



ПРОТОКОЛ

№ 109

София, 08.04.2025 година

Днес, 08.04.2025 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 06.03.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Владимир Петров, Ана Иванова, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-476 от 02.04.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 17.01.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „НИКАН АГРО“ ООД.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Теодор Хиков и Радостина Методиева

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 07.02.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Владимир Петров, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от

Геоплин Д.О.О. Любляна 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, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-ДК-477 от 02.04.2025 г. относно избор и освобождаване на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-480 от 03.04.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Топливо Газ“ ЕООД.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Рали Манчев, Силвия Петрова, Радостина Методиева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-479 от 03.04.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г. на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 06.03.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 01.04.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 06.03.2025 г. от „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-79 от 11.03.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 20.03.2025 г. дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-423 от 24.03.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 98 от 28.03.2025 г., т. 4 и публикуван в неупотребителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.04.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взела г-жа Веселина Колева, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „КЕИ ПАРК“, с инсталирана мощност 50 MW (AC). Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206314465, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен, п.к. 8800, ул. „Пейо Яворов“ № 82, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД има следният предмет на дейност: разработване и пазарна реализация на енергийни проекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници; производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници; покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или наем; покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид; търговия с хранителни стоки; транспортна дейност; лицензионни сделки; ресторантьорство; външно и вътрешно търговска дейност; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни и превозни сделки; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги, осъществени по търговски начин в страната и чужбина; лизинг; земеделие и животновъдство.

Капиталът на дружеството е в размер на 20 лв. и е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е Росица Иванова Къчева.

Дружеството се представлява от Росица Иванова Къчева в качеството ѝ на управител.

Видно от горното, „КЕИ СЛИВЕН“ 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.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено

значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е Росица Иванова Къчева, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД, с които декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същият период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата. Концепцията за изграждане на фотоволтаичната централа е техническо съоръжение, което произвежда електрическа енергия за дълъг период от време до 30 години. По тази причина е избрано инженерно-техническо решение, което да е с най-добро съотношение на производителност към направени инвестиционни разходи.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Кеи Парк“

„Кеи Сливен“ ЕООД ще изпълнява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект състоящ се от 5 броя технологично свързани фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 50 MW, разположени в урегулирани поземлени имоти (УПИ), както следва: с ПИ 67338.88.8 (5,866 MW), ПИ 67338.90.15 (38,268 MW), ПИ 67338.240.15 (0,838 MW), ПИ 67338.240.16 (2,793 MW) и ПИ 67338.240.17 (2,235 MW), с площ съответно: 49 496 m², 354 072 m², 11 991 m², 31 636 m², 31 635 m².

ПИ с номера 67338.88.8, 67338.240.15, 67338.240.16 и 67338.240.17 се намират в местност „Кютюклока“, гр. Сливен, община Сливен, област Сливен, а ПИ 67338.90.15 - в местност „Бършен“, гр. Сливен, община Сливен, област Сливен. Участъкът, в който са разположени панелите е със сравнително равнинен характер и конструкциите са с ориентация север-юг.

За посочените фотоволтаични централи в съответните УПИ, са използвани фотоволтаични панели модел „Jinko Solar JKM610N-66HL4M-BDV“ с мощност 610 W_p и имат коефициент на полезно действие 22,45 %.

Отделните модули имат следните показатели: висока производителност, 30 години гаранция за 87,4% от мощността им, лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели, висококачествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитание на всеки модул поотделно, рамки от висококачествен елуксирани алуминий, предпазно темперирано стъкло с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Фотоволтаичният модул се състои от 144 (2x72) бр. N type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (SMBB Technology + Half Cell). Покриването е с еднослойно темперирано предпазно стъкло 2 mm, с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Обратната страна на PV-модула е с еднослойно темперирано предпазно стъкло 2 mm, с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Модулите притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Технически данни на използваните фотоволтаични модули:

- технология на клетката – двуплицеви (bi-facial) фотоволтаични монокристални силициеви модули;
- номинална мощност – 610 W_p;
- номинално напрежение (V_{mp}) – 42,59 V;
- номинален ток (I_{mp}) – 13,62 A;
- работна температура – (-40 до +85°C);
- гаранция на производителя – 12 години.

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

- ПИ 67338.88.8 – 10 062 бр. с общ максимален капацитет 6 137,82 kW_p;
- ПИ 67338.90.15 – 74 490 бр. с общ максимален капацитет 45 438,9 kW_p;
- ПИ 67338.240.15 – 1 794 бр. с общ максимален капацитет 1 094,34 kW_p;
- ПИ 67338.240.16 – 5 694 бр. с общ максимален капацитет 3 473,34 kW_p;
- ПИ 67338.240.17 – 4 446 бр. с общ максимален капацитет 2 712,06 kW_p;

През първите 12 години фирмата производител гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 91,95% и не по-ниска от 87,4% за 30 годишен срок. Всички данни са при стандартни условия: 1000 W/m², 25°C температура на клетката, АМ спектър 1,5. Всеки един модул ще е монтиран на едноосова следяща метална система (тракер). Ориентацията на системата е север-юг, като всеки „тракер“ е едноредов. Всяка конструкция е изградена така, че върху нея да има възможност за монтаж на 26 броя, 52 броя и 72 броя фотоволтаични панела.

Инвертори – за преобразуване на генерираната постояннотокова енергия от

фотоволтаичните панели в променливотокова за посочените по-горе 5 броя ФЕЦ в съответните УПИ, са монтирани следните инвертори в:

ПИ 67338.88.8 – Предвидените за проекта инвертори са Huawei SUN2000-330KTL-H1, 330 kVA, като необходимият за изграждането на фотоволтаичната централа е 21 бр., разпределени както следва:

Трансформаторна станция TS07:

9 броя инвертори с 19 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;
12 броя инвертори с 18 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

ПИ 67338.90.15 – Предвидените за проекта инвертори са Huawei SUN2000-330KTL-H1, 330 kVA, като необходимият за изграждането на фотоволтаичната централа е 137 бр., разпределени както следва:

Трансформаторна станция TS01:

9 броя инвертори с 22 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;
20 броя инвертори с 21 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

Трансформаторна станция TS02:

11 броя инвертори с 21 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

10 броя инвертори с 20 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

Трансформаторна станция TS03:

25 броя инвертори с 21 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

4 броя инвертори с 20 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

Трансформаторна станция TS04:

26 броя инвертори с 21 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

3 броя инвертори с 20 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

Трансформаторна станция TS05:

25 броя инвертори с 21 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

4 броя инвертори с 20 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

ПИ 67338.240.15 – Предвидените за проекта инвертори са Huawei SUN2000-330KTL-H1, 330 kVA, като необходимият за изграждането на фотоволтаичната централа е 3 бр., разпределени както следва:

Трансформаторна станция TS06:

3 броя инвертори с 23 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

ПИ 67338.240.16 – Предвидените за проекта инвертори са Huawei SUN2000-330KTL-H1, 330 kVA, като необходимият за изграждането на фотоволтаичната централа е 10 бр., разпределени както следва:

Трансформаторна станция TS06 разположена в имот с ПИ 67338.240.15 по КKKP, м. „Кютюклюка“ Сливен, община Сливен, област Сливен:

9 броя инвертори с 22 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

1 броя инвертори с 21 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

ПИ 67338.240.17 - Предвидените за проекта инвертори са Huawei SUN2000-330KTL-H1, 330 kVA, като необходимият за изграждането на фотоволтаичната централа е 8 бр., разпределени както следва:

Трансформаторна станция TS06:

1 броя инвертори с 23 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

7 броя инвертори с 21 стринга x 26 броя PV модули JKM610N-66HL4M-BDV, 610 W_p;

Инверторите са за открит монтаж, монтирани са на собствен фундамент. Всеки един инвертор се присъединява в трансформатор 0,63/33 kV, посредством подходящо оразмерени кабели или изолирани шинопроводи, в зависимост от мощността на инвертора. Трансформаторите са част от инверторната станция.

Трафопостове са присъединени на страна СрН 33 kV към нова повишаваща подстанция 33/110 kV PV разположена в ПИ 65303.15.148 по КК на с. Самуилово, от където електрическата енергия се пренася по нова ВЛ 110 kV към електропреносната мрежа на ЕСО (въздушен електропровод 110 kV “Калояново”).

Относно мълниезащита и заземяване на фотоволтаичните централи за предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения е изпълнена заземителна инсталация. Общата заземителна инсталация ще се изпълнява с кръгъл проводник от горещо поцинкована стомана с диаметър $\varnothing 10$ mm.

Електрически защиты – съоръженията във всяка съставна фотоволтаична инсталация са защитени с всички необходими защиты съгласно действащите в страната правилници, наредби и други нормативни разпоредби. Защитата на стринговете се осъществява на входа на всеки инвертор. Във всички електрически табла (постоянно токови и променливо токови) и инвертори е изпълнен монтаж на защита от пренапрежение (катоден отводител).

За присъединяване на енергийния обект, състоящ се от 5 ФЕЦ със съответните технически параметри, дружеството е представило предварителен договор № ПРД-ПР-110-1306 от 05.04.2023 г. за присъединяване на производител на електрическа енергия, сключен между „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, еднолинейна схема на енергийния обект, както и местата на присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа и технически характеристики на измервателните системи.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Кеи Парк“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1306/05.04.2023 г., сключен между „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД и ЕСО ЕАД, с който са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез изготвяне на проекти, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“: разкъсване на ВЕ 110 kV „Калояново“ и изграждане на два броя електропроводни отклонения 110 kV; нова ВС 110 kV; релейни защиты; технически средства за телемеханика и телекомуникация; системи за техническо измерване на електрическа енергия в новата ВС 110 kV.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е представило подробен линеен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Кеи Парк“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. От линейния график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Кеи Парк“		
Проектиране и разрешения за строеж	09.2024 г.	03.2025 г.
Доставка на оборудване	01.2022 г.	10.2025 г.
Строителни дейности	03.2025 г.	11.2025 г.
Въвеждане в експлоатация	10.2025 г.	01.2026 г.

Графикът може да бъде променен, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Кей Парк“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е представило следните документи:

- Идеен и работен проект за изграждането на енергийните обекти;
- Разрешение за строеж № 458 от 20.10.2023 г., издадено от община Сливен, за „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 2,1 MW“ в ПИ 67338.240.17, отреден „За фотоволтаична централа“, м. „Кютюклюка“, землище на гр. Сливен;
- Разрешение за строеж № 457 от 20.10.2023 г., издадено от община Сливен, за „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 900 KW“ в ПИ 67338.240.15, отреден „За фотоволтаична централа“, м. „Кютюклюка“, землище на гр. Сливен;
- Разрешение за строеж № 456 от 20.10.2023 г., издадено от община Сливен, за „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 5 MW“ в ПИ 67338.88.8, отреден „За фотоволтаична централа“, м. „Кютюклюка“, землище на гр. Сливен;
- Разрешение за строеж № 455 от 20.10.2023 г., издадено от община Сливен, за „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 2,7 MW“ в ПИ 67338.240.16, отреден „За фотоволтаична централа“, м. „Кютюклюка“, землище на гр. Сливен;
- Разрешение за строеж № 454 от 20.10.2023 г., издадено от община Сливен, за „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 37 MW“ в ПИ 67338.90.15, отреден „За фотоволтаична централа“, м. „Кютюклюка“, землище на гр. Сливен;
- Заповед от 04.02.2025 г., издадена от гл. архитект на Община Сливен, за допълване на Разрешение за строеж № 454 от 20.10.2023 г., с която се променя наименованието на строежа на : „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 38,268 MW AC с 5 бр. КТП като част от вътрешната мрежа“;
- Заповед от 04.02.2025 г., издадена от гл. архитект на Община Сливен, за допълване на Разрешение за строеж № 455 от 20.10.2023 г., с която се променя наименованието на строежа на : „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 2,794 MW AC“;
- Заповед от 04.02.2025 г., издадена от гл. архитект на Община Сливен, за допълване на Разрешение за строеж № 456 от 20.10.2023 г., с която се променя наименованието на строежа на : „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 5,866 MW AC с 1 бр. КТП като част от вътрешната мрежа“;
- Заповед от 04.02.2025 г., издадена от гл. архитект на Община Сливен, за допълване на Разрешение за строеж № 457 от 20.10.2023 г., с която се променя наименованието на строежа на : „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 0,838 MW AC“;
- Заповед от 04.02.2025 г., издадена от гл. архитект на Община Сливен, за допълване на Разрешение за строеж № 456 от 20.10.2023 г., с която се променя наименованието на строежа на : „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 2,235 MW AC с 1 бр. КТП като част от вътрешната мрежа“.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е представило планово годишно производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа, базирано на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Кей Парк“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на

дейността „производство на електрическа енергия“

Заявителят посочва, че организационната структура относно поддръжката и експлоатация на ФЕЦ „Кеи Парк“ е следната:

6.6.1. Управител:

Г-жа Росица Иванова Къчева в качеството си на единствен управител на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД 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 на дружеството;
- следи за изпълнението на договори с изпълнители;
- подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Г-жа Росица Иванова Къчева има диплома за завършено Средно образование от „Електротехникум“, гр. Пловдив.

6.6.2. Поддръжка и експлоатация на фотоволтаичното поле и съпътстващата техническа структура ще се осъществява от водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи - „XXX“ ЕООД, ЕИК: XXX, със седалище и адрес на управление: XXX. Основните задължения по О&М договора на „XXX“ ЕООД, 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. Представяме копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани при работата на централата, а именно за инж. Константин Петров, арх. Юлий Василев, инж. Калоян Георгиев.

- отговоря за нормалната работа на централата;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Кеи Парк“, която се предоставя периодично на „КЕИ СЛИВЕН“ 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 обекта и др.

6.6.3. Поддръжка и експлоатация на новата подстанция на ФЕЦ „Кеи Парк“ и инсталираните централни инвертори ще се осъществява от българската компания на световния технологичен лидер, с фокус в развитие на устойчиво енергийно бъдеще, а именно „XXX“ ЕООД.

Основните задължения по О&М договора на „XXX“ ЕООД 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;

- отговоря за нормалната работа на подстанцията и инверторите;
- спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;
- осигурява безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

6.6.4. Прогнозиране на производството на ФЕЦ „Кеи Парк“:

Дейностите по прогнозиране на производството от централата, изготвяне и подаването на почасови графици за електрическа енергия до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, включително навсякъде другаде където е необходимо, „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е посочило, че ще възложи на лицензиран търговец на електрическа енергия, с дългогодишен опит и експертиза, по силата на Договор за покупка и балансиране на електрическа енергия.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния

обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Кеи Парк“ са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), 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 за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- По отношение на собствените средства - протокол от 12.03.2025 г. с решение на Росица Иванова Къчева в качеството ѝ на едноличен собственик на капитала на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД, с което потвърждава, че ще финансира проект ФЕЦ „Кеи Парк“, чрез XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в т.ч. чрез собствени средства от допълнителна парична вноска от спонсор „XXX“ ЕООД в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и права и стойност върху земя за ФЕЦ в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), която е собственост на фирма „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД.

- По отношение на привлеченото финансиране - индикативна оферта от „XXX“ АД - в уверение на това, че банката ще финансира разходите за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаичен парк и батерия в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), при следните условия:

- Финансиране до XXX% от общите инвестиционни разходи, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на соларен парк с мощност 64 MWp и до XXX% от размера на инвестицията по отношение на изграждането и въвеждането в експлоатация на батерия с капацитет 54 MWh, находящи се м. „Кютюклюка“ и м. „Бършен“, общ. Сливен, обл. Сливен.

- Инвестиционен лимит за Соларен парк: до XXX евро (XXX хил. лв.);
- ДДС лимит (соларен парк): до XXX евро (XXX хил. лв.);
- Инвестиционен лимит за Батерия: до XXX евро (XXX хил. лв.) и
- ДДС лимит (батерия): до XXX евро (XXX хил. лв.).
- лихвен процент: XXXM Euribor + XXX%;
- такса ангажимент: XXX%;
- такса управление: XXX%;
- срок на усвояване: Инвестиционен лимит за Соларен парк: XXX месеца; ДДС лимит XXX месеца; Инвестиционен лимит за Батерия: XXX месеца и ДДС лимит (батерия): XXX месеца

Ако проекта е получил Акт 16 и е въведен в експлоатация, срокът за усвояване се преустановява и периодът на погасяване започва с първото дължимо обслужване на дълга след XXX месеца.

- срок на погасяване: инвестиционен лимит: XXX тримесечни сезонни вноски, както следва: 1-во тримесечие XXX%; 2-ро тримесечие XXX%; 3-то тримесечие XXX%; 4-то тримесечие XXX% и ДДС лимит: с всяко възстановяване на средства от НАП.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Кеи Парк“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., за 2022 г. и за 2023 г., тъй като е новоучредено през 12.2020 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало

приходи, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2056 г.

Паричните потоци за периода 2025 г. – 2056 г. отразяват прогнозите на дружеството за срока на исканата лицензия по отношение на производствената програма и прогнозни цени, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- Годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г., а за 2026 г. нетното производство е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената нетна електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. По отношение на количествата електрическа енергия от батерия за съхранение дружеството прогнозира за периода до 2044 г. чрез нея да реализира общо XXX MWh;

- Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия са на база договори (PPA), като за 2026 г. средната прогнозна цена е в размер XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), а в края на периода прогнозната продажна цена на електрическата енергия е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	50,00 MW
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, в т.ч.	XXX хил. лв./XXX хил. евро
2.2.1.	Привлечени средства-соларен парк	XXX хил. лв./XXX хил. евро
2.2.2.	Привлечени средства-батерия	XXX хил. лв./XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност –соларен парк	XXX хил. лв./XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение в общ размер на XXX хил. лв., и при оперативни разходи за периода в общ размер на XXX хил. лв., в резултат на което след плащанията на лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. лв.

В допълнение, следва да се има предвид че съгласно условията посочени в представената индикативна оферта срока на погасяване на кредита е до XXX г., като видно от представения финансов модел са включени плащания на главница и лихви за периода до XXX г., тъй като дружеството прогнозира да погаси предсрочно задълженията си към финансиращата институция.

В тази връзка и предвид прогнозите на дружеството заложили във финансовия модел, общият нетен паричен поток е положителна величина през всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва привлечения ресурс при финализиране на преговорите с „XXX“ АД, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен кредит.

Предвид горното, дружеството е извършило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци, при което основните показатели определящи ефективността на проект ФЕЦ „Кей Парк“, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Вътрешна норма на възвръщаемост на собствения капитал (IRRe): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2025 г. – 2056 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

„КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД ще изпълнява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект състоящ се от 5 броя технологично свързани фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 50 000 kW, разположени в урегулирани поземлени имоти (КПИ), както следва: с ПИ 67338.88.8 (5,866 МВ), ПИ 67338.90.15 (38,268 МВ), ПИ 67338.240.15 (0,838 МВ), ПИ 67338.240.16 (2,793 МВ) и ПИ 67338.240.17 (2,235 МВ), с площ съответно: 49 496 m², 354 072 m², 11 991 m², 31 636 m², 31 635 m².

По отношение спазването на изискванията на действащата нормативна уредба в областта на околната среда „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е представило следните документи:

- Писмо с изх. № ОВОС-01-484(1)/06.02.2025 г. на РИОСВ - Стара Загора относно промяна по време на строителство на ПУП-ПЗ на имот с идентификатор 67338.88.8 по КККРН на гр. Сливен за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с проведена процедура за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка.

Видно от неговото съдържание е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава Шеста на Закона за опазване на околната среда.

ПУП-ПЗ са в обхвата на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие и на чл. 2, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони. Предвиденият план не попада в границите на защитени територии по Закона за защитените територии. Разглежданият имот не засяга и потенциални защитени зони от Европейската екологична мрежа Натура 2000. Най-близко разположената зона е „Каменски баир“ с код BG0002059 за опазване на птиците.

Отчитайки местоположението и характера на ПУП, при прилагането му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитена зона „Каменски баир“ с код BG0002059 за опазване на птиците. В тази връзка и на основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за ОС преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС за оценка за съвместимост с предмета и целите за опазване в защитените зони.

9. В допълнение към горното, „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Относно имотите, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Кеи Парк“, „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД е предоставило следните документи:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот №180, том II, рег. № 4062, дело №338 от 19.05.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен, вх. рег. № 2969 от 20.05.2022 г., акт № 109, том X, дело № 1830;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот №139, том I, рег. № 1118, дело №111 от 16.04.2021 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен, вх. рег. № 2045 от 19.04.2021 г., акт № 128, том VII, дело № 1216;

- Договор №1089 за продажба на имот – частна общинска собственост, вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен, вх. рег. № 556 от 10.02.2021 г., акт № 117, том II, дело № 551;
- Скици на поземлените имоти.

Изказвания по т.1.:

Пл. Младеновски даде думата на Б. Паунов за докладване, като съобщи, че докладът е бил приет и на проведеното открито заседание няма възражения от страна на дружеството.

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 24.03.2025 г., приет с решение на КЕВР на 28.03.2025 г. На 01.04.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взела г-жа Веселина Колева в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения. До момента няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да бъдат отразени.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решението:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Сливен, ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 50 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД с ЕИК 206314465, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен, п.к. 8800, ул. „Пейо Яворов“ № 82,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-820-01 от 08.04.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 50 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на

дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-820-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-820-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 17.01.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „НИКАН АГРО“ ООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 17.01.2023 г. от „НИКАН АГРО“ ООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-34 от 24.01.2023 г. изменена със заповед № 3-Е-95 от 08.03.2023 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е предоставило допълнителна информация към заявлението с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 31.01.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 22.11.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 30.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 13.03.2025 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Никан Агро“ с. Блатска, община Хаджидимово с обща инсталирана електрическа мощност от 50,00 MW.

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

чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „НИКАН АГРО“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 119675169, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1404, район „Триадица“, ж.к. Манастирски Ливади ул. „Васил Стефанов“ № 58, ет. 1, ап. 8, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„НИКАН АГРО“ ООД има следният предмет на дейност: Проектиране и изграждане на фотоволтаични централи и присъединяване към електропреносната мрежа в урбанизирани територии. Производство и търговия с електрическа енергия от възобновяеми източници. Проучване, проектиране, консултантска, инженерингова дейност, както и всички останали дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 000 000 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Атанас Иванов Фурнаджиев с размер на дяловото участие 120 000 лв., Димчо Славов Николов с размер на дяловото участие 60 000 лв., Ейч Пи Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, Държава: Германия, размер на дяловото участие: 520 000 лв. и Асен Димитров Хаджитодоров с размер на дяловото участие 300 000 лв.

Дружеството се представлява от Асен Димитров Хаджитодоров, в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели

– арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „НИКАН АГРО“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Собственици на капитала на „НИКАН АГРО“ ООД са съдружниците Атанас Иванов Фурнаджиев с размер на дяловото участие 120 000 лв., Димчо Славов Николов с размер на дяловото участие 60 000 лв., Ейч Пи Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, с номер на дружество в Търговски регистър към Районен съд Хамбург – HRB 4980, Федерална република Германия, размер на дяловото участие: 520 000 лв. и Асен Димитров Хаджитодоров с размер на дяловото участие 300 000 лв.

Едноличен собственик на капитала на Ейч Пи Холдинг ГмбХ е Филип Фое, гражданин на Федерална република Германия.

Във връзка с гореизложеното за „НИКАН АГРО“ ООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „НИКАН АГРО“ ООД, с които декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „НИКАН АГРО“ ООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„НИКАН АГРО“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) Дружеството е посочило, че максималният срок, за който моли да бъде издадена лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, с относимите нормативни актове, действащи в Р България, както и с планираната възвръщаемост от обекта.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Никан Агро“, с. Блатска.

„НИКАН АГРО“ ООД е планирало да изгради фотоволтаичната централа с инсталирана електрическа мощност от 50 MW на терен с площ от 550 000 кв.м., намиращ се в землището на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград.

Проектът предвижда фотоволтаичната централа да се изгради на два етапа. Първият етап – изграждане на 20 MW, ще се реализира в имоти 04399.17.38 и 04399.17.82, а вторият етап - изграждане на 30 MW, ще се реализира в имоти ПИ 04399.16.41, ПИ 04399.16.64, ПИ 04399.16.69, ПИ 04399.16.77, ПИ 04399.16.83, ПИ 04399.17.35, ПИ 04399.17.36, всички находящи се в землището на . Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград.

Дружеството е посочило, че терените, отредени за изграждане на централата се негова собственост, с географски координати 41.55 с. ш.; 23.87 и. д.

Планирано е разполагане на нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към разпределителната мрежа на ниво 110 kV, като точното местоположение на подстанцията се определя съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3517/20.02.2025 г., сключен с ЕСО ЕАД.

В първи етап на Проекта – 20 MW дружеството предвижда да разположи 32 258 броя фотоволтаични модули (панели) RSM 132-11-620 620, а във втори етап на Проекта – 48 380 броя фотоволтаични модули RSM 132-11-620 620, или общо - 80 638 панела. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 56 бр. инвертори за първи етап и 86 бр. инвертори за втори етап, с мощност 330 kW. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всяка инверторна станция ще се отдава към повишаващ трансформатор 33/110kV, разположен в трансформаторна подстанция, разположена в имотите към фотоволтаичната централа. Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще бъде посредством една 110 kV въздушна линия.

Техническите данни на PV – модула, който ще се ползва при изграждането на

Проекта е представен в табличен вид по-долу, по данни на производителя:

Производител:	RISEN ENERGY CO. LTD
Технология на клетката	n-Type TOPCON
Номинална мощност	620Wp
Номинално напрежение (Vmp)	40.98V
Номинален ток (Imp)	15,20A
Работна температура	-40°C : +85°C
Гаранция на производителя	15 години

Дружеството е посочило, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 87,40% през първите 30 години, което е гарантирано от производителя на фотоволтаичните панели.

Технически параметри на основните съоръжения:

Основните съоръжения на Проекта (фотоволтаичните модули и инверторна станция) са представени в табличен вид, според характеристиките, предоставени от производителя

<u>Фотоволтаичен модул</u>	<u>RSM 132-11-620</u>
<u>Технология на панела</u>	<u>n-Type TOPCON</u>
<u>Брой на клетките в панела</u>	<u>132</u>
<u>Максимална пикова мощност (Wp)</u>	<u>620</u>
<u>Типично номинално напрежение (Vmp), V</u>	<u>40,81</u>
<u>Типичен номинален ток (Imp), A</u>	<u>15,20</u>
<u>Типично напрежение на празен ход, (Voc), V</u>	<u>49,08</u>
<u>Ток на късо съединение (Isc), A</u>	<u>16,04</u>
<u>Нормална работна температура на клетката, °C</u>	<u>44°C±2</u>
<u>Bypass диоди</u>	<u>3</u>
<u>Максимално напрежение, V</u>	<u>1500</u>
<u>Интервал на работната температура</u>	<u>-40°C : +85°C</u>
<u>IP защитен клас</u>	<u>68</u>
<u>Размери</u>	<u>2382*1134*30mm</u>

<u>Стрингов инвертор</u>	
<u>MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V</u>	<u>500-1500</u>
<u>Максимално входно напрежение, V</u>	<u>1500</u>
<u>Максимален входен ток, A</u>	<u>390</u>
<u>Номинално изходно напрежение (AC), V</u>	<u>800</u>
<u>Номинална изходна мощност, kVA</u>	<u>330</u>
<u>Максимална изходна мощност, kW</u>	<u>330</u>
<u>Номинален изходен ток, A</u>	<u>243</u>
<u>Максимален изходен ток, A</u>	<u>243</u>
<u>Максимален КПД, %</u>	<u>99</u>
<u>Фактор на мощността</u>	<u>1</u>
<u>IP защитен клас</u>	<u>66</u>
<u>Честота, Hz</u>	<u>50</u>
<u>Брой на фазите</u>	<u>3</u>
<u>Работна температура</u>	<u>-25°C : +60°C</u>

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на (ФЕЦ) „Никан Агро“ с. Блатска към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) ще се осъществи съгласно договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3517/20.02.2025 г.

6.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

Етап на строителство	Брой панели	Мощност панели	Брой инвертори
I етап - 20 MW	32 258	620	56
II етап - 30 MW	48 380	620	86

Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	1	бр.	В процес	м. 01.2026 г.
Изготвяне на идеен проект	1	бр.	Завършено	Завършено
Изготвяне на работни проекти по съответните части	1	бр.	Завършено	Завършено
Приключване на проектна дейност	1	бр.	Завършено	Завършено
Разрешение за строеж фотоволтаична част етап I	1	бр.	Завършено	Завършено
Разрешение за строеж	1	бр.	В процес	м. 10.2025 г.
фотоволтаична част етап II				
Разрешение за строеж външна връзка	1	бр.	В процес	м. 10.2025 г.
Доставка конструкция (елементи)	20+30	МВ	м. 02.2026 г.	м.01.2027 г.
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.	20+30	МВ	м. 02.2026 г.	м. 01.2027 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	1	бр.	м. 12.2025 г.	м. 04.2028 г.
Подстанция	1	бр.	м. 12.2025 г.	м. 06.2027 г.
Други	1	бр.	м. 10.2025 г.	м. 11.2028 г.
Въвеждане в експлоатация етап I	1	бр.	м. 04.2027 г.	31.12.2027 г.
Въвеждане в експлоатация етап II	1	бр.	м. 04.2028 г.	31.12.2028 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Никан Агро“ с. Блатска и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „НИКАН АГРО“ ООД е представило работен проект за фотоволтаичната електрическа централа в електронен вид. За изграждането на ФЕЦ „Никан Агро“ с. Блатска.

6.5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

„НИКАН АГРО“ ООД е представило професионални автобиографии на три лица във връзка с поддръжка и експлоатация на ФЕЦ „Никан Агро“ с. Блатска.

Дружеството е представило договор №81/07.03.2024 г. с „Бриабилд-солар“ ЕООД за мониторинг и поддръжка на фотоволтаична инсталация 50 MWp и трансформаторни станции на ФЕЦ „Блатска“.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „НИКАН АГРО“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за

изграждане на фотоволтаична централа с инсталирана променливотокова мощност от 50 MW (AC), е XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „НИКАН АГРО“ е предоставен протокол от проведено на 05.03.2025 г. общо събрание на съдружниците на „НИКАН АГРО“ ООД, с приети решения:

1. Дружеството да осигури и предостави собствени средства в инвестицията за изграждането на фотоволтаична централа с инсталирана мощност 50 MW и трафопост, както и на прилежащата инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа, намираща се в землището на гр. Хаджидимитрово, при необходимост чрез вътрешно финансиране от съдружниците в размер на допълнителни XXX евро за покриване на финансовите разходи по време на строителството.

2. Общото събрание на съдружниците възлага на управителя Асен Димитров Хаджитодоров да извърши всички изискуеми от приложимото законодателство правни и фактически действия по организацията и изпълнението на горното решение, включително на траншове, като за отделните траншове не се изисква отделно решение на Общото събрание на съдружниците на Дружеството.

Дружеството до края на 2024 г. е направило собствени разходи в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), в т.ч. разходите за придобиване на земята и подобрения, разходи за проектиране и разрешителни документи.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена банкова референция от „XXX“ АД, като стойността на финансирането възлиза до XXX хил. евро.

7.2. Финансови резултати от дейността на „НИКАН АГРО“ ООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „НИКАН АГРО“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., 2022 г. и 2023 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2021 г. – загуба в размер на 1 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 14 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 14 хил. лв.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„НИКАН АГРО“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2046 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „НИКАН АГРО“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh и да достигне до XXX MWh през 2046 г., при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД чрез сключването на договор с търговец на електрическа енергия. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2026 г. до XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2046 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са разгледани и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните

периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	50
2.	Стойност на инвестицията, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX
2.1.	Собствени средства, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX

Видно от финансовия модел за периода до 2046 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да се увеличават от XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2026 г. до XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2046 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Прогнозните разходи за периода са в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2036 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „НИКАН АГРО“ ООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

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

Дружеството е представило Решение № БД-03-ПР/2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – Благоевград относно инвестиционно предложение „Изграждане на ВЛ – 110 kV от повишаваща подстанция „Хаджидимово“ в поземлен имот с идентификатор 04399.15.60, местност Бааларда по одобрените кадастрална карта и кадастрални регистри на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград, преминаващ през землищата на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград, с. Мосомище, община Гоце Делчев, гр. Гоце Делчев и с. Борово, община Гоце Делчев, област Благоевград“ с възложител „НИКАН АГРО“ ООД. С посоченото решение е решено да не се извършва ОВОС за инвестиционно предложение. С писмо с изх. № 932(1) от 18.02.2025 г. от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – Благоевград „НИКАН АГРО“ ООД е уведомено, че Решение №

БД-03-ПР/2024 г. е влязло в сила.

Заявителят е представил писмо с изх. № 4472 (1) от 03.11.2022 г., издадено от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – Благоевград относно уведомление за изменение на инвестиционното предложение „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала в поземлени имоти с идентификатори 04399.17.38, 04399.17.42, 04399.17.43 и 04399.17.44 по одобрени кадастрална карта и кадастрални регистри на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград. Изменението на инвестиционното предложение за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала в поземлените имоти с идентификатори 04399.17.38, 04399.17.42, 04399.17.43 и 04399.17.44 по одобрени кадастрална карта и кадастрални регистри на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград, не следва да се счита за изменение и разширение по смисъла на чл. 93, ал. 1, т. 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), което може да доведе до значително въздействие върху околната среда спрямо въздействието, което е оценено и разгледано в проведената процедура по преценяване на необходимостта от ОВОС при спазване на условията постановени в Решение № БД-40-ПР/2021 г. по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, допълнено с Решение № БД-40-ПР-1/2021 г. на директора на РИОСВ – Благоевград, и в тази връзка няма основание за провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС. С оглед на гореизложеното компетентния орган е преценил, че така заявеното изменение на инвестиционното предложение „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала в поземлени имоти с идентификатори 04399.17.38, 04399.17.42, 04399.17.43 и 04399.17.44 по одобрени кадастрална карта и кадастрални регистри на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград не следва да бъде провеждана процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

Дружеството е представило Решение № БД-40-ПР/2021 от 03.09.2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на РИОСВ – Благоевград, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала в поземлени имоти с идентификатори 04399.17.38, 04399.17.42, 04399.17.43 и 04399.17.44 по одобрени кадастрална карта и кадастрални регистри на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Заявителят е представил Решение № БД-40-ПР-1/2021 от 08.09.2021 г. за допълване на Решение № БД-40-ПР/2021 г. от 03.09.2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда, с което намира, че е налице допуснатата непълнота в акта, касаеща пропуснатото отразяване на условията в издаденото решение, установени при извършената съвместна процедура по оценка за съвместимост, която непълнота е отстранена.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 17.01.2023 г., допълнено с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 31.01.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 22.11.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 30.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 13.03.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„НИКАН АГРО“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: параметрите на финансирането като сума на финансиране, погасителен план и други съществени условия по финансирането (лихвен процент, такси и комисионни); по сключените предварителни договори за присъединяване (основен и анекси) с ЕСО ЕАД, информацията по платения депозит следва да се третира като „чувствителна

информация“, финансовият модел, изготвен към Бизнес план на „Никан Агро“ ООД също следва да се третира като „търговска тайна“, по-конкретно парични потоци, активи и пасиви на дружеството; лични данни, доколкото такива се съдържат на лицата, заети в управлението по проекта и подадени към заявлението. Дружеството счита, че горната информация би нарушила търговската тайна между лицензианта и финансиращата институция, както и би могла да доведе до неправомерна употреба от трети лица на същата.

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация 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 на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на горепосочената част от представената към заявлението информация.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данните, които са достъпни в публични регистри и които са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. „НИКАН АГРО“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел. Собственици на капитала на „НИКАН АГРО“ ООД са съдружниците Атанас Иванов Фурнаджиев с размер на дяловото участие 120 000 лв., Димчо Славов Николов с размер на дяловото участие 60 000 лв., Ейч Пи Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, с номер на дружество в Търговски регистър към Районен съд Хамбург, Федерална република Германия, размер на дяловото участие 520 000 лв. и Асен Димитров Хаджитодоров с размер на дяловото участие 300 000 лв. Едноличен собственик на капитала на Ейч Пи Холдинг ГмбХ е Филип Фое, гражданин на Федерална република Германия. Заявителят е предоставил изискуемите декларации, с които декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

„НИКАН АГРО“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 години, но въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 години.

По отношение на техническите параметри на енергийния обект, „НИКАН АГРО“ ООД е планирало да изгради фотоволтаичната централа с инсталирана електрическа мощност от 50 MW на терен, намиращ се в землището на с. Блатска, община Хаджидимово, област Благоевград. Проектът предвижда фотоволтаичната централа да се изгради на два етапа: първият етап – изграждане на 20 MW, вторият етап - изграждане на 30 MW.

Заявителят е представил Договор за присъединяване на ФЕЦ „Никан Агро“ с. Блатска към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По отношение на График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се

осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, предвижда се въвеждане в експлоатация етап I на 31.12.2027 г. и въвеждане в експлоатация етап II на 31.12.2028 г.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийните обекти, заявителят е представил работен проект на фотоволтаичната електрическа централа в електронен вид.

„НИКАН АГРО“ ООД е представило професионални автобиографии на три лица във връзка с поддръжка и експлоатация на ФЕЦ „Никан Агро“ с. Блатска.

Може да се направи извод, че „НИКАН АГРО“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

По отношение на финансовите възможности, дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа с инсталирана променливотокова мощност от 50 MW, е XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „НИКАН АГРО“ „НИКАН АГРО“ ООД е представил съответните решения. По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена банкова референция от „XXX“ АД, като стойността на финансирането възлиза до XXX хил. евро.

По отношение на финансови резултати, за последните три години дружеството е на загуба, тъй като не е осъществявало производствена дейност.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, „НИКАН АГРО“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2046 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „НИКАН АГРО“ ООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, дружеството е представило съответните решения за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – Благоевград.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация, „НИКАН АГРО“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация НИКАН АГРО“ ООД;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 16.04.2025 г. от 10:00 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 17.01.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „НИКАН АГРО“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.04.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация НИКАН АГРО“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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 втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 07.02.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 01.04.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 07.02.2025 г. от „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на

основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-56 от 12.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 17.02.2025 г. от дружеството са изисквани допълнителна информация и документи, като същите са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 10.03.2025 г. и с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 21.03.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-422 от 24.03.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 98 от 28.03.2025 г., т. 3 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.04.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела адвокат Елена Йотова-Йорданова, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Каменяк“ с инсталирана мощност 64 MW (AC), разположена в ПИ 35969.4.309 и ПИ 35969.4.305, с. Каменяк, община Хитрино, област Шумен.

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

2. „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201239464, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Шумен, общ. Хитрино, с. Каменяк, п. к. 9783, ул. „Мир“ № 8, което се установява от служебна справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено от дружеството удостоверение за актуално състояние изх. № 20250206130516 от 06.02.2025 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство, доставка, ремонт, експлоатация на слънчеви централи, вятърни централи, слънчево и ветроенергетично оборудване, както и проектиране и покупко-продажба на такова (след разрешение); производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (след получаване на лиценз); дейност в областта на авторските права и интелектуална собственост; софтуерни услуги; инженерингова дейност; лизингова дейност; маркетинг; консултантска дейност; покупка на стоки и вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид; производство на стоки с цел продажба; търговско представителство и посредничество; комисионна, спедиционна, складова и превозна дейност; лицензионна дейност, стоков контрол.

Капиталът на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е в размер на 6 005 000 лева, който е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Атанас Илиев Добрев, в качеството му на управител.

Видно от горното, „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ 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.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата

на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Видно от удостоверение с изх. № 20250206130516 от 06.02.2025 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е „Евъруей“ ЕООД. Видно от удостоверение № 20250206164554 от 06.02.2025 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на „Евъруей“ ЕООД е „Евъруей енерджи“ ЕООД.

Едноличен собственик на капитала на „Евъруей енерджи“ ЕООД е физическото лице Евгени Спасов Русев, гражданин на Р България, видно от удостоверение № 20250207133405 от 07.02.2025 г.

Във връзка с гореизложеното за „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларация от управителя на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД, от която се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството посочва, че максималният срок, за който моли да бъде издадена лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, с относимите нормативни актове, действащи в Р България, както и с планираната възвръщаемост от обекта.

Дружеството възнамерява да изгради ФЕЦ с инсталирана мощност 64 MW (AC), намираща се в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка

да се ползва максимално допустимия срок на лицензия за дейността.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Каменяк“

Фотоволтаичната електрическа централа „Каменяк“ с мощност 64 MW AC / 74,5 MW DC ще бъде изградена на 2 етапа и ще бъде разположена в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, както следва:

Етап I: належащ се в поземлени имоти с идентификатори 35969.4.305 и 35969.4.309, в землището на с. Каменяк, м. „Адата“, общ. Хитрино, обл. Шумен;

Етап II: належащ се в поземлен имот с идентификатори 35969.4.305, в землището на с. Каменяк, м. „Адата“, общ. Хитрино, обл. Шумен.

Отдаването на произведената от ФЕЦ „Каменяк“ електрическа енергия ще се реализира към електропреносната мрежа на 110 kV. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Електрическата енергия, произведена от ФЕЦ „Каменяк“ се преобразува от трансформаторни постове 6000 kW, 0,8/33 kV. Трансформаторните постове 33 kV ще бъдат свързани посредством кабелни линии СрН с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством въздушна линия централата ще се свързва с възлова станция на ниво 110 kV.

Географски координати: 43,40 N, 26.97 E

В гореописаните имоти ще бъдат разположени общо фотоволтаични модули и съоръжения, както следва:

Етап I

При етап I едно е предвидено в поземлен имот с идентификатор 35969.4.309 да бъде разположена 35,5 MW инсталирана мощност и 2,1 MW инсталирана мощност в поземлен имот с идентификатор 35969.4.305. В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 69 612 броя фотоволтаични модули от тип Astro N5 CHSM78N(DG)/F-BN Bifacial Series 615/640 Wp, като мощностите на панелите са два вида: 36 288 броя (630 Wp) и 33 324 броя (635 Wp). Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова на Етап I ще се осъществява с помощта на 130 броя инвертори тип HUAWEI SUN 2000-330KTL-H1 с максимална мощност от 330 kVA, всеки. Електрическата енергия на Етап I се преобразува от 7 бр. трансформаторни постове HUAWEI STS-6000K-H1 с трансформатори 6000 kW, 0,8/33 kV.

Етап II

При етап II е предвидено в поземлен имот с идентификатор 35969.4.305 да бъде разположена 26,40 MW инсталирана мощност. В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 47 916 броя фотоволтаични модули от тип Astro N5 CHSM78N(DG)/F-BN Bifacial Series 615/640 Wp с мощност 635 Wp всеки. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова от Етап II ще се осъществява с помощта на 90 броя инвертори тип HUAWEI SUN 2000-330KTL-H1 с максимална мощност от 330 kVA, всеки. Електрическата енергия от Етап II ще се преобразува от 4 бр. трансформаторни постове 6000 kW, 0,8/33 kV. Всеки от трансформаторните постове от ФЕЦ „Каменяк“ ще бъде присъединен посредством кабели СрН към подстанцията 33/110 kV.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към

мрежата чрез две 110 kV вериги, изградени като две едноконтурни въздушни линии. Превръщането на слънчевата енергия в електрическа се извършва във фотоволтаични клетки, свързани помежду си във фотоволтаичен модул. Използваните в този проект фотоволтаични модули от Astro N5 CHSM78N(DG)/F-BH Bifacial Series 615/640 Wp имат ефективност от 99% и следните характеристики:

- Ориентация на клетките 156 клетки в конфигурация 6x26
- Съединителна кутия HCB40 с кабел 4mm
- Стъкло 2.0+2.0mm
- Рамка Алуминиева

Максималната мощност на панелите е 615 - 640 (Pmax/Wp). Фотоволтаичният модул се състои от 156 броя фотоволтаични клетки от n-type mono-crystalline тип. Характеристиките на основните съоръжения са описани в таблиците по-долу:

Технически данни на фотоволтаичен модул

ASTRO N 5 CHSM 78N (DG)/F-BH Bifacial Series 615/640 Wp

Клетъчна технология	n-type mono-crystalline
Номинална мощност (Wp)	4,07
Номинално напрежение (Vmp), V	46,62
Номинален ток (Imp), A	13,62
Работна температура	41 градуса по Целзий
Гаранция на производителя за материалите	15 години
Гаранция на производителя за линейна изходна мощност	30 години

Технически параметри на основните съоръжения

Фотоволтаичен модул	
Технология на панела	Bifacial
Брой клетки в панела	156
Максимална пикова мощност (Wp)	630/635Wp
Типично номинално напрежение (Vmp), V	46,62
Типичен номинален ток (Imp), A	13,62
Типично напрежение на празен ход, (VOS), V	56,61
Ток на късо съединение (Isc), A	14,27
Нормална работна температура на клетката, °C	41 градуса по Целзий
Максимално напрежение, V	56,22
Интервал на работната температура	-45 до +85 градуса по Целзий
IP защитен клас	68
Размери	2465*1134*30mm

Инверторна станция	
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 V - 1 500V
Максимално входно напрежение, V	1500V
Максимален входен ток, A	65
Номинално изходно напрежение (AC), V	800V
Номинална изходна мощност, kVA	330
Максимална изходна мощност, kW	300
Номинален изходен ток, A	216,6
Максимален изходен ток, A	238,2

Максимален КПД, %	98,8
Фактор на мощността	1 (+-0,8 Регулируемо)
IP защитен клас	66
Честота, Hz	50
Брой фази	3
Работна температура, °C	-25 до + 60 градуса по Целзий

Всеки модул ще бъде монтиран на конструкции с фиксиран наклон, обърнати на 25° на юг. Инсталирането на стрингови инверторни станции е предвидено под монтажните конструкции.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Каменях“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 110-2042 от 26.10.2023 г., сключен между „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ООД и ЕСО ЕАД, с който са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“: два броя електропроводни отклонения 110 kV; нова възлова станция 110 kV; релейни защиты; технически средства за телемеханика и телекомуникация; система за търговско измерване.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е представило подробен график със срокове на строителството на енергийния обект – ФЕЦ „Каменях“ и на съоръженията за присъединяване на обекта, съдържащ информация за планираните дейности по проекта, със срока на започване и срока за завършването им. От графика на проекта е видно следното:

ЕТАП I				
Вид	К-во	Мярка	Срок на започване	Срок на завършване
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството				Приключено
Изготвяне на идеен проект				Приключено
Изготвяне на работни проекти по съответните части				Приключено
Приключване на проектна дейност			2023 г.	Приключено
Разрешение за строеж фотоволтаична част – етап I			2023 г.	Приключено
Разрешение за строеж подстанция			2023 г.	Приключено
Разрешение за строеж възлова станция			2023 г.	Приключено
Разрешение за строеж външна връзка			2023 г.	Приключено
Доставка конструкция (елементи)			12.2024 г.	03.2025 г.
Доставка фотоволтаични панели			09.2024 г.	02.2025 г.

(модули), инвертори, кабели и др.				
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)			12.2024 г.	03.2025 г.
Подстанция			02.2024 г.	03.2025 г.
Възлова станция			02.2024 г.	03.2025 г.
Външна връзка			02.2024 г.	03.2025 г.
Строително-монтажни работи PV част			12.2024 г.	03.2025 г.
Въвеждане в експлоатация PV част				06.2025 г.

ЕТАП II				
Вид	К-во	Мярка	Срок на започване	Срок на завършване
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството				Приключено
Изготвяне на идеен проект				Приключено
Изготвяне на работни проекти по съответните части				Приключено
Приключване на проектна дейност			11.2024 г.	02.2025 г.
Разрешение за строеж фотоволтаична част - етап II				Приключено
Разрешение за строеж подстанция			2023 г.	Приключено
Разрешение за строеж възлова станция			2023 г.	Приключено
Разрешение за строеж външна връзка			2023 г.	Приключено
Доставка конструкция (елементи)			02.2025 г.	06.2025 г.
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.			12.2024 г.	06.2025 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)			01.2025 г.	09.2025 г.
Подстанция			-	Приключено в етап I
Възлова станция			-	Приключено в етап I
Външна връзка			-	Приключено в етап I
Строително-монтажни работи PV част			01.2025 г.	08.2025 г.
Въвеждане в експлоатация				09.2025 г.

Графикът може да бъде променен, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

На основание чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е представило в електронен формат технически проект за ФЕЦ, който предвижда централата да бъде изградена на два етапа, както следва: първи етап с инсталирана

мощност 37,6 MW (AC) и втори етап с инсталирана мощност 26,4 MW (AC).

Техническите проекти са изготвени и одобрени, съгласно изискванията на Закона за устройство на територията.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е представило подробен доклад за оценка за наличния и прогнозния енергиен потенциал във връзка с изграждането на фотоволтаична електрическа централа.

Дружеството е посочило, че оценката на енергийния ресурс и в частност на годишния енергиен добив на фотоволтаичната централа изисква да бъдат отчетени редица фактори като климатичните данни за даденото географско местонахождение на електроцентралата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. Предвид това Дружеството използва PVsyst - Simulation report с данни Meteonorm 8.1 (1991-2010) като надеждни системи, използвани в соларната индустрия.

За да се оцени облъчването на фотоволтаичните централи е създаден набор от метеорологични данни, генерирани с инструмента Meteonorm. Meteonorm е софтуер, базиран на база данни с данни от повече от 8 000 метеорологични станции по целия свят и пет геостационарни сателита, което дава възможност да се извлекат дългосрочни надеждни данни и исторически времеви редове на облъчване и температура. За този проект базата данни Meteonorm е избрана като база данни за времето.

Симулацията на крайното производство на енергия е извършена в софтуера PVsyst, като взема предвид няколко фактори, които се основават на морфологията на централата и мястото на фотоволтаичния проект. Сред тези фактори има така нареченият фактор албедо (т.е. коефициент на отразяване на почвата), който има значение за увеличаването на глобалното хоризонтално облъчване особено при използването на двулицева модулна технология.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е представило информация за управленската структура на заявителя, от която е видно, че дружеството се представлява от управителя Атанас Илиев Добрев, който носи основната отговорност за вземане на стратегически и оперативни решения, свързани с дейността на дружеството. Дружеството е предоставило автобиография и копие на дипломата за завършено висше образование на г-н Добрев по специалност: „Международни икономически отношения“. Според предоставените данни, квалификацията и професионалният опит на управителя обхваща следните области: управление и контрол на енергийни обекти, ИТ и телекомуникационни компании.

Дружеството посочва, че от страна на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД следните лица ще отговарят за извършване на дейностите по експлоатация и поддръжка:

- Драган Танев Георгиев, който има значителен опит на пазара в производството на електроенергия;
- Инж. Мартин Тодоров Янев, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи;
- Инж. Еделин Валериев Йорданов, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи и присъединителни съоръжения.

За посочените лица са предоставени автобиографии и копия на дипломите за завършено висше образование.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Каменяк“ с инсталирана мощност 64 MW AC/74,5 MW DC със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за строителството

на енергийния обект, подлежащ на лицензиране съгласно изискванията на ЗЕ.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Каменяк“ с инсталирана променливотокова мощност от 64 MW (AC), е XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Каменяк“ е предоставен протокол с решения на едноличния собственик на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД – „Евъруей“ ЕООД, от който е видно, че са приети следните решения: Едноличния собственик дава своето съгласие Дружеството да използва собствени средства в инвестицията за изграждане на проекта чрез финансиране от собствения капитал на Дружеството в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и вътрешно групово финансиране от едноличния собственик в размер до XXX хил. евро (XXX хил. лв.) за покриване на финансовите разходи по време на строителството.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства са представени:

1. Индикативно предложение за финансиране от „XXX“ АД при следните условия:

- Размер главницата – до XXX хил. евро;
- Лихвен процент – XXXM Euribor + XXX% надбавка, но не по-малко от XXX%;
- Срок на погасяване – до XXX месеца.

2. Копие от сключен договор за кредитен ангажимент № XXX от XXX г. между „XXX“ АД (Кредитор) и „Евъруей“ ЕООД (Кредитополучател) на обща стойност XXX евро (XXX лв.). В условията на договора е предвидено, че част от сумата, в размер на XXX евро (XXX лв.) е отпусната за изграждане на ФЕЦ „Каменяк“ (Етап 1).

7.2. Финансови резултати от дейността на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД :

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., 2022 г. и 2023 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2021 г. – загуба в размер на 2 хил. лв.;
- за 2022 г. – печалба в размер на 302 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 4 хил. лв.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2024 г. – 2054 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Каменяк“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през месец юли 2025 г. за I етап и месец октомври 2025 г. за II етап и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2054 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирана на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД чрез сключването на договор с търговец на електрическа енергия.

Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар, възлизат на XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2025 г. и намаляват до XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2054 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, дружеството е използвало пазарния анализ на КЕВР, направен като част от процедурата по определяне на цени в сектор „Енергетика“ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. Прогнозите са подкрепени и с анализ на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод, като годишният разход за амортизация е определен в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) от 2026 г.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	64
2.	Стойност на инвестицията, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX
2.1.	Собствени средства, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. евро/хил. лв.	XXX/XXX

Видно от финансовия модел за периода 2025 г. – 2054 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да варират от XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2025 г. до XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2054 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) Прогнозните разходи за периода са в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от XXX г. до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договори за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството, са както следва:

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

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение

на заложените във финансовия модел параметри за периода 2025 г. – 2054 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Каменяк“, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи, издадени от Регионална инспекция по околна среда и води – гр. Шумен:

- Становище по екологична оценка № ШУ-4-5 от 2011 г. за съгласуване на Подобен устройствен план - План застрояване за ПИ с № 000279 и № 000282, в землището на с. Каменяк, общ. Хитрино, НТП „Пасище, мера“ за изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 16 MW и 20 MW и трасе на въздушен ел.провод;

- Решение № ШУ-36-ЕО от 2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка относно изготвяне на ПУП-ПП за елементи на техническата инфраструктура – 2 броя въздушни кабелни линии преминаващи през територията на община Хитрино и общ. Шумен за обект фотоволтаична централа в ПИ 35969.4.279 (нов идентификатор 35969.4.305) и ПИ 35969.4.282 (нов идентификатор 35969.4.309);

- Решение № ШУ-15-ЕО от 2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка относно изготвяне на Подобен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за два броя въздушни кабелни линии, преминаващи през територията на община Хитрино и община Шумен;

- Писмо изх. № ОА-3675-1 от 16.12.2022 г. във връзка с потвърждение на съдържание на Решение № ШУ-15-ЕО от 2022 г., в потвърждение, че мощността на централата е разчетена от 36 MW на 64 MW, в резултат на технологичните подобрения във фотоволтаичните съоръжения;

- Писмо изх. № УИН 281-1 от 28.06.2024 г. относно инвестиционното предложение касаещо изграждането на нова възлова подстанция 110 kV в ПИ с идентификатор 35969.4.307 по кадастралната карта на с. Каменяк;

- Писмо изх. № УИН 322-4 от 09.08.2024 г, съгласно което инвестиционното предложение и предвидените в него дейности не подлежат на регламентираните в Закона за опазване на околната среда процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО). По отношение на опазване на биологичното разнообразие: поземлените имоти с идентификатори 35969.4.309 и 35969.4.305 не попадат в защитени зони смисъла на Закона за защитените територии. Същите попадат в защитена зона BG 0000138 „Каменица“ за опазване на природните местообитания (обявена със Заповед № РД-690 от 25.08.2020 г.) от мрежата на „Натура 2000“. Регионалната инспекция по околна среда и водите гр. Шумен е констатирила, че инвестиционният проект е допустим спрямо режимите и ограниченията наложени с цитираната заповед, и, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитена зона BG 0000138 „Каменица“ от мрежата „Натура 2000“, както и че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

9. В допълнение към горното, „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Относно имотите, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Каменяк“, „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е предоставило следните документи:

- Договор № ДО-32 от 28.02.2023 г. за продажба на недвижим имот – частна общинска собственост, акт № 93, том 4, рег. № 1243, дело 486 от 28.02.2023 г., вписан в

Служба по вписванията гр. Шумен;

- Скица на поземлен имот № 15-136661-12.02.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.309, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Юртлук“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Няма данни за изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот. Площта на поземления имот е 384428 кв. м, трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 201239464, „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ООД;

- Скица на поземлен имот № 15-136644-12.02.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Шумен, за поземлен имот с идентификатор 35969.4.305, находящ се в с. Каменяк, общ. Хитрино, обл. Шумен, местност „Адата“, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-402 от 07.06.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 23.03.2023 г. Площта на поземления имот е 322794 кв. м, трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни на КРНИ: 201239464, „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ООД.

„ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД е уточнило, че поземлен имот с идентификатор 35969.4.309 е образуван от обединяването на ПИ с идентификатор 35969.4.303, урбанизирана територия с начин на трайно ползване „За електроенергийното производство“, площ 314 020 кв.м. и ПИ с идентификатор 35969.4.304 е урбанизирана територия с начин на трайно ползване „За електроенергийното производство“, площ 70 408 кв. м.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 24.03.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 28.03.2025 г. На 01.04.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела адвокат Елена Йотова-Йорданова, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения. Към момента няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да бъдат отразени.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. ИЗДАВА на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Шумен, с. Каменяк, лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 64 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД с ЕИК 201239464, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Шумен, общ. Хитрино, с. Каменяк, п. к. 9783, ул. „Мир“ № 8,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 64 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-414 от 20.03.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 01.04.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г., актуализирано и допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 20.12.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-35 от 07.02.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 14.02.2024 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 22.02.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с

вх. № Е-12-00-94 от 19.02.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 30.04.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 19.06.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 20.12.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 14.01.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 15.01.2025 и с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 20.01.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-414 от 20.03.2025 г., приет с решение по Протокол № 94 от 25.03.2025 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 01.04.2025 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 възражения по него.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Геоплин Д.О.О. Любляна е поискало издаване на лицензия за 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. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Редовно извлечение от съдебния/търговския регистър от 20.11.2024 г., издадено от Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги, от което е видно, че Геоплин Д.О.О. Любляна е дружество с ограничена отговорност, вписано в Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги с ЕИК 5025869000, със седалище и адрес на управление: гр. Любляна, ул. „Люблянска бригада“ № 11, п.к. 1000.

Дружеството е със следния предмет на дейност: добив на суров нефт; добив на природен газ; услуги за добив на нефт и природен газ; производство на електрическа енергия във водоелектрически централи; производство на електрическа енергия в топлоелектрически централи, ядрени електроцентрали; друго производство на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; обслужване с пара и гореща вода; изграждане на електрически инсталации и апарати; изграждане на водопроводни, газопроводни и отоплителни инсталации и апарати; търговско посредничество с горива, руди, метали, технически химикали; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива; съхранение; друго парично посредничество; други форми на предоставяне на кредит; предоставяне на други финансови услуги, без застраховане и допълнително пенсионно осигуряване, неквалифицирани другаде; даване под наем и експлоатация на собствени и наети недвижими имоти.

Капиталът на Геоплин Д.О.О. Любляна е в размер на 29 583 473,10 евро (двадесет и девет милиона петстотин осемдесет и три хиляди четиристотин седемдесет и три евро и десет цента). Дружеството се управлява и представлява от Симон Урбанкл, гражданин на

Република Словения, в качеството му на управител.

Видно от горното, Геоплин Д.О.О. Любляна е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на Геоплин Д.О.О. Любляна следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Съгласно представено от заявителя Редовно извлечение от съдебния/търговския регистър от 20.11.2024 г.,

издадено от Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги, основният капитал на Геоплин Д.О.О. Любляна е в размер на 29 583 473,10 евро. Съдружници са следните юридически лица: БПТ инвестиции, енергетика и недвижими имоти Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 0,0745% дялово участие; Танин севница кемична индустрия Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 0,3784% дялово участие; Геоплин Д.О.О. Любляна със собствен дял 0,1943% и Петрол Д.Д. Любляна – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 99,3524% дялово участие. От Редовно извлечение от съдебния/търговския регистър от 27.11.2024 г., издадено от Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги, се установява, че акционерният капитал на Петрол Д.Д. Любляна е в размер на 52 240 977,04 евро и е разделен на 41 726 020 обикновени поименни акции, всяка с право на един глас в общото събрание на акционерите. Акциите на дружеството се търгуват на Люблянската фондова борса. В тази връзка заявителят е представил декларация за структурата на собственост и асоциираните дружества на Петрол Д.Д. Любляна, според която към 30.09.2024 г. дружеството има 21 455 акционери. Съгласно представена от регистъра на акциите на Петрол Д.Д. Любляна информация, акционерите, с най-голямо процентно участие в капитала на Петрол Д.Д. Любляна, са както следва: Джей&Т Банка А.С. – дружество, регистрирано в Република Чехия, притежаващо 12,78% от капитала; СДХ Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 12,70% от капитала; Република Словения, притежаваща 10,82% от капитала; Капиталска дружба Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 8,27% от капитала; ОТП Банк Д.Д. – дружество, регистрирано в Република Хърватия, притежаващо 7,32% от капитала; Ерсте груп банк АГ – дружество, регистрирано в Република Австрия, притежаващо 4,23% от капитала; Визия холдинг Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 3,79% от капитала, Визия холдинг Ена Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 3,24% от капитала; Мустанд Енерджи Лимитед – дружество, регистрирано в Република Кипър, притежаващо 2,03% от капитала; Перспектива ФТ Д.О.О. – дружество, регистрирано в Република Словения, притежаващо 1,74% от капитала. В допълнение, според Устава на Петрол Д.Д. Любляна за придобиване на поименни акции, чрез което индивидуален приобретател, пряко или съвместно с контролирани (свързани) дружества, заедно с притежаваните преди придобиването акции, би достигнал или надхвърлил 25% дял от основния капитал на дружеството, е необходимо предварителното съгласие на правителството на Република Словения.

Предвид горното, по отношение на Геоплин Д.О.О. Любляна не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“– б. „д“ от НЛДЕ, 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. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от Геоплин Д.О.О. Любляна, е 10 (десет) години. Според дружеството, пазарът на природен газ ще се развие в значителна степен през следващото десетилетие. Заявителят посочва, че поради текущата динамика на

енергийните пазари не може да се изготвят надеждни прогнози, но въпреки това очаква увеличен интерес и засилено търсене на местния пазар на природен газ в десетгодишния период. С оглед натрупания опит на други пазари на природен газ в региона, дружеството счита, че в посочения период ще може да установи и развие устойчива дейност в Република България, в полза на своите контрагенти и другите участници на българския пазар.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Геоплин Д.О.О. Любляна предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. Любляна, 1000, ул. „Люблянска бригада“ № 11, Република Словения. В тази връзка са представени препис извлечения от кадастъра на Република Словения за вписване право на собственост, ведно с вещни сервитути на инфраструктурата към имота, на който се намира посочения офис.

Дружеството посочва, че офисът разполага с необходимото техническо оборудване, информационна мрежа и софтуер, както и интернет свързаност за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България. В тази връзка е представена декларация от управителя на дружеството по отношение на материалния и информационен ресурс, заверено извлечение от счетоводно-инвентарния списък на активите на Геоплин Д.О.О. Любляна към 28.11.2024 г., както и копие на договор за абонамент за предоставяне на услуги, свързани с (...) в Република Словения и анекс към него за (...) гарантиране качеството на услугата (...).

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-1483 от 17.12.2024 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 Геоплин Д.О.О. Любляна и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Към настоящия момент заявителят няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори, като е представил заявление от 20.12.2024 г. за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Геоплин Д.О.О. Любляна е представило: данни за управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството, както и договор за управление; данни за числеността, квалификацията и трудово-правната обвързаност със заявителя на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи за завършено образование и сключени трудови договори.

Управленската и организационна структура на дружеството освен общото събрание на съдружниците и управителя, включва и специализирани сектори както следва: „Производство, търговия и логистика“; „Продажби и маркетинг“; „Финанси и счетоводство“; „Контролинг и планиране“; „Право“; „Управление на риска“; „IT сектор“.

Видно от представената информация и документи, управителят на дружеството притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и управленски опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, освен управителят, са петима служители. От представените документи е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността, както и професионален опит в областта на енергетиката.

Въз основа на гореизложеното Геоплин Д.О.О. Любляна притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на Геоплин Д.О.О. Любляна за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба в размер на 17 519 хил. евро за 2021 г., загуба от 28 620 хил. евро за 2022 г. и печалба в размер на 22 193 хил. евро за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 762 424 хил. евро и нарастват до 1 039 521 хил. евро за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 740 822 хил. евро за 2021 г. на 1 011 301 хил. евро за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от 37 544 хил. евро за 2021 г. на 43 201 хил. евро за 2023 г. Текущите активи намаляват от 260 540 хил. евро за 2021 г. на 221 527 хил. евро за 2023 г. Собственият капитал на дружеството намалява от 158 003 хил. евро за 2021 г. на 135 770 хил. евро за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 11 039 евро за 2021 г. на 5873 евро за 2023 г. Текущите пасиви намаляват от 129 042 евро за 2021 г. на 123 085 евро за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Геоплин Д.О.О. Любляна за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 2,02 за 2021 г. на 1,80 за 2023 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност намалява от 1,35 за 2021 г. на 1,07 за 2023 г., но остава над единица което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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	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	(...)	(...)	(...)

Геоплин Д.О.О. Любляна е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущите активи са предвидени в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намаляват до (...) хил. лв. през 2027 г. Текущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намалява до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	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 Геоплин Д.О.О. Любляна за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г. но остава над единица. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г., но остава над единица., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Геоплин Д.О.О. Любляна за периода 2025 – 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“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Геоплин Д.О.О. Любляна 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 (красен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Геоплин Д.О.О. Любляна

Раздел I Общи положения

Чл. 1. (1) Тези правила за работа с потребителите на енергийни услуги регулират управлението на отношенията с клиенти в процеса на търговия с природен газ, извършван от Геоплин Д.О.О. Любляна, и 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 покупко-продажба, е Геоплин Д.О.О. Любляна, дружество, регистрирано в Република Словения, с ЕИК 5025869000, със седалище и адрес на управление: гр. Любляна 1001, ул. „Люблянска бригада“ № 11, п.к. 3706, притежател на лицензия №.....от..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), за територията на Република България за период от 10 години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от Геоплин Д.О.О. Любляна следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за

сключване на такъв договор.

Чл. 2. (1) Геоплин Д.О.О. Любляна в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

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

Раздел II Търговия с природен газ

Чл. 3. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ клиентите предоставят на дружеството следната информация:

1. обща информация: клиент; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно желаните количества природен газ (в MWh);

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ.

(2) Преди сключването на договора, дружеството предоставя на клиентите най-малко следната информация: описание на предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 4. Договорите, сключвани от дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко информацията, посочена в чл. 38а от Закона за енергетиката.

Чл. 5. Клиентите трябва да уведомят дружеството в писмена форма за всяка промяна в декларираните данни в рамките на седем дни от нейното настъпване.

Чл. 6. Актуална информация за комуникационните канали и данните за контакт с дружеството, включително телефон и имейл, е налична и се поддържа на уебсайта на дружеството: <https://www.geoplin.si/sl>.

Чл. 7. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ и предоставените услуги в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката и приложимото счетоводно и данъчно законодателство.

Раздел III Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения

Чл. 8. (1) Дружеството приема и обработва жалбите, сигналите и предложенията на клиентите, подадени до него и/или до КЕВР, съгласно правилата на този раздел.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалби, сигнали и предложения от клиентите.

2. отговори на подадени жалби, сигнали и предложения.

Чл. 9. (1) Жалби, сигнали 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. предмет на жалбата, сигнала или предложението;

3. обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателят разполага с такива;

4. подпис от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по чл. 8, ал. 2.

(3) При поискване клиентът, подаващ жалба, сигнал, или предложение, получава входящ номер.

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

Чл. 10. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за искането на

български език.

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

Чл. 11. (1) Когато жалбата, сигналът, молбата или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, 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. 12. 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. 13. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента

Раздел IV Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги

Чл. 14. (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 запитвания, жалби, сигнали и предложения.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:

(3) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: работно време за работа с клиенти: 07:00 – 18:00 ч.; електронен адрес: com-trans@geoplin.si; тел.

Чл. 15. Всеки клиент има право да получава от дружеството относимата информация по чл. 38а до чл. 38г от Закона за енергетиката в съответствие с изискванията на приложимото законодателство, в т.ч. следната информация:

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

Заклучителни разпоредби

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

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

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

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

Изказвания по т. 4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание ЗЕ и НЛДЕ. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад на работната група, представен на Комисията на закрито заседание. На 01.04.2025 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 възражения по него. В доклада са коментирани изискванията, на които следва да отговаря заявителят.

Установено е, че дружеството отговаря на всички изисквания на ЗЕ по отношение на технически възможности, материални и човешки ресурси, финансови възможности. Представени са Правила за работа с потребителите. Към проекта на решение като приложение са текстът на лицензия и Правила за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на 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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Геоплин Д.О.О. Любляна, вписано в Агенция на Република Словения за публично-правни регистри, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Геоплин Д.О.О. Любляна Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и 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 Геоплин Д.О.О. Любляна, вписано в Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги с ЕИК 5025869000, лицензия № Л-822-15 от 08.04.2025 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 Геоплин Д.О.О. Любляна Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски – за, Александра Богословска – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-477 от 02.04.2025 г. относно **избор и освобождаване на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-45-9 от 18.03.2025 г., с което председателят на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомил КЕВР за проведена конкурсна процедура по реда на Закона за публичните предприятия (ЗПП) и Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия (ППЗПП) за избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С посоченото писмо, КЕВР е уведомена, че с решение по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.4, Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД

е освободил като член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Владимир Асенов Малинов, а с решение по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.5, за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е избран Владимир Асенов Малинов.

С решение по Протокол НС № 4 от 17.01.2025 г., по т. 1.1, Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е избрал Владимир Асенов Малинов за член на Управителния съвет на независимия преносен оператор за срок до провеждане на конкурсна процедура по реда на ЗПП. В тази връзка, КЕВР с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., по т. 1, не е възразила срещу избора на Владимир Асенов Малинов за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с писмо с вх. № Е-15-45-9 от 18.03.2025 г. на председателя на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, със Заповед № 3-Е-88 от 20.03.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на преписката и изготвяне на доклад.

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

На основание чл. 81д, ал. 4, т. 1 и т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) председателят на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомил КЕВР за решения по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.4 и т. 1.5, на Надзорния съвет на дружеството. В тази връзка, са представени: препис-извлечение от Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1, на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД; автобиография и проект на договор за управление и контрол с Владимир Асенов Малинов; декларации по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ и чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от Търговския закон (ТЗ), чл. 25, ал. 4 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чл. 49, ал. 1, т. 1 от Закона за противодействие на корупцията (ЗПК) и чл. 20 от ЗПП; копие на Договор от 23.01.2025 г. за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД; уведомление за решения по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.4, т. 1.5 и т. 1.8 на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Съгласно чл. 81д, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ независимият преносен оператор на преносна мрежа за природен газ - част от вертикално интегрирано предприятие, е акционерно дружество с двустепенна система на управление. По силата на чл. 241, ал. 4 от ЗЕ броят на членовете на управителния съвет на акционерно дружество с двустепенна система на управление е от 3 до 9 души и се определя в устава. Съгласно чл. 25, ал. 2 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД Управителният съвет на дружеството е в състав от 3 до 9 члена. Според чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор се избират от надзорния съвет на дружеството, като за избора се уведомява Комисията. В настоящия случай, за избора на Владимир Асенов Малинов за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, КЕВР е сезирана от Кирил Георгиев - председател на Надзорния съвет на независимия преносен оператор, упълномощен по силата на решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.13.

Предвид факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор, както и с оглед разпоредбата на чл. 81д, ал. 11, във връзка с чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР следва да извърши преценка по компетентност единствено относно регламентирания в ЗЕ изисквания за професионална независимост на новоизбраните членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като при наличие на съмнения може да възрази срещу това решение. По аргумент от чл. 81д, ал. 3, изр. 3 от ЗЕ,

решението на Надзорния съвет за избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще породи действие, ако КЕВР не възрази срещу него в срок три седмици от уведомяването.

Изискванията за независимост на органите на управление на независим преносен оператор са регламентирани в чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ. Съгласно чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие – „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. Според чл. 81д, ал. 6 от ЗЕ мнозинството от членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие – БЕХ ЕАД.

Предвид изискването на чл. 81д, ал. 1 от ЗЕ, с и оглед сертифицирането на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор, дружеството е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от седем лица. Членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са Дарина Христова Колева, Кирил Димчов Равначки и Владимир Асенов Малинов. С решение по Протокол № 100 от 28.05.2021 г., по т. 5 КЕВР не е възразила срещу решението на Надзорния съвет за избора на Дарина Христова Колева за член на Управителния съвет на независимия преносен оператор, за който се прилагат изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. първо. С решение по Протокол № 127 от 12.04.2023 г., по т. 1 КЕВР не е възразила срещу решението на Надзорния съвет за избора на Кирил Димчов Равначки за член на Управителния съвет на независимия преносен оператор, за който се прилагат изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ. По отношение на Владимир Асенов Малинов, като член на Управителния съвет на независимия преносен оператор, следва да се прилагат изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. второ от ЗЕ.

По смисъла на чл. 2 от ЗПП „Булгартрансгаз“ ЕАД е публично предприятие, поради което всички членове на органите за управление и контрол, в т.ч. членовете на Управителния съвет на дружеството, се избират и назначават след провеждане на конкурс по условия и ред, регламентирани в ППЗПП – чл. 21 от ЗПП. Според чл. 37, ал. 4 от ППЗПП конкурсна процедура за избор на членове на управителни съвети в акционерните дружества с двустепенна структура се извършва от надзорния съвет на съответното публично предприятие по ред, определен от него. Предвид това, Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е провел конкурсна процедура за избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, въз основа на който е избран Владимир Асенов Малинов.

С оглед проведената конкурсна процедура по чл. 37, ал. 4 от ППЗПП, с решение по Протокол НС № 17 от 18.03.2025, по т. 1.4, Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е освободил като член на Управителния съвет на дружеството Владимир Асенов Малинов, без освобождаването му от отговорност, като е прекратил Договор от 23.01.2025 г. за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С решение по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.5, за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Надзорният съвет на независимия преносен оператор е

избрал Владимир Асенов Малинов. Мандатът на новоизбрания член е пет години, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел.

С оглед осигуряване на възможност за извършване на преценка от КЕВР на изискванията по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ по отношение на новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са приложени автобиография и декларации по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ и чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от ТЗ, чл. 25, ал. 4 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чл. 49, ал. 1, т. 1 от ЗПК и чл. 20 от ЗПП. От представената автобиография се установява, че в периода м. април 2024 г. – м. януари 2025 г. Владимир Асенов Малинов е упражнявал длъжността служебен министър на енергетиката на Република България. С декларация по чл. 98, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ новоизбраният член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е декларирал, че за период от шест месеца преди назначаването му същият не е упражнявал управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие – БЕХ ЕАД. Предвид това следва да се има предвид, че едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България. Следователно, БЕХ ЕАД е публично предприятие по смисъла на чл. 2 от ЗПП. Съгласно чл. 13 от ЗПП Министерският съвет упражнява правата на държавата в публичните предприятия и може да делегира тези права на министрите съобразно отрасловата им компетентност и/или на Агенцията за публичните предприятия и контрол. В тази връзка, правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката - според чл. 19, ал. 2 от Устава на БЕХ ЕАД. По силата на чл. 18 от ЗПП органът, упражняващ правата на държавата, не се намесва в управлението или в текущата оперативна дейност на публичното предприятие и спазва правата му по отношение на упражняването на всички права на собственост в съответните дъщерни дружества. Предвид това, посочените в чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. второ от ЗЕ изисквания са изпълнени за Владимир Асенов Малинов.

Информацията относно възнаграждението на новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД се съдържа в представения проект на Договор за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД (проект на договор). Според чл. 2.1. от проекта на договор основното месечно възнаграждение се определя по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Съгласно чл. 3 от проекта на договор същият следва да се сключи за срок от 5 години, считано от датата на вписване на решението на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, като страните продължават да изпълняват договора до вписване на съответните промени в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, освен ако Надзорният съвет на независимия преносен оператор не вземе решение, с което да прекрати договора. Според решение по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.5, Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е избрал Владимир Асенов Малинов за член на Управителния съвет на независимия преносен оператор за срок от 5 години от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел.

Изказвания по т.5.:

Докладва Ел. Маринова. В Комисията е постъпило писмо от председателя на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което КЕВР е уведомена, че е проведена конкурсна процедура по реда на Закона за публичните предприятия във връзка с избора на член на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В резултат на тази процедура НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД е приел решение, с което е освободил като член на УС на дружеството Владимир Асенов Малинов, предвид факта, че той е бил назначен с мандат до провеждането на конкурсна процедура и с последващо решение същият е избран за член на УС на „Булгартрансгаз“

ЕАД.

Тези две решения на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД попадат в обхвата на правомощията на Комисията единствено от отношение на преценката относно регламентираните в ЗЕ изисквания за професионална независимост на всеки новоизбран член на УС на дружеството. Това е така, тъй като дружеството е сертифицирано като независим преносен оператор. Изискванията за независимост са регламентирани в чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ и посочват необходимите предпоставки, които са необходими, за да бъде гарантирано, че всеки член на орган на управление на сертифициран преносен оператор е независим от вертикално интегрираното предприятие.

Съгласно закона тези изисквания за независимост са приложими за срок от три години преди назначаването на съответния член на органа на управление. Това изискване е валидно за мнозинството от членовете на управителния съвет. За останалата част от членовете изискванията следва да са обективни за период от шест месеца.

Към момента УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД се състои от трима членове. За двата от тях Комисията е установила с предходни решения, че изискванията за независимост са изпълнени за период от три години. Това са Дарина Христова Колева и Кирил Димчов Равначки. За третия член на УС на дружеството тези изисквания следва да се установят за период от шест месеца.

В тази връзка са представени автобиография на Владимир Малинов, както и съответните декларации. От автобиографията се установява, че в периода от м. април 2024 г. до м. януари 2025 г. Владимир Асенов Малинов е упражнявал длъжността служебен министър на енергетиката на Р България. По отношение на този факт има представена декларация, че за период от шест месеца преди назначаването му не е упражнявал управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие БЕХ ЕАД. В този случай са относими изискванията на Закона за публичните предприятия. БЕХ ЕАД е публично предприятие и Министерски съвет упражнява правата на държавата в публичните предприятия, ако не ги делегира на съответния ресорен министър, какъвто в случая се явява министъра на енергетиката. В чл. 18 от Закона за публичните предприятия е регламентирано, че органът, управляващ правата на държавата не се намесва в управлението или в текущата оперативна дейност на публичното предприятие и спазва правата му по отношение упражняването на всички права на собственост в съответните дъщерни дружества.

Поради тези обстоятелства може да се приеме, че изискванията за независимост по чл. 81д, ал. 5, изр. второ са изпълнени за Владимир Асенов Малинов.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решения на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 17 от 18.03.205 г., по т. 1.4 и т. 1.5.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

Т. Ерменков запита дали е имало такъв доклад, когато Владимир Малинов е назначен за първи път.

Ел. Маринова отговори, че е имало доклад.

Т. Ерменков запита от коя дата е решението на Комисията.

Ел. Маринова отговори, че решението на Комисията е от 23.01.2025 г.

Т. Ерменков констатира, че това е в рамките на тези шест месеца, за които трябва да има доказателство, че той не е заемал допълнителни длъжности. В тази връзка няма ли да бъде по-ефективно, ако Комисията вземе решение, че (във връзка с постъпилото заявление) от периода на предходното решение до момента в КЕВР не са постъпили данни за промяна на положението на г-н Малинов? В резултат на това Комисията препотвърждава своето решение от посочената дата и не възразява той да бъде назначен.

Така всичко това няма да се повтаря за пореден път и да се създава прецедент, който не е необходим. Т. Ерменков поясни, че чисто формално пита, дали не може да се препотвърди решение въз основа на това, че в Комисията не са постъпили нови данни, които да доведат до извода, че има промяна в неговата пригодност за заемане на тази длъжност.

Ел. Маринова отговори, че разбира логиката на това, което казва Т. Ерменков, но от правна гледна точка и поради изискванията на ЗЕ всяко решение, с което се избират членове на УС на независим преносен оператор, подлежи на самостоятелна и нова преценка за съответствие с изискванията. Решението от 23.01.2025 г. съдържа аргументите на Комисията по повод съответните две решения на НС за освобождаване и нов избор. Всяко последващо решение на НС подлежи на самостоятелна преценка. Това е отделно и самостоятелно административно производство, което започва с уведомяването на надзора на БЕХ ЕАД. По отношение на него Комисията трябва да изследва на самостоятелно основание всички факти и обстоятелства. От 23.01.2025 г. досега няма промяна, но това трябва да бъде установено в новото производство. В това ново и отделно производство Комисията отново трябва да упражни своята компетентност, а тя е изрична по закон. Най-синтезирано тя гласи, че по отношение на новите решения на НС Комисията възразява или не възразява. В обхвата на това производство преценката на Комисията е върху новите решения на НС.

Т. Ерменков каза, че няма нищо против, но тя може да бъде базирана върху предишни решения на Комисията, които касаят същия казус.

Пл. Младеновски запита, има ли някаква разлика между предходния доклад от 23.01.2025 г. и този доклад.

Ел. Маринова отговори, че разликата е по отношение на новите факти, а те са, че е проведена конкурсна процедура по Закона за публичните предприятия.

Пл. Младеновски запита, дали всичко останало е същото.

Ел. Маринова отговори, че всички останало е същото.

Пл. Младеновски констатира, че нищо останало по отношение на г-н Малинов не се е променило от 23.01.2025 г. Реално решението преповтаря решението от 23.01.2025 г. Единствената разлика е, че вече е проведен конкурс.

Ел. Маринова допълни, че различното е и че този шестмесечен срок за преценка не тече от 23.01.2025 г. назад.

Пл. Младеновски каза, че по никакъв начин не се е променило това обстоятелство, тъй като шест месеца назад от 23.01.2025 г. г-н Малинов е бил министър. Сега отново се обхваща период, в който г-н Малинов е бил служебен министър. Единствената разлика е, че вече е проведен конкурс. Реално това решение преповтаря решението, което е от 23.01.2025 г. Това е искал да попита и г-н Ерменков. Въпросът е бил дали е можело да не се минава през всичко това, а въз основа на казаното, че не са настъпили нови факти и обстоятелства от 23.01.2025 г. до настоящия момент да се направи някаква референция към предходното решение.

Ел. Маринова каза, че има логика в това, което се казва, но от правна гледна точка не е допустимо. Има изисквания по АПК, в който се казва, че всеки акт на Комисията трябва да е мотивиран и всички факти в него трябва да се преценени. Предходното решение на Комисията не е закон, върху който може да се позове и да се каже, че няма да има преценка. Това е административно производство, което завършва с административен акт. В хода на това производство не може да има позоваване на нещо, което е установено отново с административен акт към датата 23.01.2025 г., дори и по простата причина, че от 23.01.2025 г. до м. април има още нещо, което се е случило.

Пл. Младеновски запита, какво е това нещо.

Ел. Маринова отговори, че периодът на преценка е бил шест месеца назад от 23.01.2025 г. Сега е от 07.04.2025 г., т.е. трябва да се направи проверка и от м. януари до м. април. Публично известен факт е, че г-н Малинов е бил член на УС, но това не е аргумент, т.е. трябва да се установи.

Т. Ерменков каза, че е добре да има някаква логика в нещата, които се правят, а не да се повтарят. Разбира се, че трябва да има нов административен акт, но той може да започне с това, че за конкретното лице е направено проучване до 23.01.2025 г. Въз основа на това на 23.01.2025 г. е издадено разрешение да бъде член на УС. За времето след тази дата могат да се посочат текстовете, които сега са записани. Така ще има някаква връзка. Трябва да има връзка с решението от 23.01.2025 г.

Ел. Маринова отговори, че е разбрала коментара, който е доста градивен. Работната група ще го има предвид. Идеята на работната група е била максимално да обясни всички факти, за да може Комисията да бъде наясно. Ел. Маринова каза, че разбира логиката.

Пл. Младеновски каза, че подлага на гласуване предложението от Ел. Маринова проект на решение ведно със следните структурни допълнения: изместване на абзаца от стр. 3 на стр. 1 и с необходимите допълнения, които е направил Т. Ерменков.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-477 от 02.04.2025 г. относно избор и освобождаване на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Не възразява срещу решения на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 17 от 18.03.2025 г., по т. 1.4 и т. 1.5.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-413 от 20.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 01.04.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-452 от 15.12.2016 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-277 от 08.10.2024

г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 31.10.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 26.02.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 17.03.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-413 от 20.03.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 94 от 25.03.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.04.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Енерджи Оперейшънс“ ООД притежава лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-452 от 15.12.2015 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Енерджи Оперейшънс“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от 02.10.2024 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Енерджи Оперейшънс“ ООД, ЕИК 121690235 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. Заявителят е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1404 гр. София, район Триадика, ж.к. „Гоце Делчев“, ул. „Луи Айер“ № 2, бл. 1, вх. 1, ет. 9, ап. 1. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на енергийни суровини и източници, производство и продажба на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия на вътрешния и външния пазар, внос и износ на електрическа енергия и газ; проектиране, изграждане, монтаж, ремонт, поддръжка и експлоатация на енергийни съоръжения, производство на електро енергия от възобновяеми енергийни източници както в страната така и в чужбина; издаване и разпространение на печатна продукция, посредническа, представителна, рекламна, маркетингова, консултантска дейност и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лв., разпределен в 1 000 (хиляда) дяла, всеки на стойност от 50 (петдесет) лв. „Енерджи Оперейшънс“ ООД се управлява и представлява заедно и поотделно от управителите – Добринка Йовчева Лазарова, гражданин на Р България и Христо Драганов Лазаров, гражданин на Р България.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар

(брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Енерджи Оперейшънс“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че собственици на капитала на „Енерджи Оперейшънс“ ООД са: Добринка Йовчева Лазарова, гражданин на Р България с 550 (петстотин и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 27 500 (двадесет и седем хиляди и петстотин) лв., или 55% (петдесет и пет процента) от капитала на дружеството, Зоя Янкова Христова, гражданин на Р България с 150 (сто и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 7 500 (седем хиляди и петстотин) лв., или 15% (петнадесет процента) от капитала на дружеството, Илиана Руменова Воденичарова, гражданин на Р България с 180 (сто и осемдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 9 000 (девет хиляди) лв., или 18% (осемнадесет процента) от капитала на дружеството и „Артиа Холдинг“ ЕООД, ЕИК 203605597 - еднолично дружество с

ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, гр. София, п.к. 1404, район Триадица, ж.к. „Гоце Делчев“, ул. „Луи Айер“ № 2, ет. 9 с 120 (сто и двадесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 50 (петдесет) лв. или с обща номинална стойност от 6 000 (шест хиляди) лв., или 12% (дванадесет процента) от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „Артиа Холдинг“ ЕООД е Пламен Юриев Белчев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Енерджи Оперейшънс“ ООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Въз основа на представените от управителите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващите заявителя и служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „Енерджи Оперейшънс“ ООД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „Енерджи Оперейшънс“ ООД е обосновоало искания срок с наличието на сключени дългосрочни договори с крайни клиенти за доставка на електрическа енергия и членство в балансиращата му група, като крайните клиенти на лицензианта са над XXX, като голяма част от тях са публични възложители по смисъла на ЗОП. Част от сключените договори с възложители по ЗОП са за периоди от 24 до 36 месеца. Лицензиантът има действащ договор с „XXX“ ЕАД за участие на пазарен сегмент „двустрани договори, както и стандартизирани договори за покупко-продажба на ел. енергия“ (СДППЕЕ), сключени с XXX дружества – производители и търговци на ел. енергия. Дружеството е активен участник на пазарен сегмент „двустрани договори“, като участва в почти всички търгове. „Енерджи Оперейшънс“ ООД има сключени договори с „XXX“ ЕАД и електроразпределителните предприятия, като е регистриран координатор на стандартна балансираща група с XXX, като има и сключен договор за уреждане на небалансите, реализирани в балансиращата му група. Дружеството има и действащи рамкови договори с XXX за уреждане на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежови услуги за крайни клиенти. С оглед на пълното либерализиране на пазара на електрическа енергия, „Енерджи Оперейшънс“ ООД има цели за допълнително развитие на дейността си, като подготвя свое портфолио, което да отговаря на нуждите на крайните битови клиенти, които се очаква да излязат на свободния пазар.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и

задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Енерджи Оперейшънс“ ООД е регистрирано с XXX като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ се осъществява в офиса на „Енерджи Оперейшънс“ ООД с адрес: гр. София, ж.к. Гоце Делчев, ул. „Луи Айер“ № 2, ет. 9 нает по силата на договор за наем с дружеството XXX, за който дружеството е представило копие към заявлението.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Република България, „Енерджи Оперейшънс“ ООД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, а именно: XXX работни компютри със следните конфигурации –XXX и др.

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

Данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Оперейшънс“ ООД са посочени в представения към заявлението Бизнес план на дружеството. Заявителят посочва, че разполага с четири оперативни отдела, пряко ръководени от Управителя на дружеството. Основните функции на лицата в Организационно-управленската структура на „Енерджи Оперейшънс“ ООД са следните: Управител – ръководи и организира цялостната дейност на дружеството съобразно разпоредбите на Търговския закон и разработена стратегия; осъществява ръководството, координацията и контрола на отделите и структурните звена и цялостното оптимизиране на дейността и управлението на трудовия процес; осигурява дружеството с квалифицирани кадри и необходимото материално и технологично оборудване за правилно протичане на работния процес; следи за строгото съблюдаване на нормативната база и трудово-правната и социална област и спазване на индивидуалните трудови договори и др.; Управление „Енергийно“ – подготвя и придвижва документацията с потенциални клиенти по отношение на договорени сделки; осъществява контакт с нови потенциални партньори и настоящи такива; следи развитието на различните сегменти на БНЕБ ЕАД, изискванията за участие на тях и възможностите за използването им с цел подобряване търговските резултати на дружеството; подготвя и предава на държавните органи документи, справки, отчети и др.; подава информация към ЕСО ЕАД информация в съответствие с изискванията на действащото законодателство и инструкциите на ЕСО ЕАД; осигурява в срок на лицата, отговарящи за счетоводството на дружеството необходимата информация, свързана със сделките за покупка и продажба на електрическа енергия; следи развитието на електроенергийния пазар и др.; Управление „Финансови въпроси“ – организира, планира, ръководи и контролира цялостната финансово-счетоводна дейност на предприятието; ръководи, организира и осъществява предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, правилното оформяне на първичните и официалните счетоводни документи, редовното извършване на инвентаризациите и отразяването на резултатите от тях и др.; Управление „Правни въпроси“ – организира представителството на дружеството пред трети лица, държавни и обществени органи и организации и институции, съд и арбитраж; извършва необходимите действия по подаването и получаването на документи издавани от държавни и обществени органи; организира защитата на интересите на дружеството при неизпълнение на сключените договори; дава правни становища, съвети и мнения за правилното протичане на съответната дейност, както и по законосъобразността на

нормативните и други правни актове, внасяни за разглеждане и приемане от колективните органи за управление и др.; Управление „Информационни технологии“ – организира внедряването и експлоатацията на съвременни технически средства и решения в областта на хардуера, софтуера и офис оборудването в рамките на дружеството; следи за функционирането на техническото и програмно осигуряване; отстранява всички възникнали проблеми на отделните работни места и анализира причините; следи работата на сигнално охранителната система и др.

Представени са автобиографии и копие на диплома за завършено образование на Управителя и на служителите в дружеството, както и справка за действащите трудови договори, от която е видно, че в дружеството има назначени XXX служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енерджи Оперейшънс“ ООД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Дружеството „Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило десет годишна прогноза за периода 2025 г. – 2035 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети и очаквани приходи и разходи.

За целта на производството са взети прогнозите за периода 2025 г. - 2029 г. В прогнозния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2025 г. до XXX MWh през 2029 г.

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2029 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2029 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи (общо) продажба на ел. енергия и балансираща енергия	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи (общо)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX г. от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „Енерджи Оперейшънс“ ООД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лева (XXX).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2024 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енерджи Оперейшънс“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 20.03.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 94 от 25.03.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.04.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Енерджи Оперейшънс“ ООД с 10 (десет) години.

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Енерджи Оперейшънс“ ООД с ЕИК 121690235, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1404 гр. София, район Триадница, ж.к. „Гоце Делчев“, ул. „Луи Айер“ № 2, бл. 1, вх. 1, ет. 9, ап. 1 с 10 (десет) години.

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

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Топливо Газ“ ЕООД,** установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г. от „Топливо Газ“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-43 от 03.02.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

Въз основа на предоставената информация и документи, КЕВР установи следното:

„Топливо Газ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 130864186. „Топливо Газ“ ЕООД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2 с предмет на дейност: външно и вътрешнотърговска дейност, ресторантьорство и хотелиерство, вътрешен и международен транспорт, превоз и транспорт на петролни продукти, търговия с петрол и петролни продукти, спедиционна дейност, производство и търговия с промишлени, хранителни, селскостопански, битови стоки, търговия с електрическа енергия /след получаването на съответния лиценз/, енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система и всички други търговски дейности, незабранени със закон.

Дружеството се представлява от управителите Боян Пенчев Иванов и Бедо Бохос Доганян. Начинът на представляване е поотделно. Капиталът на „Топливо газ“ ЕООД е в размер на 1 005 000 (един милион и пет хиляди) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Синергон Холдинг“ АД.

„Топливо Газ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-628-15 от 21.09.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г. „Топливо Газ“ ЕООД е поискало КЕВР да разреши сключване с „Банка ДСК“ АД на анекси към Договор за овърдрафт и банкови гаранции № 2532 от 26.08.2019 г. и към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви № 3339 от 26.10.2022 г.

1. Между „Банка ДСК“ АД и „Топливо Газ“ ЕООД е сключен Договор за овърдрафт и банкови гаранции № 2532 от 26.08.2019 г. и е с предмет предоставяне на кредит - овърдрафт за оборотни средства за покриване на временен недостиг на средства при обслужване на текущи плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на кредитополучателя и за издаване на банкови гаранции в полза на трети лица за обезпечаване задълженията на „Топливо Газ“ ЕООД за участие в търг, за добро изпълнение/гаранционно обслужване, за връщане на аванс, за изпълнение на парично задължение, режим отложено плащане на акциз по Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС) към Агенция „Митници“. Първоначално договореният максимален размер на кредита е 3 500 000 (три милиона и петстотин хиляди) лева със срок на издължаване 12 месеца, годишна лихва, формирана от променлив референтен лихвен процент, представляващ едномесечен EURIBOR, плюс договорена надбавка в размер на 1,8%, но не по-нисък от 1,8%. Като обезпечение на вземанията на банката е учреден особен залог върху движими вещи - машини, съоръжения и оборудване, собственост на кредитополучателя, както и върху вземанията на кредитополучателя по сметки, открити в банката.

Максималният договорен размер на кредита впоследствие е увеличен на 10 000 000 (десет милиона) лева, като „Синергон Имоти“ ООД е встъпило като съдлъжник към кредита, а последното увеличение е до 18 000 000 (осемнадесет милиона) лева, като към момента лихвата по кредита, която кредитополучателят следва да заплаща на кредитора е формирана от променлив референтен лихвен процент, представляващ среднопретеглен депозитен индекс, плюс договорена надбавка в размер на 2,75 процентни пункта.

Съгласно разпоредбите на договора, при поискване от кредитополучателя срокът на кредита може да бъде продължен, като кредитополучателят депозира пред банката искане, заедно с всички необходими документи за оценка на финансовото му състояние, а банката взема решение за продължаване на срока по реда за предоставяне на нов кредит. В тази връзка, „Банка ДСК“ АД и „Топливо Газ“ ЕООД са предвидили с разглеждания проект на анекс към Договор за банков кредит № 2532 от 26.08.2019 г., че срокът за ползване на кредита, включително и ангажиментът на банката да издава гаранции и да

открива акредитиви в рамките на лимита, респективно крайният срок за погасяване на всички дължими по договора за кредит суми, се продължава до 30.01.2026 г.

2. Между „Банка ДСК“ АД – кредитор, „Топливо“ АД – кредитополучател, „Топливо Газ“ ЕООД – съкредитополучател и „Синергон имоти“ ООД – съдлъжник е сключен Договор за овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви № 3339 от 26.10.2022 г. с предмет предоставяне на кредит-овърдрафт в максимален размер 5 000 000 лева, за рефинансиране на задължения по договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви № 3275 от 25.08.2022 г. с размер 3 000 000 лева, сключен между кредитора и „Топливо“ АД; за оборотни средства за покриване на временен недостиг на средства при обслужване на текущи плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност кредитополучателя/съкредитополучателя, както и за издаване на банкови гаранции за участие в търг, за добро изпълнение/гаранционно обслужване, за връщане на аванс, за изпълнение на парично задължение, режим отложено плащане на акциз по ЗАДС към Агенция „Митници“. Гаранции в полза на трети лица за обезпечаване задълженията на кредитополучателя /съкредитополучателя и/или откриване на акредитиви в BGN/EUR/USD, включително stand-by акредитиви, документарни акредитиви в полза на трети лица за изпълнение на парични задължения на кредитополучателя/съкредитополучателя. Страните по договора са договорили заплащане от кредитополучателя на годишна лихва, формирана от променлив референтен лихвен процент, представляващ едномесечен EURIBOR, плюс договорена надбавка в размер на 1,8%, но не по-нисък от 2,2%, както и особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя /съкредитополучателя към кредитора за наличностите по всички открити понастоящем и в бъдеще сметки на името на кредитополучателя /съкредитополучателя при кредитора за срока на действие на Договора. Съгласно условията на договора, кредитът се предоставя като краткосрочен, с краен срок на погасяване до 31.05.2023 г., при поискване от кредитополучателя срокът на кредита може да бъде продължен, като кредитополучателят депозира пред банката искане, заедно с всички необходими документи за оценка на финансовото му състояние, а банката взема решение за продължаване на срока по реда за предоставяне на нов кредит. В тази връзка, „Банка ДСК“ АД и „Топливо Газ“ ЕООД са предвидили с разглеждания проект на анекс към Договор за банков кредит № 3339 от 26.10.2022 г., че срокът за ползване на кредита, респ. крайният срок за погасяване на всички дължими по договора за кредит суми (главница, лихви, разноси и др.), както и ангажиментът на банката да издава гаранции и да открива акредитиви в рамките на лимита се продължава до 30.01.2026 г.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, сключването на анекси за продължаване на срока на действие на Договор за овърдрафт и банкови гаранции № 2532 от 26.08.2019 г. и на Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви № 3339 от 26.10.2022 г., следва да се разглеждат като нови кредитни ангажименти, тъй като при този вид краткосрочни кредити, банката извършва цялостна оценка на финансовото състояние на кредитополучателя и разглежда искането за продължаване на срока им на действие като

нови кредити. Предвид това, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на поетите от „Топливо Газ“ ЕООД задължения, произтичащи от разглежданата сделка върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването и води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Топливо Газ“ ЕООД на база одитирания годишен финансов отчет за 2023 г., при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Топливо Газ“ ЕООД и след направена служебна справка е видно, че приходите на дружеството за 2023 г. са в размер на 116 125 хил. лв., от които 22 737 хил. лв. са от продажба на електрическа енергия. Дружеството е представило Договор сключен с банка „Банка ДСК“ АД, за откриване на специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), както и извлечение на същата сметка със салдо към 28.01.2025 г. в размер на 1 276 373,61 (един милион двеста седемдесет и шест хиляди триста седемдесет и три и 0,61) лева.

Предвид това „Топливо Газ“ ЕООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Топливо Газ“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за банков кредит под условие, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Топливо Газ“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа

енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Топливо Газ“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С подаденото заявление „Топливо Газ“ ЕООД е поискало КЕВР да разреши сключване с „Банка ДСК“ АД на анекси към Договор за овърдрафт и банкови гаранции от 26.08.2019 г. и към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви от 26.10.2022 г. Дружеството е предоставило и изискуемата сметка по чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи, която удовлетворява изисквания за поддържане на 1/24 част от оборота от предходната година. Предвид това, че дружеството извършва дейността търговия с електрическа енергия, която не се счита за дейност, чието извършване или не може да доведе до застрашаване на сигурността на снабдяването, работната група счита, че могат да бъдат сключени исканите сделки.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Топливо Газ“ ЕООД да сключи исканите сделки.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 2 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 „Топливо Газ“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции № 2532 от 26.08.2019 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г.

2. Разрешава на „Топливо Газ“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви № 3399 от 26.10.2022 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 2 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-18 от 30.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното

предприятие;

2. Разрешава на „Топливо Газ“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции № 2532 от 26.08.2019 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г.

3. Разрешава на „Топливо Газ“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви № 3399 от 26.10.2022 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г. на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г. на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-86 от 19.03.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 31.03.2025 г.

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

1. „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД притежава лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД с ЕИК 202025709 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. Заявителят е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на

юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, район Оборище, ул. „Московска“ № 3А.

„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е с предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, консултантска, изследователска и развойна дейност в областта на иновациите, стратегически и политически анализи и социологически проучвания, дейност в областта на устойчивото развитие, регионалното развитие, разработване и управление на бизнес и инвестиционни проекти, информационна дейност, анализи, изработване и оценка на концепции и програми, представителство, маркетингови проучвания, изследване на пазари, финансови и търговски анализи, сделки с интелектуална собственост, предоставяне на рекламни, информационни, програмни или други услуги, логистика, франчайз, мениджмънт, преводаческа дейност, вътрешна и външна търговска и посредническа дейност, туристическа дейност и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен в 500 (петстотин) дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лв. „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД се управлява и представлява от управителя Владимир Евгениев Кирилов, гражданин на Р България.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за

мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че собственици на капитала на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД са: Владимир Евгениев Кирилов, гражданин на Р България с 450 (четиристотин и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 (десет) лв. или с обща номинална стойност от 4 500 (четири хиляди и петстотин) лв., или 90% (деветдесет процента) от капитала на дружеството и Мария Василева Кирилова, гражданин на Р България с 50 (петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 (десет) лв. или с обща номинална стойност от 500 (петстотин) лв., или 10% (десет процента) от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващия заявителя и служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването 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.

5. Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да

се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

6. Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е обосновоало искания срок с обстоятелството, че оперира на пазара на електрическа енергия от 2016 г., като за този период е натрупало опит в дейността и желае да продължи работата си. Дружеството има цел да развива дейността си на българския енергиен пазар, който все повече се интегрира с другите европейски пазари, като така увеличава своите клиенти и портфолио.

7. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е регистрирано с ID № 32X0011001011411 като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ се осъществява в офиса на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД с адрес: гр. София, ул. „Московска“ № 3, вход „А“, ет. 4, нает по силата на договор за наем с дружеството „XXX“ АД.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Република България, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като: 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkPad E14 G6 Intel Core Ultra 7 155H (up to 4.8GHz, 24MB), 32GB(16+16) DDR5-5600, 1TB SSD, 14" WUXGA (1920x1200) IPS AG, Intel Arc Graphics, FHD&IR Cam, Backlit KB, Black, WLAN, BT, 3cell, FPR, Win11Pro, 3Y Onsite; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkPad E14 Intel Core i3-1115G4 (3GHz up to 4.1GHz, 6MB), 8GB DDR4 3200MHz, 256GB SSD, 14" FHD (1920x1080), AG, Integrated Graphics, WLAN ac, BT, Win11Pro; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkPad E15 G4 Intel Core i5-1235U (up to 4.4GHz, 12MB), 16GB (8+8) DDR4-3200, 512GB SSD, 15.6" FHD (1920x1080) IPS AG, NVIDIA GeForce MX550/2GB, WLAN, BT, 1080p&IR Cam, Backlit KB, FPR, 3 cell, DOS, 3Y, Win11Pro; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkBook 16p G4 Intel Core i7-13700H (up to 5.0GHz, 24MB), 32GB(16+16) DDR5 5200MHz, 1TB SSD, 16" 3.2K (3200x2000) IPS AG, NVIDIA GeForce RTX 4060/8GB, Color Calibration, WLAN, BT, FHD&IR Cam, Backlit KB, Storm Grey, DOS, 3Y CCI, Win11Pro; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkPad E16 G2 Intel Core Ultra 5 125U (up to 4.3GHz, 12MB), 16GB DDR5-5600, 512GB SSD, 16" WUXGA (1920x1200) IPS AG, Intel Graphics, FHD&IR Cam, Backlit KB, Black, WLAN, BT, 3cell, FPR, DOS, 3Y Onsite, Win11Pro; 1 бр. лаптоп Apple 16-inch MacBook Pro: Apple M4 Pro chip with 14-core CPU and 20-core GPU, 24GB, 512GB SSD - Silver, macOS; 1 бр. настолен компютър - Lenovo ThinkCentre M72e SFF, Intel Core i3-2120, Intel HD Graphics 2000, 500GB HDD; мултифункционална машина Brother MFC-L9570CDW; Виртуална машина, хоствана на сървър TLenovo ThinkSystem SR250 V2; Процесор: Intel(R) Xeon(R) E-2378 CPU с тактова честота 2.60GHz, Оперативна памет: 16GB RAM, Операционна система: Windows Server Standard; Архивирани данни: Многослойно копие на архивираните данни се съхранява в RAID 1: 2 x HAT3300-6T NAS 6TB SATA 3.5 HDD 3.5" 6.14 TB Serial ATA.

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

Представени са данни за управленската и организационна структура на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД. Дружеството се ръководи от управител и е обособено в следните звена:

Отдел „Доставки и балансиране на електрическа енергия“ – включва планиране и управление на доставки; изготвяне на прогнозни графици на производители; комуникация с производители и търговия с небаланси; Отдел „Покупки и балансиране на електрическа енергия“ – включва комуникация с потребители, прогнозиране на потреблението и търговия с небаланси; Администрация – включва управление на архиви, подготовка на договори и справки, подаване на заявления и други административни дейности.

Представена е справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 24.02.2025 г. от Национална агенция за приходите, от която е видно, че в дружеството има назначени девет служители на различни позиции, както и автобиография на управителя.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

8. Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е представило три годишна прогноза за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети и очаквани приходи и разходи.

В прогнознния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2025 г. до XXX MWh през 2027 г.

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2027 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ ЕАД, според което „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД, е клиент на банката с открита

специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX).

Левовата равностойност на сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2023 г.

Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

9. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

10. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

11. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

12. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г., представляваща информация, защитена по закон:

„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: не следва да се оповестяват публично данните, съдържащи се в прогнозните финансови отчети за периода 2025-2027 г., прогнозните цени на електрическата енергия, количества търгувана електрическа енергия, данни и документи относно сключени договори с контрагенти, а именно: наименование на банка, размерът на салдото по специалната сметка, договори, работни възнаграждения на назначения персонал, договор за наем на

недвижим имот. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това може да доведе до накърняване на стопанските и финансови интереси на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за продължаване на срока на лицензия на дружеството. По отношение на крейните действителни собственици на капитала, това са Владимир Евгениев Кирилов, гражданин на Р България, притежаващ 90% от капитала на дружеството, и Мария Василева Кирилова, гражданин на Р България, притежаваща 10% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща информация, защитена по закон, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи се съдържа такава информация. Представени са мотиви за нейното заличаване. Предвид това посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 16.04.2025 г. от 10:05 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г. на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.04.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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 осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. ИЗДАВА на „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД с ЕИК 206314465, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен, п.к. 8800, ул. „Пейо Яворов“ № 82,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-820-01 от 08.04.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 50 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-820-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и

технологични характеристики“ към лицензия № Л-820-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 17.01.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „НИКАН АГРО“ ООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.04.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация НИКАН АГРО“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.3. както следва:

1. ИЗДАВА на „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД с ЕИК 201239464, със седалище и адрес на управление: Република България, обл. Шумен, общ. Хитрино, с. Каменяк, п. к. 9783, ул. „Мир“ № 8,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-821-01 от 08.04.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 64 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-821-01 от 08.04.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.4. както следва:

1. Издава на Геоплин Д.О.О. Любляна, вписано в Агенция на Република Словения за публично-правни регистри и услуги с ЕИК 5025869000, лицензия № Л-822-15 от 08.04.2025 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 Геоплин Д.О.О. Любляна Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-477 от 02.04.2025 г. относно избор и освобождаване на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Не възразява срещу решения на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 17 от 18.03.205 г., по т. 1.4 и т. 1.5.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

По т.6. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., за дейността „търговия с

електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Енерджи Оперейшънс“ ООД с ЕИК 121690235, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1404 гр. София, район Триадница, ж.к. „Гоце Делчев“, ул. „Луи Айер“ № 2, бл. 1, вх. 1, ет. 9, ап. 1 с 10 (десет) години.

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

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Топливо Газ“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции № 2532 от 26.08.2019 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г.

3. Разрешава на „Топливо Газ“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за кредит овърдрафт и банкови гаранции и акредитиви № 3399 от 26.10.2022 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г. на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.04.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-820 от 08.04.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 06.03.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КЕИ СЛИВЕН“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-476 от 02.04.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 17.01.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „НИКАН АГРО“ ООД;

3. Решение на КЕВР № Л-821 от 08.04.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 07.02.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ГЕОСОЛАР КАМЕНЯК“ ЕООД;

4. Решение на КЕВР № Л-822 от 08.04.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-8 от 02.02.2024 г. от Геоплин Д.О.О. Любляна за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-477 от 02.04.2025 г. - избор и освобождаване на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

6. Решение на КЕВР № И2-Л-452 от 08.04.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-124 от

02.10.2024 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-452-15 от 27.10.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-480 от 03.04.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-561 от 08.04.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 30.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Топливо Газ“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-479 от 03.04.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-42 от 14.03.2025 г. на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
Ал. Богословска

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Т. Ерменков

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

А. Фикова – главен експерт

Н. Косев – главен експерт