Дружеството се управлява от Марияна Кунчева Груйчева. Капиталът на „Галакси РЕ“ ООД е в размер на 19 987 300 лв. и е разпределен в 1 998 730 еднакви дружествени дяла на стойност 10 лв. всеки. Съдружници в дружеството са: „СОЛАТЕР“ ЕООД, ЕИК 160107189, с размер на дяловото участие: 9 993 650 лв., едноличен собственик на капитала – Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, ЕИК 202848048, с размер на дяловото участие: 9 993 650 лв., едноличен собственик на капитала – Атанас Иванов Петров.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект (фотоволтаична централа), както и присъединителните съоръжения (разширение на повишаваща подстанция 33/110 kV и кабелен електропровод СрН от п/ст 110 kV в ПИ 24582.11.152), е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

По силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, Комисията следва да установи дали заявителят има вещни права върху енергийния обект, за който се иска разрешение за осъществяване на дейността по лицензията.

Енергийният обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2 е изграден в поземлени имоти с идентификатори УПИ 6.53 и УПИ 8.195, разположени в землището на с. Дълго поле, м. „Кейда“ и Караорман“, общ. Калояново, обл. Пловдив и в УПИ 14.177, в землището на с. Дълго поле, м. „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив. Дружеството е представило документи, доказващи вещни права върху посочените имоти и съответно върху изградените в тях енергийни съоръжения, съставляващи ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2, както следва:

- Договор от 09.08.2022 г. за учредяване право на строеж, сключен между община Калояново и „Галакси Ре“ ООД, вписан в Служба по вписвания гр. Пловдив с вх. рег. № 27568 от 10.08.2022 г., акт № 40, том 79, дело 9714/2022 г., дв. вх. № 27147. По силата на този договор община Калояново учредява възмездно и безсрочно право на строеж в пълен обем в полза на „Галакси Ре“ ООД, за изграждане на фотоволтаична електроцентраля върху следните цели поземлени имоти: 1) поземлен имот с идентификатор 24582.8.168, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Дълго поле, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, местност Караорман, с площ 172 774 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 7, с начин на трайно ползване: изоставена орна земя, предишен идентификатор 24582.8.191, номер по предходен план 008114, със съседни поземлени имоти с идентификатори 24582.8.108; 24582.8.193, 24582.6.102, 24582.8.117, 24582.8.190, съгласно актуална скица, актуван с Акт за частна общинска собственост № 1195/30.06.2022 г., вписан в Служба по вписванията – Пловдив под № 143, том 66, година 2022 г.; 2) поземлен имот с идентификатор 24582.6.53, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Дълго поле, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, местност Кейда, с площ 51 550 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 7, с начин на трайно ползване: изоставена орна земя, предишен идентификатор няма, номер по предходен план 006053, със съседни поземлени имоти с идентификатори 24582.6.102; 24582.6.863, 24582.6.103, 24582.11.4, съгласно актуална скица, актуван с Акт за частна общинска собственост № 1193/30.06.2022 г., вписан в Служба по вписванията – Пловдив под № 194, том 66, година 2022 г.; 3) поземлен имот с идентификатор 24582.7.37, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Дълго поле, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, местност Караорман, с площ 88 185 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 7, с начин на трайно ползване: изоставена орна земя, предишен идентификатор няма, номер по предходен план 007037, със съседни поземлени имоти с идентификатори 24582.8.117; 24582.6.102, 24582.11.4, 24582.7.36, съгласно актуална скица, актуван с Акт за частна общинска собственост № 1194/30.06.2022 г., вписан в Служба по вписванията – Пловдив под № 16, том 67, година 2022 г.; 4) поземлен имот с идентификатор 24582.8.117, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Дълго поле, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, находящ се в област Пловдив, община Калояново, с. Дълго поле, местност Караорман, с площ 88 185 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 7, с начин на трайно ползване: друг вид поземлен имот без определено стопанско предназначение, предишен идентификатор няма, номер по предходен план 008117, със съседни поземлени имоти с идентификатори 24582.8.108; 24582.8.168, 24582.6.102, 24582.7.37, 24582.7.36, 24582.8.190, съгласно актуална скица, актуван с Акт за частна общинска собственост № 1196/30.06.2022 г., вписан в Служба по вписванията – Пловдив под № 47, том 66, година 2022 г.

Съгласно чл. 7 от Договора, „Галакси Ре“ ООД има право да реализира правото на строеж, както и да придобие в изключителна собственост изграденото върху имотите –

сгради, помещения, съоръжения, инсталации и проводни и всички други обекти, които са изградени в рамките на учреденото му право на строеж.

- Скица на поземлен имот № 15-1186810-12.10.2022 г. относно поземлен имот с идентификатор 24582.6.53, с. Дълго поле, местност Кейда, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 12.10.2022 г. Площта на поземления имот е 51 550 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 7, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 006053, парцел: 6.53 – за фотоволтаична електроцентрала, при съседни: 24582.6.102, 24582.6.863, 24582.6.103, 24582.11.4. Собственици по данни на КРНИ: община Калояново, ид. части 1/1 от правото на собственост, акт за частна общинска собственост № 194, том 66, рег. 22928 от 06.07.2022 г., издаден от Служба по вписванията към Агенция по вписвания – Пловдив. Носители на други вещни права по данни на КРНИ: няма.

- Скица на поземлен имот № 15-1177090-10.10.2022 г. относно поземлен имот с идентификатор 24582.8.195, с. Дълго поле, местност Караорман, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение. Площта на поземления имот е 259 449 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 7, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 24582.8.168; 24582.8.117; 24582.7.37; номер по предходен план: 8.168, 7.37, парцел: 8.195 – за фотоволтаична електроцентрала, при съседни: 24582.8.197, 24582.8.193, 24582.8.199, 24582.8.196, 24582.8.190, 24582.8.198. Собственици по данни на КРНИ: община Калояново, ид. части 1/1 от правото на собственост, акт за публична общинска собственост № 78, том 102, рег. 35209 от 14.10.2021 г., издаден от Служба по вписванията към Агенция по вписвания – Пловдив; акт за публична общинска собственост № 22, том 57, рег. 20361 от 22.06.2021 г., издаден от Служба по вписванията към Агенция по вписвания – Пловдив; акт за публична общинска собственост № 30, том 57, рег. 20374 от 22.06.2021 г., издаден от Служба по вписванията към Агенция по вписвания – Пловдив. Носители на други вещни права по данни на КРНИ: няма.

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 56, том I, рег. № 684, дело № 56 от 2022 г., вписан в Служба по вписвания, вх. рег. № 13043 от 20.04.2022 г., Акт № 187, том 36, дело 7370/2022 г. Според нотариалния акт „Сенсор-С“ ООД продава на „Галакси РЕ“ ООД следните недвижими имоти: 1) поземлен имот с идентификатор 24582.14.163, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 32 776 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, с номер по предходен план 014163, при съседни: имоти с идентификатори 24582.14.164, 24582.14.170, 24582.14.158, 24582.13.326. За поземления имот по силата на заповед № 415/03.11.2008 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) I-0141156, производствена и складова дейност; 2) поземлен имот с идентификатор 24582.14.164, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 32 599 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за друг вид

производствен, складов обект, с номер по предходен план 014164, при съседни имоти с идентификатори 24582.14.171, 24582.14.170, 24582.14.163, 24582.13.326. За поземления имот по силата на заповед № 415/03.11.2008 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) II -0141156, производствена и складова дейност; 3) поземлен имот с идентификатор 24582.14.165, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 41 690 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, с номер по предходен план 014165, при съседни имоти с идентификатори 24582.41.33, 24582.41.31, 24582.14.123, 24582.14.157, 24582.14.166, 24582.14.158. За поземления имот по силата на заповед № 415/03.11.2008 г. и заповед № 320/24.11.2015 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) III -0141156, пазар за производители на плодове и зеленчуци и ФЕЦ. За поземления имот има издадено Разрешение за строеж № 57/24.11.2015 г. от Гл. архитект на община Калояново, за обект „Пазар за производители на плодове и зеленчуци и ФЕЦ“, презаверено на 07.04.2022 г.; 4) поземлен имот с идентификатор 24582.14.166, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 25 927 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, с номер по предходен план 014166, при съседни имоти с идентификатори 24582.14.171, 24582.14.165, 24582.14.158, 24582.14.167, 24582.14.170. За поземления имот по силата на заповед № 415/03.11.2008 г. и заповед № 320/24.11.2015 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) IV -0141156, производствена и складова дейност; 5) поземлен имот с идентификатор 24582.14.167, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 24 9277 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, с номер по предходен план 014167, при съседни имоти с идентификатори 24582.14.166, 24582.14.168, 24582.14.158, 24582.14.167, 24582.14.170. За поземления имот по силата на заповед № 415/03.11.2008 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) V -0141156, производствена и складова дейност; 6) поземлен имот с идентификатор 24582.14.168, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 27 659 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, с номер по предходен план 014168, при съседни имоти с идентификатори 24582.14.170, 24582.14.158, 24582.14.167. За поземления имот по силата на заповед № 415/03.11.2008 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) VI -0141156, производствена и складова дейност; 7) поземлен имот с идентификатор 24582.14.170, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 3 896 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за местен път, с номер по предходен план 014170, при съседни имоти с

идентификатори 24582.14.164, 24582.14.171, 24582.14.166, 24582.14.167, 24582.14.158, 24582.14.168, 24582.14.163. За поземления имот по силата на заповед № 320/24.11.2015 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) VIII -0141156, транспорт; 8) поземлен имот с идентификатор 24582.14.171, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри – няма, с площ на имота от 3 869 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 4, начин на трайно ползване: за местен път, с номер по предходен план 014171, при съседи: имоти с идентификатори 24582.14.165, 24582.14.166, 24582.14.170, 24582.13.326, 24582.14.164. За поземления имот по силата на заповед № 415/03.11.2008 г. на кмета на община Калояново е отреден урегулиран поземлен имот (УПИ) VII, транспорт.

- Скица на поземлен имот № 15-1480109-23.12.2022 г. относно поземлен имот с идентификатор 24582.14.177, с. Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-729/15.10.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение. Площта на поземления имот е 193 343 m², трайно предназначение на територията: земеделска, категория на земята 0, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 24582.14.171; 24582.14.170; 24582.14.168; 24582.14.167; 24582.14.166; 24582.14.165; 24582.14.164; 24582.14.163; номер по предходен план: 14.163, 14.1, парцел: 14.177 – за производствена и складова дейност и ФЕЦ, при съседи: 24582.41.33, 24582.41.31, 24582.14.123, 24582.14.157, 24582.14.158, 24582.13.326. Собственици по данни на КРНИ: „Галакси Ре“ ООД ид. части 1/1 от правото на собственост, Нотариален акт № 187, том 36, рег. 12841, дело 7370 от 20.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания – гр. Пловдив. Носители на други вещни права по данни на КРНИ: няма.

По отношение изпълнението на изискването по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, а именно да притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, „Галакси РЕ“ ООД е представило заверени копия на документи, от които е видно следното:

Технически данни на енергийния обект

„Галакси РЕ“ ООД е изградил ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2, която включва два етапа с обща инсталирана мощност от **50 375,82 kW_p**. Етап 1 е изграден в УПИ 6.53 и УПИ 8.195 за фотоволтаична електроцентрала в землището на село Дълго Поле, местности „Кейда“ и „Караорман“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност

30 876,82 kW_p, а Етап 2 е изграден в УПИ 14.177 за фотоволтаична електроцентрала в землището на село Дълго Поле, местности „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 19,499 kW_p.

А) ФЕЦ, фаза 2, етап 1 е разположена в **УПИ 6.53 и УПИ 8.195** – за фотоволтаична електроцентрала по КККР на землището на село Дълго поле, местност „Кейда“ и „Караорман“, община Калояново, област Пловдив. Недвижимият имот, върху който е изградена ФЕЦ в УПИ 6.53 и УПИ 8.195 за „Фотоволтаична електроцентрала“ е с учредено право на строеж с община Калояново, уредено с Договор от 09.08.2022 г. с вх. рег. № 27568 от 10.08.2022 г., акт № 40, том 79, дело 9714/2022 г., дв. вх. № 27147. Общата площ на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 311 019 m², от която е заета 142 053 m², като в УПИ 8.195 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип STS 6300 kVA за връзка към КРУ 33 kV в

съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Условията за присъединяване на ФЕЦ в УПИ 6.53 и УПИ 8.195 са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-1164/14.02.2023 г., сключен между „Галакси РЕ“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В имота са разположени общо 54 990 броя фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 38 506 JKM560M-72HL4-BDV с мощност 560 W_p и 16 484 JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-215KTL-H0 STS. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от тракери и фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000 K-H1 с AC мощност 6 300 kVA/6000 kW. Трафопостовете са разположени в същия имот, както е по проект. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (5 броя общо) е присъединен на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаващата подстанция 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа става посредством връзка към предвидената съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките са изпълнени с подземни кабели 3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1 100 m и директно в изкоп с дължина 100 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Б) ФЕЦ, фаза 2, етап 2 е разположена в **УПИ 14.177** – за фотоволтаична електроцентрала в землището на село Дълго Поле, местност „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 19,499 kW_p. Недвижимият имот, върху който е изградена ФЕЦ в УПИ 14.177 за „Фотоволтаична електроцентрала“ е собственост на „Галакси РЕ“ ООД, удостоверен с Нотариален акт с вх. № 56, том I, рег. № 684, дело № 56 от 2022 г., вписан в Агенцията по кадастър с дв. вх. № 12 841, Акт № 187, том 36, дело 7370/2022 г. Общата площ на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 193 343 m², от която е заета 89 732 m², като в УПИ 14.177 са разположени 3 (три) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип STS 6300 kVA за връзка към КРУ 33 kV в съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Условията за присъединяване на ФЕЦ в УПИ 14.177 са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-1164/14.02.2023 г., сключен между „Галакси РЕ“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В имота са разположени общо **34 736** броя фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 25 376 броя JKM560M-72HL4-BDV с мощност 560 W_p и 9 360 броя JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-215KTL-H0 STS. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от тракери и фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-H1 с AC мощност 6300 kVA/6000 kW. Трафопостовете са разположени в същия имот, както е по проект. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима

апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (3 броя общо) е присъединен на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа става посредством връзка към предвидената съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките са изпълнени с подземни кабели 3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 200 м и директно в изкоп с дължина 4 300 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракери, фиксирана конструкция и обслужващите пътища.

За доказване на заявените обстоятелства, дружеството е представило Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (*образец 15*) от 24.02.2023 г. на участниците в строителството, за строеж: „Фотоволтаична централа“, подобект № 1 „Фотоволтаична централа“ в УПИ 8.195 в землището на с. Дълго поле, местност „Караорман“, община Калояново, област Пловдив и подобект № 2 „Фотоволтаична централа“ в УПИ 6.53 в землището на с. Дълго поле, местност „Кейда“, община Калояново, област Пловдив и Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (*образец 15*) от 24.02.2023 г. на участниците в строителството, за строеж: „Фотоволтаична централа“ с номинална инсталирана мощност 19 498,96 kW_p, в УПИ 14.177 – за фотоволтаична електроцентрала в землището на село Дълго поле, местност Кулата, община Калояново, област Пловдив, от които е видно, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и наличната строителна документация в достатъчна степен характеризират изпълненото строителство. Към актовете, обр. 15, неразделна част са копия на документи, съгласно опис на цялата строителна документация за строежите и протоколите от извършените изпитания и измервания.

От представената информация за организационна структура на „Галакси РЕ“ ООД е видно, че Марияна Груйчева в качеството си на единствен управител е с основни управленски функции, както следва: осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководи поддържането и развитието на дейността; следи за изпълнението на договори с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

„Галакси РЕ“ ООД е представило 2 (два) Договора за експлоатация и поддръжка от 28.02.2023 г. и приложенията към тях, на английски език ведно с легализиран превод на български език, за всеки от двата етапа на фаза 2 на ФЕЦ „Дълго поле“, сключени между дружеството и Сенс ЛСГ ГмбХ (SENS LSG), водеща немска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Основните задължения по О&М договора на SENS LSG, Германия, са както следва:

- поддържа високо квалифициран и опитен персонал от най-малко двама инженери с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници;
- отговор за нормалната работа на централата;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2, която се предоставя периодично на „Галакси РЕ“ ООД или при поискване;
- спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;
- осигурява безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от енергийния обект.

По отношение изпълнението на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно

доказателства, че енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „Галакси РЕ“ ООД е представило заверени копия на следните документи:

- Решение № ПВ-ЕО-51/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от Регионална инспекция по околна среда и водите (РИОСВ) – Пловдив, с което компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка на план за: „Промяна на предназначението на земеделски земи и изготвяне на ПУП-ПРЗ за урегулиране на ПИ 24582.6.53, 24582.7.37, 24582.8.168 и 24582.8.117 по КК на село Дълго поле, общ. Калояново, с площ от 316 571 m² – за изграждане на фотоволтаична централа“;

- Писмо с изх. № ОВОС-1370-1 от 18.05.2022 г. на РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение (ИП): „Фотоволтаична електроцентрала“ в поземлени имоти, находящи се в землището на с. Дълго поле, община Калояново, област Пловдив с идентификатори: 24582.14.163, представляващ УПИ I-014156; № 24582.14.164, представляващ УПИ II-014156; № 24582.14.165, представляващ УПИ III-014156; № 24582.14.166, представляващ УПИ IV-014156; № 24582.14.167, представляващ УПИ V-014156; № 24582.14.168, представляващ УПИ VI-014156; № 24582.14.170, представляващ УПИ VIII; № 24582.14.171, представляващ УПИ VII, от което видно, че имотите, предмет на ИП не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и при реализацията на ИП няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG 0000429 „Река Стряма“;

- Писмо с изх. № ПУ-01-608 (3) от 03.08.2022 г. на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към Министерство на околната среда и водите (МОСВ) за ИП „Изграждане на подземна кабелна линия СрН (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV“ в УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище на с. Дълго поле, местност „Герена“, община Калояново, област Пловдив до ПИ 24582.7.37, землище на с. Дълго поле, м. „Караорман“, община Калояново, област Пловдив, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите и условията описани в писмото, и считат, че за ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3, б. „а“ от Закона за водите;

- Писмо с изх. № ОВОС-1763-9 от 03.08.2022 г. от РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Изграждане на подземна кабелна линия, СрН, (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV“, в УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище на с. Дълго поле, местност „Герена“, община Калояново, област Пловдив до ПИ 24582.7.37, землище с. Дълго поле, местност „Караорман“, община Калояново, област Пловдив, от което е видно, че не подлежат на регламентираните по реда на глава шеста от ЗООС процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО);

- Писмо с изх. № ПУ-01-608 (3) от 03.08.2022 г. от Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към МОСВ, съгласно което не се очаква предвидените дейности да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане на целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите;

- Писмо с изх. № ПУ-01-609 (5) от 09.08.2022 г. на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към МОСВ за инвестиционно предложение: „Подземна

кабелна линия СрН (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV“ в УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище с. Дълго поле, местност „Герена“, община Калояново, област Пловдив до ПИ 24582.14.163, землище на с. Дълго поле, местност „Кулата“, община Калояново, област Пловдив, съгласно което не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите и условията описани в писмото и за ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3, б. „а“ от Закона за водите;

- Писмо с изх. № ОВОС-1762-11 от 10.08.2022 г. от РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Подземна кабелна линия СрН, (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV“ в УПИ 11.152 – за фотоволтаична централа, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище на с. Дълго поле, м. Герена, община Калояново, област Пловдив до ПИ 24582.4.163, землище на с. Дълго поле, м. „Кулата“, община Калояново, област Пловдив, съгласно което няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG 0000429 „Река Стряма“.

За доказване на направеното искане за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените етап 1 и етап 2 към фаза 2 на ФЕЦ „Дълго поле“, с обща инсталирана постояннотокова мощност **50 375,82 kW_p**, дружеството е представило заверени копия на следните издадени и подписани строителни документи:

По отношение на Фаза 2, етап 1 (УПИ 6.53 и УПИ 8.195):

• Фотоволтаична централа:

- Разрешение за строеж № 50 от 17.10.2022 г., издадено от главния архитект на община Калояново, влязло в сила на 01.11.2022 г. и изменено със заповед № 17 от 10.11.2022 г. на главния архитект на община Калояново, като разрешението за строеж е променено с добавяне на нов подобект и придобива вида: строеж: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 6.53, землище на с. Дълго поле, местност „Кейда“, община Калояново, област Пловдив и в УПИ 8.195 – за фотоволтаична електроцентрала в землището на с. Дълго поле, местност „Караорман“, община Калояново, област Пловдив, с подобект № 1 и подобект № 2.

- Протоколи за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура за ФЕЦ в УПИ 8.195 (подобект № 1) и УПИ 6.53 (подобект № 2) – акт обр. № 2а съответно от 03.11.2022 г. и от 26.01.2023 г.;

- Констативни актове за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подробният устройствен план е приложен по отношение на застрояването – акт обр. № 3 от 02.02.2023 г.;

- Заповедна книга на строежа № ЗК-22-28/04.11.2022 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа за ФЕЦ в УПИ 6.53 и УПИ 8.195 – акт обр. № 15 от 24.02.2023 г.

• Кабелен електропровод:

- Разрешение за строеж № 61 от 17.11.2022 г., издадена от Гл. архитект на Община Калояново за подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 kV в ПИ 24582.11.152;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура за подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 kV в ПИ 24582.11.152 – акт обр. № 2а от 08.12.2022 г.;

- Констативен акт за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подробният устройствен план е приложен по отношение на застрояването - акт обр. № 3 от 02.02.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа – обр. № 15 от 10.02.2023 г.;

- Протокол на Държавна приемателна комисия за установяване годността за ползване на строежа – акт обр. № 16 от 27.02.2023 г.;

- Протокол за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия – акт обр. 17;

- Разрешение за ползване № ДК-07-Пд-63/27.02.2023 г.

• **Разширение на ОРУ 110 kV (подстанция):**

- Разрешение за строеж № 57 от 07.11.2022 г., издадена от Гл. архитект на Община Калояново за „Разширение на ОРУ 110 kV, КРУ 33 kV в подстанция 33/110 kV ФЕЦ „Дълго поле““;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура за разширение на ОРУ 110 kV, КРУ 33 kV в подстанция 33/110 kV ФЕЦ „Дълго поле“ – акт обр. № 2 от 01.12.2022 г.;

- Констативен акт за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подробният устройствен план е приложен по отношение на застрояването - акт обр. № 3 от 02.02.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа – обр. № 15 от 15.02.2023 г.;

- Протокол на Държавна приемателна комисия за установяване годността за ползване на строежа – акт обр. № 16 от 27.02.2023 г.;

- Разрешение за ползване № СТ-05-92/01.03.2023 г.

По отношение на Фаза 2, етап 2 (УПИ 14.177):

• **Фотоволтаична централа:**

- Разрешение за строеж № 51/20.10.2022 г. за строеж: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 14.177, влязло в сила на 04.11.2022 г.;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура за ФЕЦ в УПИ 14.177 – акт обр. № 2а от 07.11.2022 г.;

- Констативен акт за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подробният устройствен план е приложен по отношение на застрояването - акт обр. № 3 от 02.02.2023 г.;

- Заповедна книга на строежа № ЗК-22-29 /10.11.2022 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа за ФЕЦ в УПИ 14.177 – акт обр. № 15 от 24.02.2023 г.

• **Подземна кабелна линия (електропровод):**

- Разрешение за строеж № 60 от 17.11.2022 г., издадена от Гл. архитект на Община Калояново за подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 kV в ПИ 24582.11.152;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура за подземна кабелна линия СрН от п/ст 110 kV в ПИ 24582.11.152 – акт обр. № 2а от 08.12.2022 г.;

- Констативен акт за установяване съответствието на строежа с издадените строителни книжа и за това, че подробният устройствен план е приложен по отношение на застрояването - акт обр. № 3 от 02.02.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа – обр. № 15 от 10.02.2023 г.;

- Протокол на Държавна приемателна комисия за установяване годността за ползване на строежа – акт обр. № 16 от 27.02.2023 г.;
- Протокол за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия – акт обр. 17;
- Разрешение за ползване № ДК-07-Пд-64/27.02.2023 г.

• **Разширение на подстанция:** – строителните книжа за разширението на подстанцията, описани по-горе са също приложими към ФЕЦ в УПИ 14.177.

Дружеството е представило Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“, към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. по отношение на фаза 2, етап 1 и етап 2 на ФЕЦ „Дълго поле“, така както следва да бъде одобрено от Комисията.

Предвид горното, Комисията счита, че „Галакси РЕ“ ООД е представило документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект: ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 (етап 1 и етап 2) с обща инсталирана постояннотокова мощност 50 375,82 kW_p, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект са изпълнени и изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на 50,38 MW_p от проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2, са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило Решение от 07.11.2022 г. от управителя на „Галакси РЕ“ ООД, с което се потвърждава, че ще финансира XXX % от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е представило проект на договор за вътрешногрупов заем между „Сантера Ре“ ООД (заемодател) и „Галакси РЕ“ ООД (заемател), като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на главницата – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX %;
- Усвояване на траншове, като крайния срок за усвояване на суми по заема е 01.03.2023 г.
- Погасяване (лихва и главница) в срок до XXX (XXX) години считано от датата, на която изтичат XXX (XXX) години от усвояването на последната част от заема;
- Срок на погасяване – до XXX г., съгласно погасителен план.

В допълнение дружеството е представило и индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, което да замени вътрешногруповия заем, при идентични условия.

Индикативната оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, включва следните условия: кредитополучател – „Галакси РЕ“ ООД и „ВП Брандънс Интернешънъл“ АД – съдлъжник, размер на заема до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), за финансиране и/или рефинансиране на разходите, свързани с изграждането на проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2, с общ бюджет от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), включително и за

рефинансиране на мостово финансиране, отпуснато от „XXX“ АД за същия проект, а останалото под формата на собствено самоучастие на дружеството със собствени средства, където кредитополучателят осигурява заплащането на минимум XXX % от общата стойност на проекта, без ДДС, платими преди използване на средства от кредита.

Протокол от проведено заседание на общото събрание на 07.11.2022 г. с решение на собствениците на капитала на „Галакси РЕ“ ООД - „Солатер“ ЕООД и „Орбиас“ ЕООД и Протокол от проведено заседание на общото събрание на 07.11.2022 г. с решение на „Сантера Ре“ ООД, като дружество е част от икономическата група на „Галакси РЕ“ ООД с които потвърждават че финансирането на проекта ще е в съотношение XXX% собствени парични средства и XXX% привлечени средства от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия”, включително за изграждането на енергийния обект

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2 с инсталирана мощност от 50,38 MW_p е в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), така както е описано подробно в т. 6. по-горе.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Галакси РЕ“ ООД притежава финансови възможности да изгради проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2.

„Галакси РЕ“ ООД е представило парични потоци за периода 2023 г. – 2047 г., които отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX % до XXX %, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.12, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са:

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като от 2028 г. до края на периода (2047 г.) дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

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

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	50,38 MW _p

2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

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 за периода 2022 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на вътрешногруповия заем към „Сантера Ре“ ООД за ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2 и обслужване на привлечените средства по мостов кредит към „XXX“ АД за проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 1.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в т.ч. приходите от проект Фаза 2 са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация в интервала от XXX % до XXX %. Разходите общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в т.ч. разходите от проект Фаза 2 са в общ размер на XXX хил. лв., които също нарастват и през 2047 г. достигат XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX %;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR= XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = 3\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от 6,7 г.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 13.03.2023 г. „Галакси РЕ“ ООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-17 от 16.02.2023 г. на КЕВР актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Предвид горезложеното, Комисията счита, че при изпълнение на съответните параметри, заложи в бизнес плана и финансовия модел, „Галакси РЕ“ ООД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект: ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 (етап 1 и етап 2).

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по искане на „Галакси РЕ“ ООД и е по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа образец 15 (Обр.

15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация.

Работната група счита, че „Галакси РЕ“ ООД е представило необходимите документи по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2, (с етап 1 и етап 2) с обща инсталирана постояннотокова мощност 50 375,82 kW_p, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийните обекти са изпълнени и изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

С подаденото заявление „Галакси РЕ“ ООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-17 от 16.02.2023 г. на КЕВР актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва същите да бъдат актуализирани.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че при изпълнение на съответните параметри, заложен в бизнес плана и финансовия модел, „Галакси РЕ“ ООД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект: ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 (етап 1 и етап 2).

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че в документите се съдържа информация, която представлява търговска тайна по смисъла на чл.3 от ЗЗТТ, а именно: информация за финансовите параметри на проекта по одобрения от КЕВР бизнес план на дружеството. С оглед характера на информацията, дружеството моли да не бъде оповестявана публично в хода на административната процедура.

В тази връзка, посочената от „Галакси РЕ“ ООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Галакси РЕ“ ООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., издадена на „Галакси РЕ“ ООД;
4. Да вземе решение за заличаване на информацията в решението по т. 2, представляваща защитена по закон информация.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИЕ:

1. Разрешава на „Галакси РЕ“ ООД с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана постояннотокова мощност 50 375,82 kW_p, след получаване на

документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението;

3. Задължава „Галакси РЕ“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

И. Н. Иванов каза, че сега се дава разрешение за започване на експлоатация само на Фаза 2 и попита тя ли е с 50 MW_p, защото пише обща инсталирана постояннотокова мощност.

Р. Наков отговори, че разрешението се отнася само за фаза 2 с етап 1 и етап 2 с тази мощност. Дружеството е планирало изграждане и на фаза 3 на целия енергиен обект, който ще бъде предмет на друго административно производство.

И. Н. Иванов попита колко е мощността на целия обект.

П. Младеновски отговори, че мощността на фаза 1 е 66 MW_p, на фаза 2 е 50 MW_p, третата фаза е 91 MW_p.

И. Н. Иванов каза, че това е малко над 200 MW_p, което като променлива ще бъде общо 170.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 13.03.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Галакси РЕ“ ООД с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана постояннотокова мощност 50 375,82 kW_p, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението;

4. Задължава „Галакси РЕ“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Да бъде заличена информацията в решението, представляваща защитена по закон информация.

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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.б. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 10.03.2023 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 10.03.2023 г., от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-105 от 16.03.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 17.03.2023 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Карнобат Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-650 от 15.12.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност 29,05 MW_p“, с местонахождение УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14, УПИ VIII-36525.301.15 (наричани заедно Имотът), находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

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, „Карнобат Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия;

проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

Капиталът на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител.

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.

Заявителят е представил актуална организационна структура на собствеността на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, заедно с документи, доказващи посочените в структурата обстоятелства. Видно от ТРРЮЛНЦ и от Учредителния акт на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Агрошанс комерс“ ЕООД, ЕИК 102004265. Едноличен собственик на капитала на „Агрошанс комерс“ ЕООД е Минчо Маринов Гроздев.

С оглед гореизложеното се установява, че действителен собственик на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е: Минчо Маринов Гроздев.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Карнобат Енерджи“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект (фотоволтаична електрическа централа „Карнобат“), както и присъединителните съоръжения (нова повишаваща подстанция 33/110 kV, въздушна линия 110 kV от подстанция нова до подстанция „Карнобат“, реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV в п/ст „Карнобат“), е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

По силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, Комисията следва да установи дали заявителят има вещни права върху енергийния обект, за който се иска разрешение за осъществяване на дейността по лицензията. В тази връзка, за доказване на това изискване, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило заверени копия на следните документи, от които може да се направи извод, че лицензиантът е собственик на изградения обект:

- Договор за прехвърляне на обособена част от търговско предприятие от 10.12.2021 г., сключен между „Агрошанс комерс“ ЕООД и „Карнобат Енерджи“ ЕООД с нотариална заверка на подписите рег. № 5615 от 17.12.2021 г. и заверка на съдържание рег. № 5616 от 17.12.2021 г., том 1, акт № 165 на нотариус Таньо Великов, рег. № 323 на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията гр. Карнобат, с вх. рег. № 5076 от 30.12.2021 г., акт № 274, том 6;

- Скица на поземлен имот № 15-758902-07.07.2022 г. относно поземлен имот с идентификатор **36525.301.196**, гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, по

кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 07.07.2022 г. Площта на поземления имот е 143 236 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: 36525.501.196, парцел: V, при съседни: 36525.301.4, 36525.301.5, 36525.301.6, 36525.301.7, 36525.301.8, 36525.301.50, 36525.109.113, 36525.301.51, 36525.301.193, 36525.301.195. Собственици по данни на КРНИ: „Карнобат Енерджи“ ЕООД, няма данни за идеалните части, Договор № 274, том 6, рег. 5076 от 30.12.2021 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Карнобат.

- Скица на поземлен имот № 15-758884-07.07.2022 г. относно поземлен имот с идентификатор **36525.301.10**, гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 07.07.2022 г. Площта на поземления имот е 37 819 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: 301010, парцел: VI, при съседни: 36525.301.52, 36525.301.50, 36525.301.51. Собственици по данни на КРНИ: „Карнобат Енерджи“ ЕООД, няма данни за идеалните части, Договор № 274, том 6, рег. 5076 от 30.12.2021 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Карнобат.

- Скица на поземлен имот № 15-758889-07.07.2022 г. относно поземлен имот с идентификатор **36525.301.14**, гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 07.07.2022 г. Площта на поземления имот е 94 274 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: 301014, парцел: VII, при съседни: 36525.301.12, 36525.301.51, 36525.301.13, 36525.301.49, 36525.104.105, 36525.301.111, 36525.301.193, 36525.301.117. Собственици по данни на КРНИ: „Карнобат Енерджи“ ЕООД, няма данни за идеалните части, Договор № 274, том 6, рег. 5076 от 30.12.2021 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Карнобат.

- Скица на поземлен имот № 15-758894-07.07.2022 г. относно поземлен имот с идентификатор **36525.301.15**, гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 07.07.2022 г. Площта на поземления имот е 8313 m², трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: 301015, парцел: VIII, при съседни: 36525.301.13, 36525.301.54, 36525.301.55, 36525.301.49. Собственици по данни на КРНИ: „Карнобат Енерджи“ ЕООД, няма данни за идеалните части, Договор № 274, том 6, рег. 5076 от 30.12.2021 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Карнобат.

По отношение изпълнението на изискването по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, а именно да притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило заверени копия на документи, от които е видно следното:

Технически данни на енергийния обект

ФЕЦ „Карнобат“ е с обща инсталирана мощност 25,0 MW (АС мощност) (съгласно актове, образци № 15 и образец № 16, приложения към чл. 7, ал. 3, т. 15 и т. 16 от

Наредба № 3 от 2003 г.) или постояннотокова мощност 28,590 MW_p. Енергийният обект е изграден в недвижими имоти: УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14, УПИ VIII-36525.301.15, находящи се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с обща площ на недвижимите имоти от 283 642 m², като в тях са разположени и нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

От Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (*образец 15*) от 10.02.2023 г. за строеж: „Фотоволтаична PV централа с проектна мощност 40 MW_p, Нова подстанция 33/110 kV, въздушна линия 110 kV от подстанция нова до подстанция Карнобат, реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV в п/ст „Карнобат“ – етапно строителство“ е видно, че строежът е изпълнен съгласно изискванията на ЗУТ и е решено, че строежът е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство. Монтирани са общо 47 850 броя фотоволтаични модули, от които 23 925 бр. – Tiger Pro N-type тип JKM600N-78HL4-BDV с единична мощност 600 W_p и 23 925 бр. – Tiger Pro N-type тип JKM595N-78HL4-BDV с единична мощност 595 W_p. Общата инсталирана мощност на фотоволтаичната електроцентрала е 28,590 MW_p, а максималната мощност, отдавана към мрежата 25 MW.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 5 бр. централни инвертори FIMER (ABB) PVS-58 5.0 MVA-5000kVA-L, с мощност 5000 kW/бр. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от тракери. Централните инвертори са комбинирани устройства, които включват преобразувател от DC към AC, повишаващ трансформатор 0,63/33 kV, както и всички необходими защитни и управляващи устройства, необходими за безопасно функциониране на системата. Всеки централен инвертор ще се присъедини на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаващата подстанция 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в посочените по-горе недвижими имоти. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели, като техните трасета са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа 110 kV на ЕСО ЕАД е по силата на Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-679 от 17.05.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Агрошанс Комерс“ ЕООД, който е изменен с допълнително споразумение № 1 от 17.06.2022 г., съгласно което навсякъде в договора името на производителя „Агрошанс Комерс“ ЕООД е заместено с „Карнобат Енерджи“ ЕООД, като всички други клаузи в договора за присъединяване са останали непроменени. Присъединяването на фотоволтаичната централа ще се осъществи чрез изградена нова повишаваща подстанция на обекта, както и „съоръжения за присъединяване“, така както са описани в т. 3.2 от договора: нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на ФЕЦ „Карнобат“ до ново изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Карнобат“ (присъединителен електропровод); електрически съоръжения за първична и вторична комутация в новото изводно поле 110 kV в п/ст „Карнобат“; средства за търговско измерване на електрическата енергия в новата повишаваща подстанция 33/110 kV; система за техническо измерване в новото поле 110 kV в ОРУ на п/ст „Карнобат“; релейни защити за присъединителния електропровод; оптична комуникационна връзка между п/ст „Карнобат“ и новата повишаваща подстанция 33/110 kV и технически средства за телемеханика и телекомуникация.

От представената информация за организационна структура на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е видно, че г-н Минчо Маринов Гроздев в качеството си на единствен управител е с основни управленски функции, както следва: осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководи поддържането и развитието на дейността; следи за изпълнението на договори с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило Договор № 20 от 20.06.2022 г. за мониторинг, диспечерско управление, поддръжка и охрана на фотоволтаична електрическа централа „Агрошанс“, сключен между „Карнобат Енерджи“ ЕООД и „Сънотех О енд М“ ЕООД (Оператор), т. нар. O&M договор, по силата на който Операторът има следните основни задължения, както следва:

- поддържа високо квалифициран и опитен персонал от най-малко двама инженери с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници;
- отговоря за нормалната работа на централата;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Карнобат“, която се предоставя периодично на „Карнобат Енерджи“ ЕООД или при поискване;
- спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;
- осигурява безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от енергийния обект.

По отношение изпълнението на изискването на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно доказателства, че енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило: писмо с изх. № ПД-242 (1) от 01.02.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Бургас, относно представен план ПУП-ПРЗ, от което е видно, че съгласно чл. 2, ал. 2, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми, предложения план подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка по реда на тази наредба. Със същото писмо на РИОСВ-Бургас е потвърдено, че по отношение на изискванията на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) поземлен имот ПИ с идентификатор 07079.7.1496 по КК на гр. Бургас, общ. Бургас не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии и в защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (Натура „2000“). Най-близо е разположена защитена зона BG0000196 „Река Мочурица“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-769/28.10.2008 г. на министъра на околната среда и водите и защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, приета с Решение на МС № 122/2007 г. (ДВ, бр. 21/09.03.2007г.).

От Решение № БС-7-ЕО/11.02.2021 г. на РИОСВ-Бургас, приложение към писмо с изх. № ПД 242 (5) от 11.02.2021 г. на РИОСВ-Бургас, компетентния орган, е решил **да не се извършва** екологична оценка на комплексен проект за инвестиционна инициатива в части: ПУП-ПРЗ в обхват поземлени имоти с идентификатори 36525.301.1, 36525.301.2, 36525.301.3, 36525.301.9, 36525.301.310, 36525.301.11, 36525.301.14, 36525.301.15, 36525.301.56 по КК на гр. Карнобат и за инвестиционен проект за обект „Фотоволтаична централа“, прилагането на който **няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве**, като в решението са изложени съответните мотиви.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило становище с рег. № 69 от 04.02.2021 г. на Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението – Бургас, районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Карнобат, относно

обект: „Изграждане на фотоволтаична централа с мощност 40 MW, в УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14, УПИ VIII-36525.301.15 по КК на гр. Карнобат“, части: електрическа, геодезия, конструкция, ВиК и ПБ, от което е видно, че инвестиционния проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

За доказване на направеното искане за разрешаване започването на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект: ФЕЦ „Карнобат“ с обща инсталирана мощност 25,0 MW (АС мощност) (съгласно актове, образец № 15 и образец № 16, приложения към чл. 7, ал. 3, т. 15 и т. 16 от Наредба № 3 от 2003 г.) или постояннотокова мощност 28,590 MW_p, дружеството е представило заверени копия на следните документи:

1. Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (*образец 15*) от 10.02.2023 г. за строеж: „Фотоволтаична PV централа с проектна мощност 40 MW_p, Нова подстанция 33/110 kV, въздушна линия 110 kV от подстанция нова до подстанция „Карнобат“, реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV в п/ст „Карнобат“ – етапно строителство“;

2. Протокол за установяване на годността за ползване на строеж: „Фотоволтаична PV централа с проектна мощност 40 MW_p“, първи етап: **Подстанция 33/110 kV** с местонахождение ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КККР на гр. Карнобат, **Въздушна линия 110 kV** от подстанция нова до подстанция Карнобат, **Реконструкция на поле № 7** в ОРУ 110 kV в подстанция „Карнобат“ (*образец 16*);

3. Разрешение за ползване № СТ-05-6 от 10.01.2023 г. издадено от Дирекция за национален строителен контрол, с което се въвежда в експлоатация строеж: „Фотоволтаична PV централа с проектна мощност 40 MW_p, **Първи етап: Подстанция 33/110 kV** с местонахождение ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КККР на гр. Карнобат, **Въздушна линия 110 kV** от подстанция нова до подстанция Карнобат, **Реконструкция на поле № 7** в ОРУ 110 kV в подстанция „Карнобат“.

4. Документи, доказващи вещни права върху изградения енергиен обект;

5. Актове, съставени в съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, които са част от цялата строителна документация, относно изпълнените строежи: „Фотоволтаична PV централа с проектна мощност 40 MW_p, Нова подстанция 33/110 kV (образци: № 2, 3, 7, 12, 14, 15, 16) , Въздушна линия 110 kV от подстанция нова до подстанция „Карнобат“ (образци: № 2, 5, 6, 7, 12, 15, 16), Реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV в п/ст „Карнобат“ (образци: № 2, 7, 12, 14, 15, 16).

6. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“.

Предвид горното, Комисията счита, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект: ФЕЦ „Карнобат“ с обща инсталирана мощност 25,0 MW (АС мощност) (*съгласно актове, образец № 15 и образец № 16, приложения към чл. 7, ал. 3, т. 15 и т. 16 от Наредба № 3 от 2003 г.*) или постояннотокова мощност 28,590 MW_p, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект са изпълнени и изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е новоучредено дружество през ноември 2021 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило удостоверение от 06.10.2022 г. от „Инвестбанк“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

В допълнение и съгласно чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството, дружеството е представило и годишен финансов отчет към 31.12.2021 г. по съкратената форма, съгласно приложимите счетоводни стандарти, от който е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“ през декември 2022 г.

Финансови резултати на „Агрошанс Комерс“ ЕООД

„Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети, за последните три години: за 2019 г., 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2019 г. – печалба в размер на 306 хил. лв.;
- за 2020 г. – печалба в размер на 349 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 1 364 хил. лв.;

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на увеличените приходите от дейността на дружеството, в резултат на ръст на приходите от продажба на стоки от 12 893 хил. лв. през 2019 г. на 17 159 хил. лв. през 2021 г., които са от производство и търговия на едро на земеделска продукция при ръст на разходите от дейността от 19 302 хил. лв. през 2019 г. на 23 407 хил. лв. през 2021 г., от които с най-голям относителен дял са другите разходи в т.ч. балансова стойност на продадени активи.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2047 г.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност от 29,05 MW_p е в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), така както е описано подробно по-горе.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2047 г. отразяват прогнозите на дружеството, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh.

Дружеството посочва, че годишното производство е при средногодишната деградация от XXX %, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.16, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството ще продава произведената от ФЕЦ „Карнобат“ електрическа енергия, са:

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2047 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране,

предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

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

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана DC мощност (съгласно лицензията)	29,05 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW _p инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

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 за периода 2023 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по сключен договор за инвестиционен банков кредит с „Инвестбанк“ АД за изграждането на фотоволтаичната електрическа централа.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от XXX %. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв. и намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключения договор за инвестиционен банков кредит с „Инвестбанк“ АД.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX %;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

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

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 10.03.2023 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-73 от 15.12.2022 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Предвид всичко гореизложено, Комисията счита, че при изпълнение на съответните параметри, заложи в бизнес плана и финансовия модел, „Карнобат Енерджи“ ЕООД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Карнобат“.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Наков. По подаденото от „Карнобат Енерджи“ ЕООД заявление производството е образувано по искане на лицензианта по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа образец 15, съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както и след разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден по реда на Закона за устройство на територията.

Работната група счита, че по преписката са представени необходимите документи по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ и дружеството притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Карнобат“, с обща инсталирана постояннотокова мощност 25 MW (АС мощност) (съгласно актове, образец № 15 и образец № 16, приложения към чл. 7, ал. 3, т. 15 и т. 16 от Наредба № 3 от 2003 г.) или постояннотокова мощност 28,590 MWp, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект са изпълнени условията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Дружеството е заявило, че одобрения с Решение № БП-73 от 15.12.2022 г. на КЕВР актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовият модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план.

Може да се направи извод, че при изпълнение на съответните параметри, заложи в бизнес плана и финансовия модел, „Карнобат Енерджи“ ЕООД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Карнобат“.

Дружеството е заявило, че в заявлението и документите към него се съдържа информация, която представлява търговска тайна по смисъла на чл.3 от ЗЗТТ, а именно: информация за финансовите параметри на проекта по одобрения от КЕВР първи бизнес план на дружеството. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административното производство.

В тази връзка, посочената от Карнобат информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Карнобат Енерджи“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена на „Карнобат Енерджи“ ЕООД;

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

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Карнобат Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез ФЕЦ „Карнобат“ с обща инсталирана мощност 25,0 MW (АС мощност) или постояннотокова мощност 28,590 MWp, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Карнобат Енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

И. Н. Иванов каза, че в проекта на решение Р. Наков е прочел постояннотокова мощност 28,59 MWp и попита така ли е.

Р. Наков потвърди, че постояннотоковата мощност е 28,59 MWp.

И. Н. Иванов посочи стр. 8 в Таблица №1, където инсталираната постояннотокова мощност (съгласно лицензията) е 29,05 MWp. Председателят попита кое от двете е вярно.

Р. Наков отговори, че в Таблица №1 е написано в скоби – съгласно лицензията 29,05 MWp. Реално 28,59 MWp е съгласно констативните актове за установяване годността за приемане на строежа.

И. Н. Иванов заключи, че реализираният проект е с 28,59 MWp.

Р. Наков допълни, че това го е установила комисията, която е съставена съгласно ЗУТ.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 10.03.2023 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат,

гр. Карнобат-8400, ж.к. Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез ФЕЦ „Карнобат“ с обща инсталирана мощност 25,0 MW (АС мощност) или постоянно токова мощност 28,590 MW_p, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Карнобат Енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

В заседанието по **точка шеста** 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 7. Комисията разгледа доклад относно **писмо с вх. № Е-12-00-143 от 09.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно консултация съгласно чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-12-00-143 от 09.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE) с искане на становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ (Регламент (ЕС) 2022/2576, Регламента). В тази връзка ANRE е представило анализ на румънския оператор на преносна система S.N.T.U.N. TRANSGAZ S.A. относно потенциалните последици във всяка точка на междусистемно свързване, която експлоатира, от въвеждането на механизма по чл. 14, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2022/2576.

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

С оглед по-ефективно използване на преносния капацитет, чл. 14, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2022/2576 установява задължение за операторите на преносни системи да предлагат недоизползвания договорен гарантиран капацитет в точките на междусистемно

свързване и виртуалните точки на междусистемно свързване като месечен продукт за капацитет, дневен продукт за капацитет и продукт за капацитет в рамките на деня за месеца. По смисъла на чл. 14, параграф 2, изр. 1 от Регламента договореният гарантиран капацитет се счита за недоизползван, ако ползвател на мрежата е използвал или е оферира по-малко от средно 80% от резервирания гарантиран капацитет в дадена точка на междусистемно свързване или виртуална точка на междусистемно свързване през предходния календарен месец. Редът и условията за предлагане на недоизползвания договорен гарантиран капацитет се съдържат в разпоредбите на чл. 14, параграф 2 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576 и са, както следва:

Операторът на преносна система следи неизползвания капацитет и информира ползвателя на мрежата за размера на капацитета, който ще бъде оттеглен в съответната точка на междусистемно свързване или виртуална точка на междусистемно свързване, най-късно преди да уведоми за размера на капацитета, който ще бъде предложен на предстоящия периодичен търг за месечен капацитет в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459) – чл. 14, параграф 2, изр. 2 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Размерът на капацитета, който се предлага, е равен на разликата между средното използване за предходния календарен месец и 80 % от гарантирания капацитет, договорен за срок, по-дълъг от един месец – чл. 14, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Наличният капацитет, предлаган на търг в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459, има приоритет пред недоизползвания капацитет, при разпределянето на капацитет – чл. 14, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Ако предлаганият от оператора на преносна система недоизползван капацитет бъде продаден, той се оттегля от първоначалния притежател на договорения капацитет, който може да използва оттегления гарантиран капацитет на прекъсваем принцип – чл. 14, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Ползвателят на мрежата запазва правата и задълженията си по договора за капацитет до момента на преразпределянето на капацитета от оператора на преносната система и доколкото този капацитет не е преразпределен от оператора на преносната система - чл. 14, параграф 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576.

Преди да предложи недоизползван гарантиран капацитет по реда и при условията на чл. 14, параграфи 1 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576, операторът на преносна система анализира потенциалните последици във всяка точка на междусистемно свързване, която експлоатира, и информира компетентния национален регулаторен орган. Последният чрез дерогация от посочените разпоредби и независимо дали тези точки на междусистемно свързване са претоварени или не, може да реши да въведе един от следните механизми на всички точки на междусистемно свързване:

а) механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред на принципа „или използваш, или губиш“ в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459 и като вземат предвид определената от съответния регулаторен орган разумна цена за освободен прекъсваем капацитет при отчитане на специфични обстоятелства;

б) схема за свръхзаявяване и обратно изкупуване, като приходите от освободен прекъсваем капацитет се разделят по одобрените от съответния регулаторен орган процедури за управление на претоварването в случай на договорно претоварване, като предлагат поне 5% допълнителен капацитет спрямо техническия капацитет в съответната точка на междусистемно свързване;

в) да предлагат поне преносния капацитет, който първоначално не е бил заявен за ден напред и в рамките на деня, да се разпределя като прекъсваем капацитет.

Преди да вземе решението за дерогация на чл. 14, параграфи 1 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576, националният регулаторен орган се консултира с националния регулаторен орган на съседната държава членка и взема предвид становищата на този орган – чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576. В тази връзка, ANRE с писмо с вх.

№ E-12-00-143 от 09.03.2023 г. е поискал становище на КЕВР. За да обоснове искането си ANRE е разгледал анализа на румънския оператор на преносна система S.N.T.U.N. TRANSGAZ S.A. по чл. 14, параграф 7 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Въз основа на този анализ, ANRE е направил заключения, както следва: С изключение на точката на междусистемно свързване на газопреносните системи на Р Румъния и Р Унгария – Csanadpalota, останалите точки на междусистемно свързване не са претоварени. И в случаите на претоварване на тази точка на междусистемно свързване, ефективността на преносния капацитет се гарантира чрез предлагане на прекъсваем капацитет в рамките на недоизползвания резервиран капацитет. В допълнение, ANRE е посочил, че правилото за определяне на офертата за прекъсваем капацитет е регламентирано в Мрежовия кодекс за преносната система, одобрен от румънския регулаторен орган.

Взимайки предвид резултатите от анализа на румънския оператор на преносна система, както и отчитайки факта, че преносният капацитет се използва ефективно, тъй като прекъсваем капацитет и към момента се предлага във всички точки на междусистемно свързване по правилата на румънския Мрежови кодекс за преносната система, които съдържат механизма по чл. 14, параграф 7, б. „в“ от Регламент (ЕС) 2022/2576, ANRE счита, че не е необходимо прилагане на друг механизъм за управление на претоварването съгласно чл. 14, параграфи 1 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576.

Предвид горното, може да се приеме, че изборният от ANRE механизъм за постигане на по-ефективно използване на преносния капацитет на точките на междусистемно свързване ще доведе до изпълнение на целта на Регламент (ЕС) 2022/2576 при отчитане на спецификите на румънските газопреносна система и пазар на природен газ.

Изказвания по т. 7.:

Докладва Е. Маринова. На 19 декември 2022 Европейският парламент и Съветът са приели Регламент относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ. Този Регламент влиза в сила от датата на обнародване в официалния вестник на Европейския съюз, с изключение на неговия чл. 14, който влиза в сила след 31.03.2023 г. Чл. 14 касае по-ефективно използване на преносния капацитет. Целта на Регламента е въвеждане на временни механизми за защита на гражданите и икономиката от прекомерно високи цени чрез съответните временни механизми за управление на нестабилността в рамките на деня на прекомерните цени на природния газ. Като цяло Регламентът има действие до края на 2023 г. Чл. 14, който касае по-ефективното използване на преносния капацитет, в своите параграфи 1 – 6 регламентира общото правило за управление на неизползвания договорен гарантиран капацитет, като процедурата в параграфи от 1-6 като краен ефект резултира в оттегляне или отнемане от първоначалния ползвател на неизползвания капацитет.

Параграф 7 на чл. 14 предвижда възможност националните регулаторни органи да въведат един от разписаните в параграф 7 различни механизми, които са алтернативни за управление на неизползвания капацитет, чрез дерогиране на параграфи 1 – 6. За да бъде прието такова решение от съответния регулаторен орган, Регламентът в параграф 8 предвижда консултация със съседните регулаторни органи. По повод на такава консултация и на такава дерогация по отношение на междусистемните точки на румънската газопреносна система до КЕВР е отправено искане за становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Механизмът, който е избран да прилагат чрез дерогиране на параграфи 1 – 6 на чл. 14 от румънския регулаторен орган, е този механизъм по параграф 7 б. „в“. За да обоснове това решение Регламентът предвижда да бъде предоставен на съответния регулатор анализ от оператора на преносната система, какъвто в случая е направил румънският оператор на преносната система. Този анализ е разгледан от румънския регулатор, който се е позовал на изводите на своя оператор на

преносната система, които най-общо казано са следните: Като е разгледал историческите данни на точките на междусистемно свързване на газопреносната система в Румъния е направен извод, че изключение на точката на междусистемно свързване на газопреносните системи на Р Румъния и Р Унгария – Csanadpalota, останалите точки не са претоварени. И в случаите на претоварване има действащи механизми по правилата, които румънският регулатор е одобрил, за управление на това претоварване за гарантиране на ефективността на използване на преносния капацитет чрез предлагане на прекъсваем капацитет в рамките на недоизползвания резервиран капацитет. Отчитайки тези изводи от анализа на румънския газопреносен оператор, и предвид на това, че и в момента се предлагат във всички точки на междусистемно свързване по правилата на румънския Мрежови кодекс прекъсваем капацитет в рамките на деня, ANRE счита, че не е необходимо прилагане на друг механизъм за управление на претоварванията, какъвто е предвиден в общото правило на чл. 14, параграфи 1 – 6.

Предвид горното, може да се направи извод, че избраният от ANRE механизъм за постигане на по-ефективно използване на преносния капацитет на точките на междусистемно свързване ще доведе до изпълнение на целта на Регламента. Избраният от ANRE механизъм е чрез дерогация на чл. 14, параграфи 1 – 6 да бъде въведен по отношение на техните точки на междусистемно свързване механизмът, който е предвиден в параграф 7 б. „в“.

На основание чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до Румънския регулаторен орган за енергия във връзка с искането му за становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламента с аргументите, които са изложени.

А. Йорданов каза, че предстои българският регулатор да вземе такова решение и то следва да бъде консултирано с гръцкия и румънския регулатори. В Комисията е постъпило предложение от българския преносен оператор, което е аналогично на предложението, което прави румънският оператор. А. Йорданов попита, кога се очаква Комисията да поиска становище от румънския и гръцкия регулатор.

Е. Маринова отговори, че такива становища вече са изискани от двата регулатора и се очаква днес да се получат, за да може утре Комисията да разгледа дерогацията по отношение на българската преносна система, защото утре е последният ден, в който съответният регулаторен орган може да приеме такова решение. Това се извежда от факта, че по този начин е написан чл. 14 на Регламента. Ако не се приеме решение до 31 март 2023 г., се преклудира възможността за такова решение и автоматично влизат в действие разпоредбите на чл. 14, параграф 1 – 6.

А. Йорданов каза, че това предполага провеждане на извънредно заседание.

И. Н. Иванов потвърди това и каза, че днес трябва да бъде оповестено. Няма да има възможност да бъдат включени допълнителни точки, защото заседанието трябва да бъде извънредно в пълен състав. Председателят каза, че уточнението е добро и още като е обявявал двете допълнителни точки, е съобщил, че Комисията действа изключително в ситуация, когато трябва да се спази крайният срок – 31.03.2023 г. Затова с допълнителни точки и с извънредно заседание Комисията трябва да остане на висотата, на която е в момента.

И. Н. Иванов отбеляза, че писмото, което е обект на т. 2 от проекта на решение, представлява заключението на самия доклад, който е изготвен от работната група, и

изцяло почива върху доклада. С приемането на доклада се приема реално и писмото като отражение на заключението в доклада.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-143 от 09.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно консултация съгласно чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;

2. Приема проект на писмо до Румънския регулаторен орган за енергия във връзка с искането му за становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

В заседанието по **точка седма** 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов изиска да се направи необходимото още в днешния ден писмото да бъде изпратено.

По т. 8. Комисията разгледа доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-184 от 23.03.2023 г. от Гръцкия регулаторен орган за енергия за енергия с искане на становище относно консултация съгласно чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-12-00-184 от 23.03.2023 г. от Гръцкия регулаторен орган за енергия (RAE) с искане на становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ (Регламент (ЕС) 2022/2576, Регламента). В тази връзка RAE е представил анализ на гръцкия оператор на преносна система DESFA S.A. относно потенциалните последици във всяка точка на междусистемно свързване, която

експлоатира, от въвеждането на механизма по чл. 14, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2022/2576.

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

С оглед по-ефективно използване на преносния капацитет, чл. 14, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2022/2576 установява задължение за операторите на преносни системи да предлагат недоизползвания договорен гарантиран капацитет в точките на междусистемно свързване и виртуалните точки на междусистемно свързване като месечен продукт за капацитет, дневен продукт за капацитет и продукт за капацитет в рамките на деня за месеца. По смисъла на чл. 14, параграф 2, изр. 1 от Регламента договореният гарантиран капацитет се счита за недоизползван, ако ползвател на мрежата е използвал или е оферира по-малко от средно 80% от резервирания гарантиран капацитет в дадена точка на междусистемно свързване или виртуална точка на междусистемно свързване през предходния календарен месец. Редът и условията за предлагане на недоизползвания договорен гарантиран капацитет се съдържат в разпоредбите на чл. 14, параграф 2 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576 и са, както следва:

Операторът на преносна система следи неизползвания капацитет и информира ползвателя на мрежата за размера на капацитета, който ще бъде оттеглен в съответната точка на междусистемно свързване или виртуална точка на междусистемно свързване, най-късно преди да уведоми за размера на капацитета, който ще бъде предложен на предстоящия периодичен търг за месечен капацитет в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459) – чл. 14, параграф 2, изр. 2 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Размерът на капацитета, който се предлага, е равен на разликата между средното използване за предходния календарен месец и 80% от гарантирания капацитет, договорен за срок, по-дълъг от един месец - чл. 14, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Наличният капацитет, предлаган на търг в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459, има приоритет пред недоизползвания капацитет, при разпределянето на капацитет – чл. 14, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Ако предлаганият от оператора на преносна система недоизползван капацитет бъде продаден, той се оттегля от първоначалния притежател на договорения капацитет, който може да използва оттегления гарантиран капацитет на прекъсваем принцип – чл. 14, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2022/2576. Ползвателят на мрежата запазва правата и задълженията си по договора за капацитет до момента на преразпределянето на капацитета от оператора на преносната система и доколкото този капацитет не е преразпределен от оператора на преносната система - чл. 14, параграф 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576.

Преди да предложи недоизползван гарантиран капацитет по реда и при условията на чл. 14, параграфи 1 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576, операторът на преносна система анализира потенциалните последици във всяка точка на междусистемно свързване, която експлоатира, и информира компетентния национален регулаторен орган. Последният чрез дерогация от посочените разпоредби и независимо дали тези точки на междусистемно свързване са претоварени или не, може да реши да въведе един от следните механизми на всички точки на междусистемно свързване:

а) механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред на принципа „или използваш, или губиш“ в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459 и като вземат предвид определената от съответния регулаторен орган разумна цена за освободен прекъсваем капацитет при отчитане на специфични обстоятелства;

б) схема за свръхзаявяване и обратно изкупуване, като приходите от освободен прекъсваем капацитет се разделят по одобрените от съответния регулаторен орган процедури за управление на претоварването в случай на договорно претоварване, като

предлагат поне 5% допълнителен капацитет спрямо техническия капацитет в съответната точка на междусистемно свързване;

в) да предлагат поне преносния капацитет, който първоначално не е бил заявен за ден напред и в рамките на деня, да се разпределя като прекъсваем капацитет.

Преди да вземе решението за дерогация на чл. 14, параграфи 1 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576, националният регулаторен орган се консултира с националния регулаторен орган на съседната държава членка и взема предвид становищата на този орган – чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576. В тази връзка, RAЕ с писмо с вх. № Е-12-00-184 от 23.03.2023 г. е поискал становище на КЕВР. За да обоснове искането си RAЕ е разгледал анализа на гръцкия оператор на преносна система DESFA S.A. по чл. 14, параграф 7 от Регламент (ЕС) 2022/2576 и се е позовал на резултатите от този анализ, които са, както следва: Данните за предходен период от 12 месеца показват, че за точката на междусистемно свързване Неа Месимвриа резервираният капацитет се използва постоянно и в много висока степен (средно 86%), поради което разпоредбите на чл. 14, параграф 1 – 6 от Регламент (ЕС) 2022/2576 са неприложими. От друга страна, предлагането на поне 5% допълнителен капацитет спрямо техническия капацитет в точка Неа Месимвриа ще позволи още по-ефективно използване на малките проценти неизползван резервиран капацитет. По отношение на точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока вход към газопреносната система на Р Гърция се наблюдава тенденция за намаляване размера на резервирания твърд капацитет, което е в резултат на усилията за намаляване на зависимостта на Р Гърция от внос на количества природен газ от Русия. Въпреки това, механизмите за осигуряване на допълнителен твърд и прекъсваем капацитет осигуряват ефективното управление на неизползвания преносен капацитет. За посочената точка на междусистемно свързване в посока изход от газопреносната система на Р Гърция не е налице неизползван резервиран твърд капацитет, напротив – натовареността на точката в някои месеци надвишава 90%. В допълнение, в случаи на намалено потребление на резервирания твърд капацитет, механизмите за осигуряване на допълнителен твърд и прекъсваем капацитет подsigуряват ефективното управление на неизползвания капацитет. В заключение, съществуващите и действащи към момента механизми за осигуряване на допълнителен твърд и прекъсваем капацитет са достатъчни за ефективното управление на неизползваните капацитети, което се доказва от продължителната употреба на тези капацитетни продукти.

В допълнение, следва да се има предвид, че с писмо с вх. № Е-15-45-11 от 10.03.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение на точките на междусистемно свързване на българската газопреносна система е обосновало целесъобразност на въвеждане на механизма по чл. 14, параграф 7, б. „в“ от Регламент (ЕС) 2022/2576 чрез дерогация на чл. 14, параграфи 1 – 6 от същия регламент. В тази връзка и поради факта, че точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро е обща точка на свързване на българската и гръцката газопреносни системи, с писмо с изх. № Е-15-45-11 от 29.03.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано становище относно последиците, както за „Булгартрансгаз“ ЕАД, така и за българския пазар на природен газ, от прилагането на различни механизми по чл. 14, параграф 7 от Регламент (ЕС) 2022/2576 от гръцкия и от българския газопреносни оператори в тази точка на междусистемно свързване. В писмо с вх. № Е-15-45-11 от 29.03.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че не очаква негативен ефект от прилагането на различни механизми, доколкото българският газопреносен оператор има дългогодишен опит в предлагането на неизползвания договорен капацитет на точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, като на база на задълбочената преценка на историческите данни относно използваемостта на договорения твърд капацитет, прецизно прогнозиране и отчитане на ежедневните заявки за пренос в двете посоки, прекъсвания на предлагания прекъсваем капацитет на практика липсват.

Предвид горното, може да се приеме, че избраният от RAЕ механизъм за постигане на по-ефективно използване на преносния капацитет на точките на междусистемно свързване ще доведе до изпълнение на целта на Регламент (ЕС) 2022/2576 при отчитане на спецификите на гръцките газопреносна система и пазар на природен газ.

Изказвания по т. 8.:

И. Н. Иванов каза, че тъй като характерът на писмото, което Комисията ще изпрати, е идентичен с предходната точка, респективно и докладът почива върху същата база, да се представи само специфичното и различното.

Докладва Е. Маринова. Докладът касае искането на Гръцкия регулаторен орган за становище по реда и условията на Регламент (ЕС) 2022/2576. В конкретния случай RAЕ е разгледало и се е позовало на изводите на анализа на Гръцкия оператор на преносна система DESFA S.A. DESFA S.A. на база предходните 12 месеца е стигнал до извода, че за точката на междусистемно свързване Неа Месимвриа резервираният капацитет се използва постоянно и в много висока степен (средно над 86%), поради което тази точка няма как да попадне в обхвата на общите правила по параграфи 1 – 6 на чл. 14, защото тези общи правила дават формулата, въз основа на която се изчислява недоизползваният договорен гарантиран капацитет и като пълен обем по тези правила размерът е 80%. От друга страна, в този контекст RAЕ е пояснило, че предлагането на повече от 5% допълнителен капацитет спрямо техническия капацитет в точка Неа Месимвриа ще позволи още по-ефективно използването на малките проценти неизползван резервиран капацитет. Това от своя страна кореспондира с механизма на изключенията по точка б, какъвто RAЕ възнамерява да приложи по отношение на точките на междусистемно свързване на гръцката преносна система. Вторият извод, който е направен от RAЕ, е, че по отношение на точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока вход към газопреносната мрежа на Р Гърция се наблюдава тенденция за намаляване на размера на резервирания твърд капацитет. В посока изход не е налице неизползван резервиран твърд капацитет, напротив – натовареността на точката в някои месеци надвишава 90%. В допълнение, RAЕ посочва, че и към момента в приетите от него мрежови правила се съдържа действащ механизъм за осигуряване на допълнителен твърд и прекъсваем капацитет, които са достатъчно ефективни с оглед управление на неизползваните капацитети.

Този случай е специфичен от гледна точка на това, че между газопреносните системи на България и Гърция има обща точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро. RAЕ предвижда да въведе механизъм на изключението по б. „в“, а Комисията е информирана от българския газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД, че според него целесъобразният механизъм за българската газопреносна система е по б. „в“. Поради тези причини предвид на фактите, които резултат в ситуация, в която на една и съща точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро от двете страни ще бъде прилаган различен механизъм за управление на натоварванията, работната група е изисквала становище на българския газопреносен оператор по отношение на неговото мнение за наличие на негативни последици от прилагането на различни механизми. „Булгартрансгаз“ ЕАД е информирало Комисията, че не очаква негативен ефект от прилагането на различни механизми, като е изложило своите аргументи. Посочва, че българският газопреносен оператор има дългогодишен опит в предлагането на неизползвания договорен капацитет на точката на междусистемно свързване, управлява си натоварванията на база на задълбочената преценка на историческите данни и на ежедневните заявки за пренос в двете посоки.

Предвид горното, може да се приеме, че избраният от RAЕ механизъм за постигане на по-ефективно използване на преносния капацитет на точките на междусистемно свързване на територията на гръцката газопреносна мрежа, по б. „в“ на параграф 7 от чл. 14 от Регламента, ще доведе до изпълнение на целта на Регламент (ЕС) 2022/2576.

На основание чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо до Гръцкия регулаторен орган за енергия във връзка с искането му за становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

И. Н. Иванов каза, че а), б) не са пряко цитирани на Регламента, а са от доклада.

Е. Маринова отговаря без микрофон.

И. Н. Иванов каза, че избраният модел от гръцка страна, както заявява „Булгартрансгаз“ ЕАД, не нарушава обмена на енергия и с всичко, което и досега се е правило, „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че не очаква негативен ефект от прилагането на различни механизми. По този повод писмото, което ще бъде адресирано до гръцкия регулатор, което е допълнение към доклада, дава положителната оценка на КЕВР, че с прилагания модел от РАЕ ще се доведе до изпълнение на целта на Регламента.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-184 от 23.03.2023 г. от Гръцкия регулаторен орган за енергия за енергия с искане на становище относно консултацията съгласно чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;

2. Приема проект на писмо до Гръцкия регулаторен орган за енергия във връзка с искането му за становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

В заседанието по **точка осма** 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Издава на ВИЕЕ Унгария Кфт., учредено съгласно законите на Р Унгария, с номер 01-09-944596, лицензия № Л-678-15 от 30.03.2023 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 ВИЕЕ Унгария Кфт. 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД, с ЕИК 207000040, лицензия № Л-679-15 от 30.03.2023 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 „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т. 3. както следва:

Приема доклада на работната група относно извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД по писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 20.03.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 42,48894 MW_p към Трети етап на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW_p)“, находящи се в поземлени имоти в местност „Кел Тепе“ и местност „Еленка“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

По т. 5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 13.03.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Галакси РЕ“ ООД с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана постояннотокова мощност 50 375,82 kW_p, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението;

4. Задължава „Галакси РЕ“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. Да бъде заличена информацията в решението, представляваща защитена по закон информация.

По т. 6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 10.03.2023 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез ФЕЦ „Карнобат“ с обща инсталирана мощност 25,0 MW (АС мощност) или постояннотокова мощност 28,590 MWp, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Карнобат Енерджи“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

По т. 7. както следва:

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-143 от 09.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно консултация съгласно чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;

2. Приема проект на писмо до Румънския регулаторен орган за енергия във връзка с искането му за становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

По т. 8. както следва:

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-184 от 23.03.2023 г. от Гръцкия регулаторен орган за енергия за енергия с искане на становище относно консултация съгласно чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;

2. Приема проект на писмо до Гръцкия регулаторен орган за енергия във връзка с искането му за становище по реда на чл. 14, параграф 8 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-678 от 30.03.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1154 от 19.12.2022 г. от ВИЕЕ Унгария Кфт. 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-679 от 30.03.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-20 от 27.01.2023 г. от „Болкан Газ Лоджистикс“ ЕООД 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. Доклад с вх. № Е-Дк-377 от 22.03.2023 г. – извършена проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД по писмо с вх. № Е-15-60-1 от 12.01.2023 г. от „Аресгаз“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-417 от 27.03.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-449 от 30.03.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-37 от 20.03.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-418 от 27.03.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-450 от 30.03.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 13.03.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-419 от 27.03.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-451 от 30.03.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-32 от 10.03.2023 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-420 от 28.03.2023 г. – писмо с вх. № Е-12-00-143 от 09.03.2023 г. от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE) с искане за становище по прилагане на чл. 14 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-421 от 28.03.2023 г. – писмо с вх. № Е-12-00-184 от 23.03.2023 г. от Регулаторен орган за енергия на Република Гърция (RAE) с искане за становище по прилагане на чл. 14 от Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт