



ПРОТОКОЛ

№ 77

София, 11.03.2025 година

Днес, 11.03.2025 г. от 10:33 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Милен Димитров - за главен секретар, *съгласно Заповед № ЧР-ТР-55 от 04.03.2025 (без право на глас).*

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Юл. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-311 от 06.03.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“.

Работна група по заповед: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Красимир Николов, Мария Аргирова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-314 от 06.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов, Радослав Наков, Цветелина Пешева, Десислава Момчилова-Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-ДК-318 от 06.03.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 31.01.2025 г., подадено от „АЕМ Кънект“ ЕООД, за даване на

разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева,
Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-312 от 06.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-313 от 06.03.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия 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: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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, Силвия Петрова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова Теодор Хиков, Рада Башлиева.

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Михаела Андреева, Рая Радева, Любослава Джоргова

10. Доклад с вх. № Е-ДК-316 от 06.03.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, ЕИК 124607604, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, РАЙОН Лозенец, бул. Джеймс Баучер № 103, ет. 1, ап. офис 3.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска Морава“ № 22.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров,
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, ЕИК 130847269, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Хриси Йорданова, Димитър Дуевски

14. Доклад с вх. № Е-Дк-315 от 06.03.2025 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, като разгледа административна преписка, образувана по подадено от „Топлофикация – Разград“ АД заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. за одобряване на **Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград** и след провеждане на открито заседание на 12.02.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано във връзка с постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. от „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за

енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“ (проект на Общи условия, проект на ОУ) на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 139в, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 133, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3). Със Заповед № 3-Е-296 от 14.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочения проект. С писмо с изх. № Е-14-16-10 от 01.11.2024 г. Комисията е изисквала от заявителя да представи данни и документи, необходими за разглеждане на преписката, като с писмо с вх. № Е-14-16-10 от 07.11.2024 г. „Топлофикация - Разград“ АД е представило изискваната информация.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ. Съгласно чл. 139в, ал. 1 от ЗЕ, когато топлопреносното предприятие или доставчикът на топлинна енергия не са регистрирани по реда на чл. 139а от ЗЕ, те сключват писмен договор за извършване на услугата дялово разпределение с лицето, избрано от клиентите по реда на чл. 139б от ЗЕ. Договорът се сключва при общи условия, предложени от топлопреносното предприятие или доставчика на топлинна енергия и одобрени от Комисията. Общите условия съдържат и видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие или доставчика на топлинна енергия, включително, но не само имена, единен граждански номер и адрес. На основание чл. 133, ал. 2, т. 1, б. „в“ от Наредба № 3 общите условия се изготвят и предлагат от топлопреносното предприятие. Съгласно чл. 133, ал. 4 от Наредба № 3 общите условия се публикуват от лицензианта на страницата му в интернет и се представят на видно място в центровете за работа с клиентите или по друг подходящ начин в срок не по-кратък от 30 дни преди внасянето им в Комисията за одобряване. Според ал. 5 от същия член енергийните предприятия представят за одобряване в Комисията проектите на общи условия след изтичане на срока по ал. 4 с писмено заявление, към което се прилагат: получените становища и бележки по проекта; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на общите условия.

Със заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. „Топлофикация – Разград“ АД е представило за одобряване в Комисията проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“.

Представените Общи условия се отнасят до Лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г., издадена на „Топлофикация – Разград“ АД за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територията на гр. Разград, срокът на която е продължен с Решение № И5-Л-082 от 18.09.2024 г.

Към момента действащите Общи условия са одобрени с Решение № ОУ-014 от 27.03.2006 г. на ДКЕВР.

Към заявлението са представени следните документи: проект на Общи условия на договорите за възлагане извършването на услугата дялово разпределение на топлинна енергия по чл. 139в от ЗЕ; копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия от електронната страница на вестник „Сега“ от 01.01.2024 г.; копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия от интернет страницата на „Топлофикация – Разград“ АД от 08.01.2024 г.; копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия, обявено на касата в Център за работа с клиенти на дружеството от 08.01.2024 г.; протокол от 07.02.2024 г. от публично обсъждане на проекта на Общи условия; становище на дружеството по получените становища и бележки в хода на публичното обсъждане; протокол от заседание на Съвета на директорите на дружеството за приемане на промени в Общите условия; документ за платена такса за разглеждане на заявлението; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.

Видно от представените документи заявителят е изпълнил изискването на чл. 133, ал. 4 от Наредба № 3 да публикува Общите условия на страницата си в интернет и да ги представи на видно място в центровете за работа с клиентите или по друг подходящ начин в срок не по-кратък от 30 дни преди внасянето им в комисията за одобряване.

Резултатите от извършения подробен анализ по същество на проекта на Общи условия са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-162 от 31.01.2025 г. (Доклада), приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 38 от 05.02.2025 г., т. 1 и публикуван на интернет страницата на Комисията. Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия е показал, че заявителят като цяло е отчетел изискванията на чл. 139в, ал. 3 от ЗЕ относно структурирането и съдържанието на Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на страните; методика за дялово разпределение на топлинната енергия; реда, начина, сроковете и съдържанието на необходимата информация, която страните си предоставят за извършване на дяловото разпределение; цена за услугата дялово разпределение, заплащана от топлопреносното предприятие, която възстановява доказани пред топлопреносното предприятие разходи за услугата и икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала; задължението на лицето, избрано от клиентите по реда на чл. 139б от ЗЕ, да отчете приборите за дялово разпределение и да изготви изравняване на сумите за действително консумираното количество топлинна енергия в случай на прекратяване на договора; отговорността и неустойките при неизпълнение на договора, както и контрола на топлопреносното предприятие за правилно извършване на услугата по дялово разпределение; условията за прекратяване на договора; реда, начина, сроковете, достъпа и условията за предоставяне на информацията, необходима за формиране на сметките на клиентите в сградата - етажна собственост, от лицето, извършващо дялово разпределение, на топлопреносното предприятие, но са констатирани и редица несъответствия на отделни текстове от проекта с нормативните изисквания на ЗЕ, Наредба № 3 и Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г. за топлоснабдяването (НТ), за което с Доклада е предложено на дружеството да бъдат дадени указания за преработване на проекта.

В съответствие с чл. 13, ал. 5, т. 3 от ЗЕ на 12.02.2025 г. е проведено открито заседание, участие в което е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Разград“ АД. С писмо с вх. № Е-14-16-10 от 27.02.2025 г. „Топлофикация - Разград“ АД е представило становище, в което е изразило принципно съгласие с предложените в Доклада изменения и допълнения по текстовете от проекта на ОУ, като е направило и предложения за нови редакции и е приложило коригиран проект на ОУ и решение на съвета на директорите на дружеството за приемане на коригирания проект на ОУ. С писмо с вх. № Е-14-16-10#7 от 05.03.2025 г. заявителят е представил проекта на Общи условия с отстранени технически и фактически грешки, като е уточнил в чл. 30, ал. 1 от изпратения проект на ОУ думата „справки“ да се чете „сметки“.

При анализ на постъпилото становище и представения коригиран проект на ОУ се установява, че заявителят се е съобразил с направените в Доклада предложения за изменение и допълнение на проекта на Общи условия, като предложените нови редакции на чл. 16, ал. 2 (т. 3.19. от Доклада), чл. 17 (т. 3.20. от Доклада), чл. 19 (т. 3.22. от Доклада), чл. 30, ал. 1 (т. 5.2. от Доклада) се приемат. Измененият и допълнен проект на Общи условия е разгледан и приет от управителния орган на дружеството, като копие от решението е предоставено на Комисията.

Предметът на Общите условия не попада в приложното поле на Закона за защита на потребителите (ЗЗП), тъй като съгласно § 13, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЗП „потребител“ по смисъла на този закон *е всяко физическо лице, което придобива стоки или ползва услуги, които не са предназначени за извършване на търговска или професионална дейност, и всяко физическо лице, което като страна по договор по този закон действа извън рамките на своята търговска или професионална дейност*, докато съгласно чл. 139в от ЗЕ страни по договорите при общи условия за възлагане извършване

на услугата дялово разпределение на топлинна енергия са топлопреносното предприятие и търговец, регистриран по реда на чл. 139а от ЗЕ в публичния регистър в Министерството на енергетиката. Поради тази причина, проектът на Общи условия не следва да се изпраща на Комисията за защита на потребителите.

С оглед на гореизложеното, Комисията счита, че представеният от „Топлофикация – Разград“ АД, с писмо с вх. № Е-14-16-10#7 от 05.03.2025 г., коригиран проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и Търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“, е в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, Наредба № 3 и НТ, поради което са налице предпоставките за неговото одобряване съгласно чл. 139в, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.1.:

Докладва Бл. Балабанов. В доклада подробно са упоменати извършените досега процедури. На 12.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие изпълнителният директор на „Топлофикация - Разград“ АД. Представило е становище и коригиран проект на ОУ, за който работната група е установила, че дружеството се е съобразило с направените в доклада предложения за изменения.

В случая предметът на Общите условия не попада в приложното поле на Закона за защита на потребителите, тъй като няма битови клиенти.

С оглед на гореизложеното, представеният от „Топлофикация – Разград“ АД с писмо от 05.03.2025 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите“ е в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, Наредба № 3 и НТ, поради което са налице предпоставките за неговото одобряване съгласно чл. 139в, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и чл. 21, ал. 1, т. 4, във връзка с чл. 139в, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 2, т. 7 и чл. 133, ал. 1, т. 2, чл. 134, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения от „Топлофикация – Разград“ АД, с писмо с вх. № Е-14-16-10#7 от 05.03.2025 г., проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и Търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград”.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че тези Общи условия не са по ЗЗП и по тази причина процедурата е улеснена. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4, във връзка с чл. 139в, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 2, т. 7 и чл. 133, ал. 1, т. 2, чл. 134, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград;

2. Одобрява представения от „Топлофикация – Разград“ АД, с писмо с вх. № Е-14-16-10#7 от 05.03.2025 г., проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и Търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград”.

3. Одобрените „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и Търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград” представляват приложение към това решение и стават част от Приложение № 5 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г., издадена на „Топлофикация – Разград“ АД, за дейността пренос на топлинна енергия.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-52 от 11.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4000, р-н „Централен“, бул. „Цар Борис III-ти Обединител“ № 128, ет. 2, ап. 7. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е в размер на 21 255 318 лв. (двадесет и един милиона двеста петдесет и пет хиляди триста и осемнадесет лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Божидар

Петров Печев в качеството им на управители, начин на представяване: заедно и поотделно.

В производството по изменение/допълване на лицензията по отношение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД следва да се установи дали е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от 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 „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Заявителят е представил актуална организационна структура на собствеността на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, заедно с документи, доказващи посочените в структурата обстоятелства. Видно от Учредителния акт на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Дупница Солар“ АД. От представеното извлечение от книгата на акционерите на „Дупница Солар“ АД към 23.01.2025 г. е видно, че „ЕС СОЛАР“ ЕООД и „Сизиджи“ ООД притежават по 740 000 поименни, налични, непривилегирани броя акции, представляващи по 50% процента от капитала на „Дупница Солар“ АД.

Съгласно справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на „ЕС СОЛАР“ ЕООД е „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД. От представения Устав на „ЕС СОЛАР“ ЕООД е видно, че едноличният собственик на капитала, притежава всичките 12 510 дяла по 100 (сто) лева всеки от капитала на дружеството.

От представеното извлечение от книга на акционерите на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД към 23.01.2025 г. е видно, че собственици на капитала са: „СИНТЕТИКА“ АД – 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД – 24%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД – 20%, Велислав Милков Христов – 6% и Божидар Петров Пенчев – 0,002%. Съгласно представения устав на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, заседанието на Общото събрание на акционерите се счита за способно да взема решения, само ако на него е представена поне половината от капитала на дружеството. Акционери, които притежават по-малко от половината от капитала на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД не са способни да взимат самостоятелно решения и не го контролират.

С Решение № 337-ПД от 07.05.2013 г. на Комисията за финансов надзор, „СИНТЕТИКА“ АД е вписано като публично дружество. Видно от представена книга на акционерите към дата 23.01.2025 г., собствениците на капитала на „СИНТЕТИКА“ АД са: 65 (шестдесет и пет) юридически лица и 12 (дванадесет) физически лица.

„СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД е холдингово дружество със собственици на капитала: Асен Милков Христов – 46,42%, Кирил Иванов Бошов – 30,98%, Велислав Милков Христов – 13,65% и „ПиЕсАй Концептс ЕсЕй-8,98%, действащо от името и за сметка на поделението ИИ Тек 2 (Поделение 2024-4027), видно от извлечение от книгата на акционерите към 27.01.2025 г. От справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на еднолично дружество с ограничена отговорност „АРКОНТ-ИНВЕСТ“, се установява, че едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов.

Съобразно Дружествен договор на „СИЗИДЖИ“ ООД, капиталът на дружеството е в размер на 1200 (хиляда и двеста) лв., разпределен в 120 (сто и двадесет) дяла от по 10 (десет) лв. всеки, като дяловете са разпределени между съдружниците, както следва: „РИЪЛ ИСТЕЙТ БГ“ ООД – 39 (тридесет и девет) дружествени дяла на стойност 390 (триста и деветдесет) лв. от капитала на дружеството, „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД – 39 (тридесет и девет) дружествени дяла на стойност 390 (триста и деветдесет) лв. от капитала на дружеството, Иван Георгиев Стаматов – 21 (двадесет и един) дружествени дяла на стойност 210 (двеста и десет) лв. от капитала на дружеството, „М Кепитъл“ ЕООД – 12 (дванадесет) дружествени дяла на стойност 120 (сто и двадесет) лв. от капитала на дружеството и „ПРОМОНТОРИ 3“ ЕООД – 9 (девет) дружествени дяла на стойност 90 (деветдесет) лв. Видно от справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на едноличното дружество с ограничена отговорност е Сами Джевджет Чакъров. Едноличен собственик на капитала на „М Кепитъл“ ЕООД е Мартин Георгиев Нанков, видно от справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ и от представения Учредителен акт на „М Кепитъл“ ЕООД. Въз основа на справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на „ПРОМОНТОРИ 3“ ЕООД се установява, че едноличен собственик на капитала на едноличното дружество с ограничена отговорност е „Дистрибуторед пауър СЕЕ“ ЕООД. Видно от справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от учредителния акт на „Дистрибуторед пауър СЕЕ“ ООД, капиталът на

дружеството е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 100 (сто) дяла от по 1 (един) лв. всеки, като дяловете са разпределени между съдружниците както следва: „РИЪЛ ИСТЕЙТ БГ“ ООД – 50 (петдесет) дружествени дяла на стойност 50 (петдесет) лв. и „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД – 50 (петдесет) дружествени дяла на стойност 50 (петдесет) лв. Съгласно справка за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ и от дружествения договор на „РИЪЛ ИСТЕЙТ БГ“ ООД, капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен в 100 (сто) дяла от по 50 (петдесет) лв. всеки като дяловете са разпределени между съдружниците както следва: Дорота Магдалена Кръстева – 20 (двадесет) дружествени дяла на стойност на стойност 1 000 (хиляда) лв., представляващи 20% от капитала и Иван Николов Кръстев – 80 (осемдесет) дружествени дяла на стойност 4 000 (четири) хиляди лв., представляващи 80% от капитала.

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

Предвид горното, по отношение на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-643 от 17.11.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, с обща инсталирана мощност (АС) – 100 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p, разположена в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил. С Решение № Р-460 от 02.06.2023 г. Комисията е разрешила на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с инсталирана мощност 100 MW (АС). За енергийния обект има разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г., издадено от началника на ДНСК.

С подаденото заявление „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е поискало изменение/допълване на издадената лицензия, като бъдат определени условията и срока за изграждане, както и срока за започване на лицензионна дейност чрез нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верила“ с нова инсталирана мощност на обекта 50 MW или постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW_p. Съгласно представените работни проекти, по част електрическа, новият енергиен обект представлява разширение и реконструкция на ФЕЦ „Верила“, фаза 1, за която е издадена лицензията, а така също и за която има издадено решение № Р-460 от 02.06.2023 г., с което Комисията е разрешила на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД започване осъществяване на лицензионната дейност. Новият енергиен обект ФЕЦ „Верила“ (фаза 2) се предвижда да бъде изграден на два етапа, в различни местности на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил.

След реализиране на реконструкцията на съществуващата ФЕЦ „Верила“, която цели оптимизиране работата на инверторите на централата, изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Верила“ (фаза 1) ще бъде с инсталирана (АС) мощност 100 MW, като тя се запазва непроменена, а постояннотоковата (DC) мощност се променя от 123,271 MW_p на 113,398 MW_p.

Същевременно дружеството планира да изгради нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верила“ с нова инсталирана мощност на обекта 50 MW, като към новоизградените фотоволтаични полета с постояннотокова (DC) мощност 47,3014 MW_p дружеството

посочва, че ще бъдат добавени и тези от реконструкцията на съществуващата ФЕЦ, като общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,1762 MW_p.

Общата инсталирана (АС) мощност на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2) ще бъде 150 MW, а общата постояннотокова мощност ще бъде 170,574 MW_p.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение/допълване на лицензията в частта на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Към заявлението дружеството е представило необходимите документи, в т.ч. и график със сроковете на строителството на ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2).

1. Технически параметри на планирания за изграждане нов енергиен обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Верила“ (фаза 2, етап 1 и етап 2)

ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1 и етап 2 ще се изгради с фотоволтаични модули Jinko/JKM585N-72HL4-BDV с единична мощност 585W_p – 56 654 броя и Jinko/JKM590N-72HL4-BDV с единична мощност 590 W_p – 23 998 броя, чиято общо инсталирана постояннотокова (DC) мощност е 47,3014 MW_p, както и с 17 631 броя фотоволтаични модули с единична мощност 560 W_p, или общо инсталирана DC мощност 9,873 MW_p, вследствие на реконструкцията на ФЕЦ „Верила“, фаза 1, за която е представено кратко описание по-долу. Сумарната постояннотокова (DC) мощност на новия енергиен обект е **57,175 MW_p**. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 3 102 бр. стрингове (верига) от новоизградените фотоволтаични панели и 653 броя присъединени вследствие на реконструкцията на ФЕЦ „Верила“, всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания. Видно от условията на предварителния договор за присъединяване и допълнителното споразумение към него, новоизградения енергиен обект ФЕЦ „Верила“ (разширение) е **с инсталирана (АС) мощност 50 MW за отдаване към електропреносната мрежа.**

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори HUAWEI/SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Присъединяването ще бъде посредством: Разширение на съществуващата повишаваща подстанция „Крайници“ 110/33 kV с изграждане на ново трансформаторно присъединение „Т103“ и реконструкция на съществуваща открита разпределителна уредба 110 kV /ОРУ 110 kV/ в единична секционирана с резединител с два земни ножа шинна система 110 kV, като към секция 1 ще са фиксирани полето на новия трансформатор „Т103“, съществуващо поле „Т101“ и съществуваща връзка 1 (към поле =Е04) с ВС „Сапарева баня“, а към секция 2 ще са фиксирани съществуващо поле „Т102“ и съществуваща връзка 2 (към поле = Е08) с ВС „Сапарева баня“. В нормален режим секционния разединител ще е изключен; Нов присъединителен електропровод 110 kV от съществуващата подстанция на ФЕЦ „Верила“ до ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на ВС „Сапарева баня“; Оборудване на ново поле 110 kV в ОРУ 110 kV на ВС „Сапарева баня“; Релейни защиты; Технически средства за телемеханика и телекомуникация; Средства за

търговско измерване в ВС 110 kV „Сапарева баня“; Система за техническо измерване в присъединителните електропроводи.

Кратко описание на планираната реконструкция на ФЕЦ „Верила“, въведена в експлоатация с разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г., издадено от началника на ДНСК:

С цел оптимизация работата на централните инвертори при изграждането на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 етап 1 и етап 2 ще се извърши реконструкция на съществуващата ФЕЦ „Верила“, вследствие на която се предвижда прехвърляне на DC мощност към ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 1 и етап 2 за разтоварване на съществуващите централни инверторни станции. За целта част от стрингово събирателните кутии се заменят със стрингови инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1, които се присъединяват към трансформаторни станции HUAWEI STS – 3000K/6000K – H1, инсталирани във ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 1 и етап 2. По този начин се запазва инсталираната мощност **100 MW на ФЕЦ „Верила“ към електропреносната мрежа** и се прехвърля част от DC мощността към ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 1 и етап 2, както следва:

ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 1

JKM560N-72HL4-BDV – 7 263 броя фотоволтаични модули, които са 269 броя стрингове или 11 броя стрингово събирателни кутии от ФЕЦ „Верила“ **се заменят** с 11 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1 и се присъединяват посредством подземни кабелни линии 800 V към трансформаторните станции във ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 1.

ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 2

JKM560N-72HL4-BDV – 10 368 броя фотоволтаични модули, които са 384 броя стрингове или 16 броя стрингово събирателни кутии от ФЕЦ „Верила“ **се заменят** с 16 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN 2000-330KTL – H1 и се присъединяват посредством подземни кабелни линии 800V към трансформаторните станции във ФЕЦ „Верила“ Фаза 2 етап 2.

Броят на фотоволтаичните панели, които са към ФЕЦ „Верила“ ще се измени по следния начин след реконструкцията на парка: 220 320 броя – 7 263 (560 W_p към ФЕЦ „Верила“ 2, етап 1) – 10 368 (560 W_p към ФЕЦ „Верила“ 2, етап 2) = 202 689 брой панели;

Стринговете се изменят по следния начин: 8160 – 269 (към ФЕЦ „Верила“ 2, етап 1) – 384 (към ФЕЦ „Верила“ 2, етап 2) = 7 507 остават присъединени

Инсталираната постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p се изменя по следния начин: 123,271 MW_p – 4,067 MW_p (към ФЕЦ „Верила“ 2, етап 1) – 5,806 MW_p (към ФЕЦ „Верила“ 2, етап 2) = **113,398 MW_p** остават присъединени към изградената ФЕЦ „Верила“ (фаза 1).

Технически параметри на основните съоръжения на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2 етап 1 и етап 2

Фотоволтаичен модул	JKM585N-72HL4-BDV
Технология на панела	BIFACIAL MODULE WITH DUAL GLASS, N-Type mono - cristaline
Брой на клетките в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност (W _p)	585 W _p ;
Типично номинално напрежение (V _{mp}), V	44.02 V
Типичен номинален ток (I _{mp}), A	13.29A;
Типично напрежение на празен ход, (V _{oc}), V	52.70V;

Ток на късо съединение (Isc). A	14.01A;
Нормална работна температура на клетката, °C	От -40°C до +85°C°
Максимално напрежение на системата, V	1500 VDC (IEC)
Интервал на работната температура	От -40°C до +85°C°
IP защитен клас	IP68 Rated
Размери	2278×1134×30 mm (89.69×44.65×1.18 inch)

Фотоволтаичен модул	JKM590N-72HL4-BDV
Технология на панела	BIFACIAL MODULE WITH DUAL GLASS, N-Type mono - cristaline
Брой на клетките в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност (Wp)	590 W _p ;
Типично номинално напрежение (Vmp), V	44.17 V
Типичен номинален ток (Imp), A	13.36 A;
Типично напрежение на празен ход, (Voc), V	52.90 V;
Ток на късо съединение (Isc). A	14.07 A;
Нормална работна температура на клетката, °C	От -40°C до +85°C
Максимално напрежение на системата, V	1500 VDC (IEC)
Интервал на работната температура	От -40°C до +85°C
IP защитен клас	IP68 Rated
Размери	2278×1134×30 mm (89.69×44.65×1.18 inch)

Инвертор	SUN2000-330KTL-H1
МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 – 1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500 V
Максимален входен ток, A	65 A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800 V
Номинална изходна мощност, kW	300 kW
Максимална изходна мощност, kVA	330 kVA
Номинален изходен ток, A	216,6 A
Максимален изходен ток, A	238,2 A
Максимален КПД, %	99 %
Фактор на мощността	0,8 LG;0,8 LD
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25 ... +60°C

Трансформаторна станция	JUPITER-6000K-H1
Номинално входно напрежение, V	800V

Номинално изходно напрежение (AC), V	33 kV
Номинална изходна мощност, kVA	6600 kVA
Тип на трансформатора	Маслен
Група на свързване на трансформатора	Dy11-y11
Тип на КРУ	Елегазова уредба (SF6)
Защита от т.к.с.	20 kA/1s
IP защитен клас	IP54
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

Трансформаторна станция	JUPITER-3000K-H1
Номинално входно напрежение, V	800V
Номинално изходно напрежение (AC), V	33 kV
Номинална изходна мощност, kVA	3300 kVA
Тип на трансформатора	Маслен
Група на свързване на трансформатора	Dy11-y11
Тип на КРУ	Елегазова уредба (SF6)
Защита от т.к.с.	20 kA/1s
IP защитен клас	IP54
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

С оглед гореизложеното, може да се обобщи, че след реконструкцията на ФЕЦ „Верилa“ (фаза 1), същата ще бъде с инсталирана (AC) мощност – 100 MW отдавана към електропреносната мрежа и постояннотокова мощност 113,398 MW_p, а новоизградената ФЕЦ „Верилa“, фаза 2, ще бъде със следните инсталирани (AC) мощности: 40,8 MW (етап 1) и 9,2 MW (етап 2) или общо 50 MW и обща постояннотокова мощност 57,175 MW_p.

С оглед описаните по-горе промени в енергийния обект, следва да се извърши актуализиране в Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към издадената на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността производство на електрическа енергия, което по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В тази връзка следва да бъдат определени условията и срокът за изграждане, както и срокът за започване на лицензионна дейност чрез новия енергиен обект – ФЕЦ „Верилa“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верилa“.

1.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на енергиен обект ФЕЦ „Верилa“ (разширение) с нова инсталирана мощност 50 MW към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил заверено копие на предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1975/11.10.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД. Също така е представено заверено копие на допълнително споразумение № 1/21.01.2025 г. към договора, с което са променени определени точки от него, в т. ч. и т. 3.1.1., която се отнася за присъединяването на

обекта. Видно от допълнителното споразумение, мястото на присъединяване е съществуващи полета във възлова станция (ВС) „Сапарева баня“ 110 kV, към които са присъединени фазовите проводници от полетата на съществуващите силови трансформатори в повишаваща подстанция „Крайници“ 110/33 kV. За целите на присъединяването ще се извърши разширение на съществуващата повишаваща подстанция „Крайници“ 110/33 kV с изграждане на ново трансформаторно присъединяване, реконструкция на съществуващата открита разпределителна уредба (ОРУ) 110 kV, както и доставка, конфигуриране и монтаж на други необходими „съоръжения за присъединяване“.

1.3. График за строителството на енергийния обект

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило график за строителство на новия енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), с обща инсталирана (АС) мощност 50 MW ФЕЦ, както следва:

- ФЕЦ „Верила“, **Фаза 2, етап 1** (енергиен обект с мощност 40,8 MW (АС) и обща постояннотокова мощност 46,44065 MW_p, в т. ч. 42,37337 MW_p (DC) на новия обект и 4,06728 MW_p (DC) от реконструкция на съществуващата ФЕЦ „Верила“, Фаза 1.

Дейност	2025 г.							
ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември
Откриване на строителна линия и ниво	х							
Доставка на оборудване	х	х	х	х	х	х		
Строителство	х	х	х	х	х	х	х	
Изпитвания на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1							х	
Въвеждане в експлоатация								х

- ФЕЦ „Верила“, **Фаза 2, етап 2** (енергиен обект с мощност 9,2 MW (АС) и обща постояннотокова мощност 10,73412 MW_p, в т. ч. 4,92804 MW_p (DC) на новия обект и 5,80608 MW_p (DC) от реконструкция на съществуващата ФЕЦ „Верила“, Фаза 1:

Дейност	2025 г.							
ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 2	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври
Откриване на строителна линия и ниво	х							
Доставка на оборудване	х	х	х	х	х	х		
Строителство	х	х	х	х	х	х	х	
Изпитвания на ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 2							х	
Въвеждане в експлоатация								х

2. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект, включително и относно наличието на вещни права:

Във връзка с планираното разширение и реконструкция на изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Верилa“ чрез изграждане на нов енергиен обект – ФЕЦ „Верилa“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), с обща инсталирана (AC) мощност 50 MW и обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW_p, дружеството е представило в електронен формат работен проект за изграждане на енергийния обект по част електрическа за етап 1 и за етап 2 на фаза 2, както и заверени копия на следните документи, доказващи наличието на вещни права:

- Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г. акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт № 105, том 10, дело № 2946, съгласно който в полза на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД „Дупница Солар-Пропко“ АД, ЕИК: 206516762 е учредило срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на ФЕЦ. Правото на строеж е за следните недвижими имоти с идентификатори №№ 39339.134.147 и 39339.134.144, находящи се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Договор 163 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 10.05.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 2019 от 30.05.2024 г., акт № 82, том 8, дело 826, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.129.37, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Договор 164 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 10.05.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 2018 от 30.05.2024 г., акт № 81, том 8, дело 825. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.130.29, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ;

- Договор 170 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 28.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4297 от 01.11.2024 г., акт № 188, том 16, дело 1596. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.134.149, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ;

- Договор 171 за учредяване право на строеж върху недвижими имоти от 28.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията гр. Дупница, с вх. рег. № 4298 от 01.11.2024 г., акт № 189, том 16, дело 1597. Правото на строеж е за недвижим имот с идентификатор 39339.134.150, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил, по силата на който Община Дупница е учредила срочно вещно право на строеж за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на издаване на разрешение за строеж на ФЕЦ.

С писмо от 26.02.2025 г., получено по електронната поща на КЕВР, заявителят е представил скица № 15-217884 от 07.02.2025 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.144, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Агенция по геодезия, картография и кадастър, гр. София и коригирано „Актуализирано описание на енергийния обект ФЕЦ „Верилa“ – Приложение № 2 към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., одобрено с решение № Л-643 от 17.11.2022 г. на КЕВР. В горепосоченото писмо, заявителят е уточнил, че върху имот с идентификатор 39339.134.146 е построена възлова станция, която е прехвърлена в собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД срещу цената за присъединяване на ФЕЦ „Верилa“. В тази насока „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е

представило в КЕВР коригирано Приложение № 2 към лицензията – „Актуализирано описание на енергийния обект ФЕЦ „Верила“.

Със заявлението, с което е поискано изменение/допълване на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило следните документи:

- Протоколи за извършена симулация чрез специализиран софтуер за проект ФЕЦ „Верила“, фаза 2, етап 1 и етап 2;

- Скица № 15-719729 от 04.07.2023 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.147, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил;

- Скица № 15-719736 от 04.07.2023 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.147.1, находящ се в село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил;- Скица № 15-1290600 от 17.12.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.129.37, находящ се в местност „Тренчов егрек“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Агенция по геодезия, картография и кадастър, гр. София;

- Скица № 15-1290328 от 17.12.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.130.29, находящ се в местността „Джелекар“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Скица № 15-232124 от 08.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.149, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил;

- Скица № 15-1581789 от 23.12.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.150, находящ се в местността „Асаница“, село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, издадена от Агенция по геодезия, картография и кадастър, гр. София.

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

3.1. Източници на финансиране на ФЕЦ „Верила“, включително за разширение на енергийния обект чрез изграждане на ФЕЦ „Верила“, фаза 2:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2) са в размер на XXX хил. лв., от които: инвестиционните разходи, одобрени при издаването на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. са в размер на XXX хил. лв., а инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, са в размер на XXX хил. лв., от които XXX% собствени средства, в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства, в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за финансовото обезпечаване на предвиденото разширение на ФЕЦ „Верила“ чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект, фаза 2, дружеството е представило:

- Решение от 04.02.2025 г. от управителя на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което се потвърждава, че необходимото собствено финансиране на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията, ще се осигури чрез собствени средства, включително получени средства от свързани с Дружеството лица;

- Протокол от 04.02.2025 г. с решение на „Дупница Солар“ АД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което се потвърждава, че ФЕЦ „Верила“, фаза 2 ще е със следната структура на финансирането: общ размер на инвестицията в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в т. ч.: финансиране чрез собствени средства, включително получени средства от свързани с Дружеството лица, в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и привлечено

финансиране в размер на
XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

По отношение на привлечените средства дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД от 17.01.2025 г. за предоставяне на срочен кредит за допълване и разширение на фотоволтаична електрическа централа „Верила“, при следните условия:

1. Цел на кредита за допълване и разширение:

- за финансиране на проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация и експлоатация на разширение на номинална инсталирана мощност на фотоволтаична електроцентрала „Верила“ с нова мощност 47,3014 MW_p до достигане на общо инсталирана мощност на ФЕЦ „Верила“ (Фаза 1 и Фаза 2) от 170,573 MW_p;

- за финансиране на система за съхранение на енергия от батерии (BESS) с номинална инсталирана мощност от 50 MW (90 MWh).

2. Размер на кредита за допълване и разширение:

- за разширение на фотоволтаична част – до XXX хил. евро (XXX хил. лв.);

- за система за съхранение на енергия от батерии (BESS) – до XXX хил. евро (XXX хил. лв.);

- за финансиране на ДДС – до XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

3. Лихвен процент– XXX М Euribor + XXX% годишно;

4. Такси:

- такса ангажимент – XXX% годишно;

- такса за управление – XXX% годишно, платими при първо усвояване на кредита;

5. Срок на погасяване на кредита за допълване и разширение:

- срочен кредит за разширение на фотоволтаична част – до XXX месеца от датата на подписване на договора за изменение;

- срочен кредит за система за съхранение на енергия от батерии (BESS) – до XXX месеца от датата на подписване на договора за изменение;

- кредитна линия за ДДС – до XXX месеца от датата на подписване на договора за изменение.

3.2. Финансови резултати от дейността на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години – 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както и предварителен финансов отчет за 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира следните финансови резултати:

- за 2021 г. – печалба/загуба в размер на 0 хил. лв.;

- за 2022 г. – загуба в размер на 359 хил. лв.;

- за 2023 г. – печалба в размер на 4 410 хил. лв.;

- за 2024 г. (предварителен отчет) – загуба в размер на 51 хил. лв.

В периода 2021 г. – 2022 г. дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на ФЕЦ „Верила“.

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

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2022 г. – 2047 г., който включва и планираното разширение на ФЕЦ „Верила“ с изграждането на новия енергиен обект, с мощност 50 MW (фаза 2). С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на разширението на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- общо за периода 2023 г. – 2047 г. произведената електрическа енергия от ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2) е в размер на 5 336 469 MWh, в т. ч.: 1 233 412 MWh е очакваното производство от фаза 2, като дружеството предвижда въвеждане в експлоатация на новия енергиен обект с мощност 50 MW от месец октомври 2025 г. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни;

- цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, през 2025 г. са в размер на 154,23 лв./MWh, като прогнозите са цените да намаляват и през 2047 г. да са в размер на 88,79 лв./MWh.

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Верила“, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с осигуреното външно финансиране.

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

Таблица № 1

№	Вид	Обща стойност на инвестицията за ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2)	Стойност на инвестицията за ФЕЦ „Верила“, фаза 2
1.	Инсталирана мощност	150 MW	50 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.

Видно от финансовия модел за периода до 2047 г., дружеството е заложило да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на 800 111 хил. лв., в т. ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, възлизат в размер на 130 319 хил. лв. Прогнозните разходи възлизат в общ размер на 470 040 хил. лв., в т. ч. разходите, свързани с допълнително инсталираната мощност са 97 891 хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, възлизащ на 330 071 хил. лв.

При така заложените параметри и допускания, в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени плащанията на главница и лихви за обслужване на привлечените средства по съществуващия договор за заем с „XXX“ АД от дата 03.04.2023 г., одобрен с Решение № Р-443 от 15.03.2023 г. на КЕВР, но също така и плащанията на главница и лихви за обслужването на допълнително банково финансиране, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за разширение на ФЕЦ „Верила“, фаза 2.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключения договор между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД и „XXX“ АД, така и тези, които ще произлязат от сключването на допълнителен договор за финансиране, съгласно условията, посочени в представената по-горе индикативна оферта.

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

– Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.;

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) –XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX}\%$).

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД има финансови възможности да изгради новия енергиен обект (фаза 2), като неговата реализация няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и то ще продължи да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

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

По отношение на планираното разширение и реконструкция на изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Верила“ чрез изграждане на нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), с обща инсталирана (AC) мощност 50 MW и обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW_p в различни местности на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил, като доказателства, че са спазени нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило заверени копия на следните влезли в сила административни актове:

- Решение № СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите – София (РИОСВ-София), с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка на проект за „Подробен устройствен план (ПУП) – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.129.36, местност „Тренчов егрек“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа с инсталационна мощност до 30 MW“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

- Решение № СО-111-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка „ПУП – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.130.29, местност „Джелекар“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа с инсталационна мощност до 10 MW“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

- Решение № СО-19-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка „ПУП – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.134.149 (предишен идентификатор № 39339.134.132), местност „Асаница“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве;

- Решение № СО-20-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на екологична оценка, с което компетентния орган е постановил да не се извършва екологична оценка „ПУП – План за застрояване (ПЗ) за промяна на предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди в обхвата на неурегулиран поземлен имот с идентификатор № 39339.134.150 (предишен идентификатор

№39339.134.132), местност „Асаница“, землището на с. Крайници, Община Дупница, с цел изграждане на „Фотоволтаична централа“, при прилагане на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве.

В решенията са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършените преценки на компетентния орган – РИОСВ-София.

- Писмо с изх. № 16397-7963 от 12.09.2024 г. на РИОСВ – София, с което се потвърждава, че промяната на възложителя в решенията на директора на РИОСВ – София с №№ СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г., СО-111-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г., СО-19-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. и СО-20-ЕО/2024 г. от 12.02.2024 г. от „Верил солар парк 2“ ООД на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е само за сведение, като условията поставени в решенията са задължителни за новия възложител „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД;

- Удостоверение за идентичност на урегулиран поземлен имот с изх. № УД-1126/24.08.2023 г. на Община Дупница, по отношение на поземлен имот с идентификатор 39339.129.37, м. „Тренчов егрек“, от което е видно, че собствеността е Общинска публична, вид територия: земеделска, категория 10, НТП пасище, с площ 194 226 кв. м.;

- Писмо с изх. № 16397-8526 от 04.10.2024 г. на РИОСВ-София за допълнение на писмо с изх. № 16397-7963 от 12.09.2024 г., с което се потвърждава, че издаденото решение № СО-110-ЕО/2023 г. от 19.07.2023 г. е валидно и за поземлен имот с идентификатор 39339.129.37.

5. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за изменение на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от ХХХ, заедно с приложена индикативна оферта. Дружеството посочва, че сочените документи и информация се съдържат в следните приложения към заявлението: решение за осигурено финансиране от 04.02.2025 г. на едноличния собственик на капитала – „Дупница Солар“ АД, бизнес план на дружеството, финансов модел и индикативна оферта от банка ХХХ. Като мотиви е посочено, че в случай, че данните бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли същите да не бъдат оповестявани публично в хода на процедурата по приемане на решение на КЕВР.

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 част от представената към заявлението информация, а именно съдържаща се в решение за осигурено финансиране от 04.02.2025 г. на едноличния собственик на капитала – „Дупница Солар“ АД, бизнес план на дружеството, финансов модел и индикативна оферта от банка ХХХ.

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 или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или 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 за изменение на лицензията.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище и адрес на управление гр. Пловдив. Капиталът на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е в размер на 21 255 318 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев в качеството им на управители, начин на представляване: заедно и поотделно. В доклада са описани всички фирми, които участват като собственици в „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД.

Заявителят „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-643 от 17.11.2022 г. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верила“, с обща инсталирана мощност (АС) – 100 MW, разположена в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил.

С подаденото заявление „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е поискало изменение/допълване на издадената лицензия, като бъдат определени условията и срока за изграждане, както и срока за започване на лицензионна дейност чрез нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верила“ с нова инсталирана мощност на обекта 50 MW.

След реализиране на реконструкцията на съществуващата ФЕЦ „Верила“, която цели оптимизиране работата на инверторите на централата, изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Верила“ (фаза 1) ще бъде с инсталирана (АС) мощност 100 MW, като тя се запазва непроменена, а постояннотоковата (DC) мощност се променя от 123,271 MWp на 113,398 MWp.

Същевременно дружеството планира да изгради нов енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верила“ с нова инсталирана мощност на обекта 50 MW, като към новоизградените фотоволтаични полета с постояннотокова (DC) мощност 47,3014 MWp дружеството посочва, че ще бъдат добавени и тези от реконструкцията на съществуващата ФЕЦ, като общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,1762 MWp. Общата инсталирана (АС) мощност на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1 и фаза 2) ще бъде 150 MW.

Техническите параметри на планирания за изграждане нов енергиен обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността, са описани в доклада.

Може да се обобщи, че след реконструкцията на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1), същата ще бъде с инсталирана (АС) мощност – 100 MW отдавана към електропреносната мрежа и постояннотокова мощност 113,398 MWp, а новоизградената ФЕЦ „Верила“, фаза 2, ще бъде със следните инсталирани (АС) мощности: 40,8 MW (етап 1) и 9,2 MW (етап 2) или общо 50 MW и обща постояннотокова мощност 57,175 MWp.

С оглед описаните по-горе промени в енергийния обект следва да се извърши актуализиране в Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към издадената на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността производство на електрическа енергия, което по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В тази връзка следва да бъдат определени условията и срокът за изграждане, както и срокът за започване на лицензионна дейност чрез новия енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, фаза 2 (етап 1 и етап 2), който се явява разширение на съществуващата ФЕЦ „Верила“.

За присъединяването на енергийния обект заявителят е представил заверено копие на предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД.

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило график за строителство на новия енергиен обект – ФЕЦ „Верила“, Фаза 2, етап 1 - енергиен обект с мощност 40,8

MW (AC), м. септември 2025 г. Фаза 2, етап 2 - енергиен обект с мощност 9,2 MW (AC), м. октомври 2025 г.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект заявителят е предоставил в електронен формат работен проект за изграждане на енергийния обект по част електрическа за етап 1 и за етап 2 на фаза 2, както и заверени копия на нотариален акт, съответните договори и скици.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ заявителят е представил: решение от управителя на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което се потвърждава, че необходимото собствено финансиране на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, в размер на XXX хил. лв., представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията, ще се осигури чрез собствени средства, включително получени средства от свързани с Дружеството лица и Протокол от 04.02.2025 г. с решение на „Дупница Солар“ АД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с което се потвърждава, че ФЕЦ „Верила“, фаза 2, ще е със следната структура на финансирането: общ размер на инвестицията в размер на XXX хил. лв., в т. ч.: финансиране чрез собствени средства, включително получени средства от свързани с дружеството лица. По отношение на привлечените средства дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД.

Финансови резултати от дейността на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД са показани в доклада за 2021 г., 2022 г., 2023 г. 2024 г. В периода 2021 г. – 2022 г. дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на ФЕЦ „Верила“.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2022 г. – 2047 г., който включва и планираното разширение на ФЕЦ „Верила“ с изграждането на новия енергиен обект с мощност 50 MW.

Видно от финансовия модел за периода до 2047 г. дружеството е заложило да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на 800 111 хил. лв., в т. ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ „Верила“, фаза 2, които възлизат в размер на 130 319 хил. лв. Видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключения договор между „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД и „XXX“ АД, така и тези, които ще произлязат от сключването на допълнителен договор за финансиране, съгласно условията, посочени в представената по-горе индикативна оферта.

Може да се направи извод, че „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД има финансови възможности да изгради новия енергиен обект (фаза 2), като неговата реализация няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и то ще продължи да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект са предоставени съответните решения на компетентните органи.

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация, „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, а именно съдържаща се в решение за осигурено финансиране от 04.02.2025 г. на едноличния собственик на капитала – „Дупница Солар“ АД, бизнес план на дружеството, финансов модел и индикативна оферта от банка XXX.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и

чл. 64, 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, 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 „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД;
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.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че дружеството е „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, а Белозем е съвсем близко до Пловдив, община Брезово, а самият парк е в община Дупница. Председателят предположи, че това се дължи на обстоятелството, че БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 1 е реализиран близо до Белозем, след което са решили навсякъде, където дружеството реализира соларни паркове, да носи името БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК с поредния си номер.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 18.03.2025 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. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, 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-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.03.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 31.01.2025 г., подадено от „АЕМ Кънект“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 31.01.2025 г. от „АЕМ Кънект“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-44 от 04.02.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. Дружеството е представило допълнителна информация и документи към заявлението с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 07.02.2025 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 26.02.2025 г.

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

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

Заявителят „АЕМ Кънект“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-802-01 от 30.01.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-802 от 30.01.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Бойчиновци“, с обща инсталирана мощност от– 60 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 67,53 MW_p, (DC) разположена в гр. Бойчиновци, община Бойчиновци, област Монтана, с обща площ на имотите, върху които ще бъде изграден от приблизително 501 702 m², за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за

биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай, лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт.

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

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 31.01.2025 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа, а именно: енергиен обект с инсталирана мощност 60 MW (AC).

1. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на енергийния обект – ФЕЦ „Бойчиновци“, за който се иска разрешение на Комисията.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики:

„АЕМ Кънект“ ЕООД е осъществило проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Бойчиновци“, която е разположена върху собствени недвижими имоти, находящи се в гр. Бойчиновци, община Бойчиновци, област Монтана, с обща площ от 501 702 m², с инсталирана променливотокова мощност от 60 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 67,53 MW_p (DC).

Електроцентралата ще преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия чрез фотоволтаични модули. Монтирани са 108 912 бр. фотоволтаични модули генериращи ток с постоянно напрежение. Ориентацията на модулите е с азимут 00 и наклон спрямо хоризонта 20°. Избрани са модули модел CHSM78N(DG)F-BH, на компанията Astronergy. Общо заетата от фотоволтаичните модули площ е около 310 000 m², а наклонението на модулите е юг.

Фотоволтаичните модули са монтирани върху носещи стоманени конструкции, разпределени в паралелни редове. Между редовете се получават естествени проходи, с широчина удобна за обслужване. Конструкцията се състои от типови маси с наклон 20° градуса и биват за 12 броя панели – във вариант 2x6 броя, за 24 броя панели във вариант 2x12 броя, и за 48 броя панели във вариант 2x24 броя.

За повишаване на общата ефективност на електроцентралата, фотоволтаичните модули са свързани последователно в стрингове. Полученият от тях ток с постоянно напрежение ще се преобразува в такъв с променливо напрежение 0,80 kV от 218 броя трифазни инвертори с мощност 275 kW (Chint Power, CPS SCH275KTL-DO/EU), всеки. Към 71 бр. инвертори са свързани по двадесет и два стринга, всеки с по 24бр. последователно свързани модула. Към 147 бр. инвертори са свързани по двадесет стринга,

всеки с по 24 бр. последователно свързани модули. Общия брой стрингове е 4502 броя, всеки с по 24 броя панели.

Променливотоковите изходи на инверторите са обединени в уредба ниско напрежение (НН) на 7бр. комплектни трансформаторни станции с мощност 8800 kVA всяка. Трансформаторните станции ще преобразуват напрежението от 0,8 kV, чрез повишаващ трансформатор в напрежение 33 kV. Комплектните трансформаторни станции са обединени в повишаваща подстанция 33/110 kV, от където чрез кабелна връзка електроенергията ще се подава към електропреносната мрежа на „ЕСО“ АД след преобразуване на електроенергията в трифазно напрежение 110 kV и промишлена честота 50 Hz. Към системата ще бъде свързано цифрово реле и логически контролер за следене на параметрите и производството на електроенергия от фотоволтаичната централа.

Към фотоволтаичната централа е реализирана информационна магистрала, чрез която може да се извършва диагностика, управление, събиране и архивиране на данните от фотоволтаичната централа (произведена, консумирана и ограничена електроенергия и други технически параметри). Инверторите са снабдени с комуникационен блок, чрез който се предават данни за тяхната работа по комуникационна линия, към контролер, който следи подаваната електроенергия от соларната инсталация и параметрите на електроенергията подавана към преносната електрическа мрежа чрез „цифрово реле“ монтирано в модул „вход-изход“ в КТП 0,8/33 kV 8800 kVA. Данните от „цифрово реле“ се подават към контролера в табло „Мониторинг“ и чрез комуникационна връзка ще се подават към „ЕСО“ АД.

Присъединяването на повишаващата подстанция към мрежата на ЕСО ЕАД е осъществена чрез изграждане на нова кабелна електропроводна линия 110 kV между новоизградената подстанция на обекта и ново изводно поле 110 kV в п/ст „Бойчиновци“ 110/20 kV.

2. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 114, том II, рег. № 6141, дело № 240/2021, вписан в Служба по вписванията – гр. Монтана с вх. рег. № 5759 от 06.12.2021 г., акт № 120, том 16, дело № 2788/2021 г.;

- Скица № 15-730248 от 17.07.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Монтана за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 05236.105.4, находящ се в местност „Харитов Чифлик“, намираща се в гр. Бойчиновци, общ. Бойчиновци, обл. Монтана, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-562 от 25.10.2017 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 17.07.2024 г. Площта на поземления имот е 51 580 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 105004. Собственици по данни на КРНИ: 206687165, „АЕМ Кънект“ ООД;

- Скица № 15-730268 от 17.07.2024 г., издадена от СГКК – гр. Монтана за ПИ с идентификатор 05236.107.16, находящ се в местност „Харитов Чифлик“, намиращ се в гр. Бойчиновци, общ. Бойчиновци, обл. Монтана, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-562 от 25.10.2017 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 17.07.2024 г. Площта на поземления имот е 11526 кв. м, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за

електроенергийно производство. Номер по предходен план: 107016. Собственици по данни на КРНИ: 206687165, „АЕМ Кънект“ ООД;

- Скица № 15-730278 от 17.07.2024 г., издадена от СГКК – гр. Монтана за ПИ с идентификатор 05236.107.17, находящ се в местност „Харитов Чифлик“, намиращ се в гр. Бойчиновци, общ. Бойчиновци, обл. Монтана, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-562 от 25.10.2017 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 17.07.2024 г. Площта на поземления имот е 4331 кв. м, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 107017. Собственици по данни на КРНИ: 206687165, „АЕМ Кънект“ ООД;

- Скица № 15-730311 от 17.07.2024 г., издадена от СГКК – гр. Монтана за ПИ с идентификатор 05236.107.18, находящ се в местност „Харитов Чифлик“, намиращ се в гр. Бойчиновци, общ. Бойчиновци, обл. Монтана, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-562 от 25.10.2017 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 17.07.2024 г. Площта на поземления имот е 434265 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 107018. Собственици по данни на КРНИ: 206687165, „АЕМ Кънект“ ООД.

3. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверени копия на:

- С Решение № МО 59-ЕО/2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от РИОСВ – Монтана на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие е решено да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП – ПП) за линеен обект на техническата инфраструктура за подземен ел. провод 110 kV, от поземлени имоти с идентификатори 05236.107.16, 05236.107.17, 05236.107.18 и 05236.105.4;

- С Решение № МО 24-ЕО/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от РИОСВ – Монтана на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие е решено да не се извършва екологична оценка на Частично изменение на Общ устройствен план (ОУП) на община Бойчиновци с териториален обхват поземлени имоти (ПИ) с идентификатори 05236.107.16, 05236.107.17, 05236.107.18 и 05236.105.4 и Проект за подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП – ПЗ) за промяна предназначението на имотите в „За фотоволтаична централа“.

4. За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност е видно следното:

Дружеството посочва, че цялостното управление, експлоатация и поддръжка на лицензия обект, собственост на „АЕМ Кънект“ ЕООД, ще се извършва от външен изпълнител – дружество, специализирано в подобни дейности. „АЕМ Кънект“ ЕООД не

планира да наема и поддържа персонал за осъществяването на лицензионната дейност и поддръжката на обекта.

На 16.12.2024 г. „АЕМ Кънект“ ЕООД, като възложител, е сключило с „XXX“ КЧТ, ЕИК XXX, като изпълнител, Договор за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ „Бойчиновци“ (т.нар. О&М-договор).

„АЕМ Кънект“ ЕООД се представлява и управлява от двама управители. Дружеството посочва, че няма специална организационна структура, тъй като няма назначени служители. Всички основни дейности, свързани с оперативното управление на дружеството и лицензирания обект се осъществяват от двамата управители.

Специализирани дейности извън обхвата на О&М-договора, различни от оперативното управление на дружеството и лицензионната дейност ще се възлагат на външни изпълнители според съответната необходимост (счетоводно обслужване, изготвяне на одит, юридически услуги и др.).

5. С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „АЕМ Кънект“ ЕООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-5 от 30.01.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г, както и финансовия модел нямат съществени промени след одобряването, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализирани бизнес план и финансов модел.

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

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило общият размер на инвестиционните разходи на проекта ФЕЦ „Бойчиновци“, както източниците на финансиране. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране за изграждане на енергийния обект, с обща инсталирана мощност 60 MW (AC).

В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение следва да се отбележи, че при изпълнение на заложените прогнозни параметри и допускания в одобрения с Решение № БП-5 от 30.01.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., както и във финансовия модел, разработен за периода 2024 г. – 2049 г., дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „АЕМ Кънект“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в бизнес плана, одобрен от Комисията, както и във финансовия модел.

6. В изпълнение на **чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ**, „АЕМ Кънект“ ЕООД е представило заверено копие на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (образец № 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството), както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 06.12.2024 г. за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW с местонахождение в ПИ 05236.107.18, ПИ 05236.105.4, ПИ 05236.107.16 и ПИ 05236.107.17 по КК и КР на гр. Бойчиновци, м. Харитов чифлик, община Бойчиновци, област Монтана;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 26.02.2025 г. за подстанция 33/110 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW (ОРУ, СГРАДА, ПОДПОРНА СТЕНА);
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 26.02.2025 г. за подстанция „Бойчиновци“ 220/110/20/10,5 kV. Подобект: ново изводно поле 110 kV за присъединяване на КЛ 110 kV „Портитовци“;
- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 26.02.2025 г. за присъединителна кабелна линия за високо напрежение – 110 kV, осъществяваща връзка между фотоволтаична електроцентрала, намираща се в ПИ 05236.107.18, ПИ 05236.105.4, ПИ 05236.107.16 и ПИ 05236.107.17, гр. Бойчиновци, община Бойчиновци и подстанция „Бойчиновци“.

Видно от описаните по-горе констативни актове, приемателната комисия е приела, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че „АЕМ Кънект“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект с обща инсталирана мощност 60 MW (АС), след получаване на документите за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „АЕМ Кънект“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-802-01 от 30.01.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-802 от 30.01.2025 г. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Бойчиновци“, с обща инсталирана мощност 60 MW (АС) и инсталирана постояннотокова мощност от 67,53 MWp, (DC), разположена в гр. Бойчиновци, община Бойчиновци, област Монтана. Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа, а именно: енергиен обект с инсталирана мощност 60 MW (АС).

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на

енергийния обект – ФЕЦ „Бойчиновци“, за който се иска разрешение на Комисията.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил нотариален акт и съответните скици.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ относно изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда, Закона за биологичното разнообразие, Закона за защитените територии и Закона за водите, заявителят е представил заверени копия на съответните документи.

Заявителят е представил актуализиран бизнес план и финансов модел. „АЕМ Кънект“ ЕООД е декларирало, че одобреният с Решение № БП-5 от 30.01.2025 г. на КЕВР бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., както и финансовия модел нямат съществени промени след одобряването, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализирани бизнес план и финансов модел.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране в административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило общият размер на инвестиционните разходи на проекта ФЕЦ „Бойчиновци“, както и източниците на финансиране. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране за изграждане на енергийния обект, с обща инсталирана мощност 60 MW (AC).

Може да се направи извода, че „АЕМ Кънект“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в бизнес плана, одобрен от Комисията, както и във финансовия модел.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ, „АЕМ Кънект“ ЕООД е представило заверено копие на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (образец № 15).

Може да се направи извод, че „АЕМ Кънект“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект с обща инсталирана мощност 60 MW (AC), след получаване на документите за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

„АЕМ Кънект“ ЕООД е представило становище във връзка с информацията, представляваща търговска тайна. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, съдържаща се в горепосочените документи.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „АЕМ Кънект“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-802-01 от 30.01.2025 г., издадена на „АЕМ Кънект“ ЕООД.

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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „АЕМ Кънект“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-802-01 от 30.01.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Бойчиновци“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), находяща се в гр. Бойчиновци, община Бойчиновци, област Монтана, след получаване на документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

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

3. Задължава „АЕМ Кънект“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7-дневен срок от получаването им.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 31.01.2025 г., подадено от „АЕМ Кънект“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „АЕМ Кънект“ ЕООД, с ЕИК 206687165, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1504, ул. „Шейново“ № 7, ет. 6, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-802-01 от 30.01.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Бойчиновци“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), находяща се в гр. Бойчиновци, община Бойчиновци, област Монтана, след получаване на документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

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

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

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри 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 трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.4. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-71 от 05.03.2025 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следните факти и направи следните изводи:

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени - след получаване на необходимите лицензи и разрешения, покупка, строеж, наемане или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки, складови сделки, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски услуги, стоков контрол, както и

извършването на всякакви други сделки или дейности, незабранени от закона.

Едноличен собственик на капитала на дружеството е „ПАРАХОДСТВО БЪЛГАРСКИ МОРСКИ ФЛОТ“ АД, ЕИК 103002674. Капиталът на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е в размер на 167 832 410 лв. (сто шестдесет и седем милиона осемстотин тридесет и две хиляди и четиристотин и десет лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Костадин Иванов Алексиев в качеството му на управител.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-693-01 от 07.07.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 86,2 MW“. С Решение № Р-482 от 23.11.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 г. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на анекс № 1 към договор за кредит № XXX/XXX със страни: XXX чрез „XXX“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник, като е приложило проекти на договори, обосновка и погасителен план. Дружеството е посочило, че кредитът, в размер до XXX евро (XXX хил. лв.), ще се използва за плащане към доставчици във връзка с изграждане на съоръжение за съхранение на електрическа енергия от възобновяеми източници с капацитет 124 MW/496 MWh по инженерингов проект, за доставка на необходимото оборудване и батерии от доставчика „XXX“ ЕООД по сключен договор № XXX от XXX г. („Проект“), както и за издаване на гаранции в полза на „XXX“ ЕООД във връзка с Проекта, и в полза на Министерството на енергетиката.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на XXX чрез „XXX“ АД, клон България, по договор за кредит, на особен залог на търговското предприятие на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, включващо имущество, с което се извършва лицензионната дейност. Към заявлението са представени и съответните проекти на договори.

I. Договор за предоставяне на кредит между „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България – Банката, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник

Основните параметри на договор за кредит са:

1. Размер на кредита – до XXX евро (XXX хил. лв.);

Съгласно условията на договора, банката ще предостави на кредитополучателя Необвързан Кредит („Кредит“) с максимален размер до XXX (XXX) Евро („Размер на Кредита“) чрез предоставянето на един или повече кредитни продукта еднократно или чрез няколко транша (заедно наричани „Продуктите“), както следва:

- Съгласно чл. 2.1.1. един или няколко транша, чийто общ размер не надвишава сумата от XXX (XXX) евро;

- Съгласно чл. 2.1.2. издаване на гаранции (с изключение на Гаранция(ии) за митнически цели) по нареждане на кредитополучателя (наредител) с размер до XXX (XXX) евро, както следва:

- До XXX (XXX) евро в полза на „XXX“ ЕООД, ЕИК XXX;

- До XXX (XXX) евро в полза на Министерство на енергетиката във връзка с процедура BG-RRP-4.0034 „Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници“ на Министерство на енергетиката („EU Restore“).

2. Цел на кредита:

- за Продукта по чл. 2.1.1. от договора за кредит - за плащане към доставчици във връзка с изграждане на съоръжение за съхранение на електрическа енергия от възобновяеми източници с капацитет 124 MW/496 MWh по инженерингов проект, както и за доставка на необходимото оборудване и батерии от доставчика „XXX“ ЕООД по сключен договор № XXX от XXX г. („Проект“);

- за Продукта по чл. 2.1.2. от договора за кредит – за издаване на гаранции в полза на „XXX“ ЕООД във връзка с Проекта, и в полза на Министерство на енергетиката.

3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:

3.1. Срок на усвояване:

- за Продукта по чл. 2.1.1. - на 15.08.2025 г. Съгласно чл. 3.6. от договора за кредит, кредитополучателят има право да усвоява суми по чл. 2.1.1. в размер над XXX (XXX) евро след като осигури встъпването на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, ЕИК 207276149 като солидарен длъжник по настоящия договор, след учредяване на предвиденото обезпечение по чл. 7.1.2. и след изпълнение на приложимите предварителни условия;

- за Продукта по чл. 2.1.2. за издаване на гаранции в полза на „XXX“ ЕООД, ЕИК 131430481 - на XXX г., а за гаранции, издадени в полза на Министерство на енергетиката, при подписване на договор в размер до левовия еквивалент на XXX (XXX) евро по EU Restore - на XXX г.

Съгласно чл. 3.2. от договора за кредит, кредитополучателят има право да усвои последния транш по чл. 2.1.1. в размер до XXX (XXX) евро за заплащане на последно дължимата вноска към доставчика на оборудването по проекта „XXX“ ЕООД, ЕИК XXX само след успешно завършване на 72-часовите проби по Проекта и кредитополучателят/наредител се задължава да освободи и върне на Банката издадената от нея по чл. 2.1.2. Гаранция, която е в същия размер и е в полза на „XXX“ ЕООД, ЕИК XXX в деня на това последно усвояване по кредита. Като условие за това последно усвояване, кредитополучателят се задължава да предостави на банката заверен от кредитополучателя с „вярно с оригинала“, надлежно подписан и подпечатан от кредитополучателя протокол за успешно завършените 72-часови проби за съоръжението, изграждано по Проекта, издаден от съответните органи, надлежно овластени да издават такива протоколи.

Съгласно чл. 3.5. от договора, кредитополучателят се задължава своевременно да изпълни следните последващи условия („Последващи условия“):

- след доставката и инсталирането на оборудването по Проекта и след придобиване на собствеността върху същото, което е дължимо в срок до 30.06.2025 г., незабавно да предприеме необходимите действия за допълване на списъка с отделните активи към договора за залог на търговско предприятие на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и да извърши необходимите допълнителни вписвания в Търговския регистър и в ЦРОЗ в тази връзка;

- да осигури завършване на проекта и оперативното му функциониране в пълния му капацитет до XXX г.

- да осигури средства, в размер на XXX (XXX) евро, да бъдат предоставени по сметка на кредитополучателя с IBAN в евро XXX в срок до XXX г. („DSRA средства“) с цел предоставяне на договореното по този договор Прехвърлително финансово обезпечение;

- да предостави финансовото обезпечение по чл. 7.1.5. след подписване на договора за финансиране по програмата „EU Restore“ с Министерство на енергетиката;

- след получаване на необходимото разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. от КЕВР, което следва да бъде предоставено на Банката да осигури дружеството „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, ЕИК 207276149 да (i) встъпи в качеството на солидарен длъжник по настоящия договор в срок до XXX г. и (ii) да учреди предвиденото обезпечение по чл. 7.1.2. в срок до XXX г.

3.2. Краен срок на погасяване:

- на дълга по Продукта по чл. 2.1.1. погасяването ще се осъществява по погасителен план, съгласно чл. 6.1., с краен срок за погасяване XXX г. („Падеж“).

Страните се съгласяват, че в срок не по-малък от 3 (три) месеца преди изтичане на Падежа по чл. 2.3.1., Кредитополучателят има право да поиска удължаване на крайния срок за погасяване за период не по-дълъг от XXX (XXX) години, считано от датата на Падежа по чл. 2.3.1., а Банката си запазва правото да разгледа искането и да приеме или откаже удължаване на срока.

- на всички задължения по този договор за Продукта по чл. 2.1.2.: по издадените гаранции в полза на „XXX“ ЕООД - XXX г. („XXX“) и по издадените Гаранции в полза на Министерство на енергетиката - XXX г. („Падеж EU Restore“).

3.3. Начин на погасяване на главницата – до XXX г., съгласно погасителен план - посочен в т.6 от договора за кредит.

4. Лихви и комисионни по кредита:

- Съгласно чл. 5.3.1. Гаранции - в размер на XXX % (XXX) годишно. Комисионата се изчислява на тримесечие, както следва - договореният годишен лихвен процент се умножава по сумата на Гаранцията (такава, каквато е в началото на тримесечието) и по реалния брой дни в тримесечието, за които Гаранцията е валидна, като получената сума се дели на 365 дни. Комисионата за първото тримесечие е дължима и платима изцяло преди издаване на Гаранцията, а за всяко следващо тримесечие – авансово в началото на тримесечието, за което се отнася. За избягване на съмнение Гаранции, издадени в лева се изчисляват в равностойността им в евро по официалния курс на БНБ за началото на тримесечието.

- Съгласно чл. 5.4. кредитополучателят заплаща годишна такса за управление в размер на XXX % (XXX) от размера на кредита, която е дължима и платима в срок до 5 (пет) работни дни от датата на подписване на настоящия договор за кредит или при започнат последващ XXX месечен период. Банката събира комисионата служебно.

- Съгласно чл. 6.2. кредитополучателят не дължи такси и комисионни при предсрочно погасяване на Кредита и части от него. При предсрочно погасяване на сумата на дълга, кредитополучателят предоставя искане за предсрочно погасяване съгласно Приложение 3.

5. Обезпечения:

5.1. Първи по ред особен залог върху търговското предприятие на кредитополучателя като съвкупност от права, активи, задължения и фактически отношения, с опис на активите;

5.2. Първи по ред особен залог върху търговското предприятие на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, ЕИК 207276149 като съвкупност от права, активи, задължения и фактически отношения, с опис на активите в срок до 30 април 2025 г. след получаване на необходимото разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т.2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. от КЕВР, което следва да бъде предоставено на банката;

5.3. Залог върху всички обикновени, поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност на всяка от тях от XXX (XXX) лева за акция и на обща номинална стойност XXX (XXX) лева, представляващи XXX% от капитала на Кредитополучателя;

5.4. Прехвърлително Финансово Обезпечение:

5.4.1. Кредитополучателят, действащ като обезпечител, предоставя в полза на банката, действаща като обезпечено лице, първо по ред финансово обезпечение с прехвърляне на право на собственост върху парични вземания по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение, публикуван в ДВ бр.68/22.08.2006 г. с всичките му изменения и допълнения („Прехвърлително Финансово Обезпечение“), както следва:

-Кредитополучателят се задължава да осигури XXX (XXX) евро („DSRA средства“) по сметка на банката с IBAN XXX в срок не по-късно от XXX г.;

- Във връзка със задълженията по чл. 6.4. кредитополучателят предоставя поисканите средства по следната сметка на банката с IBAN XXX;

- Кредитополучателят предоставя Прехвърлително Финансово Обезпечение по сметка на банката с IBAN XXX в размер на EUR XXX във връзка с издадени Гаранции по Договор за кредит № XXX/XXX от XXX г., описани в края на този договор, като договор за кредит № XXX/XXX от XXX г. е новиран с подписването на този договор, а предоставеното обезпечение е запазено („Новирано обезпечение“). След изпълнение на Предварителните условия от страна на кредитополучателя, банката се задължава в срок от XXX (XXX) работни дни да освободи Новираното обезпечение и да преведе средствата по следната сметка в евро на кредитополучателя IBAN XXX.

Съгласно чл. 7.1.5.4 от проекта на договор за кредит, при настъпване на случай на неизпълнение по този Договор и/или по който и да е Финансов документ, включително, но не само налагане получаване от банката на каквото и да е запорно съобщение за банковата сметка на кредитополучателя, посочена в чл. 7.1.5.1, банката в качеството ѝ на обезпечено лице има право да се удовлетвори извънсъдебно от Финансовото Обезпечение със залог до пълното и окончателно погасяване на Обезпечените финансови задължения в съответствие със Закона за договорите за финансово обезпечение, включително, но не само разпоредбите на чл. 10, 11 и 13 от него. Страните изрично потвърждават, че реализирането на Финансовото обезпечение със залог не е обвързано със: (i) отправяне на предизвестие за намерението да се реализира Финансовото Обезпечение; (ii) одобрение на условията за реализиране на Финансовото обезпечение от съд, друг орган или което и да е лице; (iii) осъществяване на реализирането на Финансовото обезпечение чрез публичен търг или по друг предвиден от закона начин; и/или (iv) изтичане на допълнителен срок.

Съгласно чл. 7.3. от проекта на договор за кредит, в случай че кредитополучателят и/или солидарния длъжник не изпълнят задълженията си по договора за кредит или по други Финансови документи, банката има право да се удовлетвори от Обезпеченията (без да е необходимо допълнително да уведомява Кредитополучателя) по начин и в срокове, уточнени в съответния договор или в закона, по който е учредено обезпечението. Банката по всяко време може да извършва прихващане, дори ако насрещните вземания са деноминирани в различна валута при условията на чл. 14 от ОУК (Общи Условия за Кредитиране).

I.1. Проект на анекс № 1 към Договор за кредит № XXX/XXX между XXX чрез „XXX“ АД, клон България – Банката, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД - солидарен длъжник

Основните параметри на проекта на анекс № 1 към Договор за кредит № XXX / XXX са:

Съгласно чл. 3.5 (v) от договора за кредит, страните се споразумяват „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД да встъпи в качеството на солидарен длъжник по договора, като отговаря солидарно ведно с кредитополучателя и другия солидарен длъжник „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД за погасяване на всички задължения по договора за кредит, по смисъла на чл. 121 и следващите от Закона за задълженията и договорите, както и да изпълнява всички поети задължения.

Съгласно чл.3 от проекта на анекс, в договора за кредит се добавя нова клауза 8.3. със следното съдържание:

„8.3. За срока на действие на този Договор „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД се задължава:

8.3.1. без предварително писмено съгласие на банката да не предприема промени в предмета на своята дейност, или в структурата на собствеността си (пряко или косвено), или да участва в каквато и да е форма на преобразуване, включително, но не само сливания или вливания;

8.3.2. без предварително писмено съгласие на банката да не предоставя нови обезпечения в полза на което и да е трето лице (да не гарантира задължение на трето лице) (Negative Pledge);

8.3.3. да не учредява и/или да допуска каквато и да е тежест върху всички или част от неговите настоящи или бъдещи приходи или имущество, освен разрешените от Банката тежести;

8.3.4. да не предоставя кредити (освен ако това влиза в предмета на обичайната му дейност, които случаи трябва да бъдат посочени в Договора за Кредит) или да дава каквито и да е гаранции или обезщетения (с изключение на обичайните обезщетения по търговски договори и/или освен ако това не се изисква съгласно Финансов документ) в полза на или от името на което и да е лице или по друг начин доброволно да поема каквато и да е отговорност (включително и под условие) във връзка с което и да е задължение на трето лице;

8.3.5. без предварително писмено съгласие на Банката да не предоставя вътрешногрупови заеми;

8.3.6. без предварително писмено съгласие на Банката да не се разпределят и изплащат дивиденди;

8.3.7. да спазва условията на чл. 5, 6.1.3., 6.1.4., 6.1.5., 6.1.8, 6.1.9, 6.1.11, 6.12, 6.2.1., 6.2.2., чл.18 и съответно чл. 11, 12, 13, 14 от ОУК, както и доколкото са изменени с настоящия Договор за кредит.“

В проекта на анекс е посочено, че всички останали условия на договора за кредит остават непроменени.

1.2. Проект на договор за особен залог върху търговско предприятие към Договор за кредит № XXX/XXX между XXX чрез „XXX“ АД, клон България – Банката и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД - залогодател.

Съгласно чл. 2.1 от проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие, същият се сключва с цел учредяване на обезпечение в полза на банката под формата на непрекъснат, първи по ред особен залог („Залог“) върху търговското предприятие на залогодателя, който обезпечава всички настоящи и бъдещи вземания на банката във връзка с кредит, предоставен от банката на „Аванс Грийн Енерджи“ АД като кредитополучател, „Аванс Пропъртис“ ООД, като солидарен длъжник, „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД като солидарен длъжник по силата на договора за кредит и анексите към него, включително вземанията за главница в размер до XXX (XXX) евро (размер на кредита), лихва, наказателна лихва, такси, комисионни, неустойки и всякакви други разноси, включително, но не само разноси по събиране на сумата на дълга по съдебен или извънсъдебен ред (включително, но не само разходи за назначаване на управител на търговското предприятие и назначаване на депозитар, разумни разходи за правни, счетоводни, данъчни и други консултации във връзка със събиране сумата на дълга). Залогът обезпечава всички вземания на банката до окончателното им събиране.

Съгласно чл. 2.2. от проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие, залогодателят учредява в полза на банката обезпечение във формата на непрекъснат първи по ред особен залог върху търговското предприятие на залогодателя в неговата цялост като съвкупност от настоящи и бъдещи права, активи, задължения и фактически отношения на залогодателя, по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон („Заложеното предприятие“), като обезпечение за всички вземания на банката по договора за кредит.

Активите, изброени в Приложение № 1 към проекта на договор за залог на търговското предприятие, са отделно посочени активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от Закона за особените залози (ЗОЗ), („Отделни активи“). Страните се съгласяват и потвърждават, че списъкът на Отделните активи в Приложение № 1 е изготвен единствено, за да бъдат извършени допълнителните вписвания на този Договор в съответните специални регистри в съответствие с чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ и не обхваща

всички права и активи, които са част от заложеното предприятие към датата на договора за залог, като това не ограничава уговорката между страните, че всички активи на залогодателя са заложени по този договор за залог и залогодателят няма право да се разпорежда с нито един от тях, нито да ги обременява с тежести без предварително писмено съгласие на банката. Страните също така се съгласяват, че вписването на залога на Търговското предприятие в Имотния регистър за целите на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ ще бъде направено, както общо по отношение на всички недвижими имоти на залогодателя чрез общо вписване по персоналната партида на залогодателя в Имотния регистър, така и конкретно по отношение на недвижимите имоти, описани в Приложение № 1 – по техните имотни партии в Имотния регистър. В случай на отделяне на Отделните активи от Заложеното предприятие, залогът продължава да тежи върху тях. Залогодателят се задължава да опише изрично и подробно Отделните активи (така че да бъдат точно индивидуализирани) във всяко едно и всички заявления за вписване на залога в съответните регистри в Република България, както повелява ЗОЗ и да подsigури извършването на вписванията на залога с изрично описание на Отделните активи (чл. 3.1.).

В проекта на договор за залог на търговското предприятие е предвидено, че ако през срока на неговото действие който и да е от елементите на заложеното предприятие, бъде преработен или присъединен към друг актив, залогът следва новите активи при условията на чл. 4, ал. 4 от ЗОЗ. Залогодателят се задължава да не извършва действия, с които се намалява общата стойност и Отделните активи на заложеното предприятие. В случай, че залогодателят, в обхвата на обичайната си търговска дейност, прехвърли определени активи на заложеното предприятие, залогът в частта си, отнасяща се до прехвърлените активи, автоматично се трансформира в залог върху вземане в полза на банката в размер, съответстващ на стойността на прехвърлените активи, без да е необходимо ново вписване на залог върху вземането (чл. 3.2.- чл. 3.4).

Съгласно чл. 6.1., в случай че залогодателят не изпълни което и да било от своите задължения по договора за кредит или по този договор за залог, и в случай, че Кредитът не е изплатен на или стане изцяло платим преди крайната дата, банката има право да продаде цялото Заложено предприятие или (до степента, позволена от приложимото право към момента на изпълнение) който и да е от неговите елементи чрез явен/таен търг или чрез преговори с трети лица-купувачи по такъв начин, при такива срокове и условия, и на такава цена, каквито по собствено усмотрение прецени, че са подходящи, без съдебна намеса. В този случай банката е длъжна да следва процедурите, предвидени в Закона за особените залози. Залогодателят изрично се съгласява и потвърждава, че банката не е длъжна да провежда публичен търг, тръжна процедура или друга форма на публична покана за целите на изпълнението върху Заложеното предприятие, при условие че банката спазва по всяко време приложимите законови изисквания. Банката има право да предприеме всякакви други процедури, различни от тези съгласно Закона за особените залози, що се отнася до принудителното събиране на парични задължения, каквито са уредени в Гражданско-процесуалния кодекс, Търговския закон (Глава IV Несъстоятелност), или във всеки друг закон, който е в сила понастоящем или може да бъде приет в бъдеще, освен ако този закон отменя или има задължителен приоритет пред Закона за особените залози.

В проекта на договор за особен залог на търговското предприятие е предвидено, че разпореждането от страна на банката със заложеното предприятие, с изключение на заложените вземания, може да се извършва само в неговата цялост и след получаване на разрешение от КЕВР съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ.

Като отделни активи в Приложение № 1 (Описание на отделните активи) към проекта на договор за особен залог на търговското предприятие са посочени:

I. Машини и съоръжения:

Инвент. Ном/ Inventory No.	Актив / Asset	Местоположение / Location
204101	Кабели и изграждане ФЕЦ 1	Ловеч
204102	Кабели и изграждане ФЕЦ 2	Ловеч
204103	Конструкция ФЕЦ 1	Ловеч
204104	Конструкция ФЕЦ 2	Ловеч
204105	Силови трансформатори ФЕЦ 1	Ловеч
204106	Силови трансформатори ФЕЦ 2	Ловеч
204107	Трансформатори ФЕЦ 1	Ловеч
204108	Трансформатори ФЕЦ 2	Ловеч
204401	Инвертори ФЕЦ 1	Ловеч
204402	Инвертори ФЕЦ 2	Ловеч
204403	Соларни панели ФЕЦ 1	Ловеч
204404	Соларни панели ФЕЦ 2	Ловеч
204405	Трансформатори STS 6000 ФЕЦ 1	Ловеч
204406	Трансформатори STS 6000 ФЕЦ 2	Ловеч
204407	Силови трансформатори Smart ACU2000 ФЕЦ 1	Ловеч
204408	Силови трансформатори Smart ACU2000 ФЕЦ 2	Ловеч
204409	метеорологична станция	Ловеч
204410	Система за ограничаване на мощността	Ловеч
204601	Компютърна система Dell	Ловеч
204602	Компютърна мрежа ФЕЦ 1	Ловеч
204603	Компютърна мрежа ФЕЦ 2	Ловеч
20901	Климатик Mitsubishi	Ловеч
20902	Климатик Mitsubishi 2	Ловеч
20903	Охранителна система ФЕЦ 1	Ловеч
20904	Охранителна система ФЕЦ 2	Ловеч
20905	Ограда ФЕЦ 1	Ловеч
20906	Ограда ФЕЦ 2	Ловеч
20907	Пътна настилка насипна ФЕЦ 1	Ловеч
20908	Пътна настилка насипна ФЕЦ 2	Ловеч
20909	Пътна настилка насипна_2 ФЕЦ 1	Ловеч
20910	Система за отводняване	Ловеч
20911	Пътна настилка насипна_2 ФЕЦ 2	Ловеч
302111	Фотосоларни панели – 544 бр.	Ловеч
302113	Инвертори – 15 бр.	Ловеч
3023322	K484TB-32+TMBC-20kV K-т кабелни адаптори 500-630mm2 630A – 3 бр.	Ловеч
3023323	LED тяло за улично осветление 40W IP66 4000K – 3 бр.	Ловеч

II. Недвижими имоти:

Инв. номер	Обект/Имот	Документ за собственост	Описание
---------------	------------	----------------------------	----------

20101	Поземлен имот 43952.502.1102	НА №105/10.03.2023 г.	ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 43952.502.1102, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия картография и кадастръ, с адрес: гр. Ловеч, Северна промишлена зона, площ по скица 243 672 квадратни метра, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 43952.502.1099, 43952.502.1084, номер по предходен план 43952.502.1046, квартал: 9049, парцел III- 1084, 1099, със съседи поземлени имоти с кадастрални идентификатори: 43952.502.229, 43952.502.33, 43952.502.36, 43952.42.1094, 43952.502.231, 43952.502.230. Съгласно подробен устройствен план – индустриален план за регулация (ПУП-ИПР) за УПИ I-1084 и УПИ II-1099 от квартал 9049 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен със Заповед № 3-782/29.04.2022 г. на кмета на Община Ловеч, поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 представлява УПИ I-1102 от квартал 9049 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, с отреждане „за индустриален парк“ от разновидност „предимно производствена зона“ (Пп).
20102	Поземлен имот 43952.502.1103	НА №105/10.03.2023 г.	ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 43952.502.1103, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия картография и кадастръ, с адрес: гр. Ловеч, Северна промишлена зона, площ по скица 472 721 квадратни метра, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 43952.502.1098, 43952.502.1086, 43952.502.1085, номер по предходен план 43952.502.1046, квартал: 9048, парцел IV-1085, 1086, 1098, със съседи поземлени имоти с кадастрални идентификатори: 43952.502.1094, 43952.502.75, 43952.502.73, 43952.42.11, 43952.502.233, 43952.502.231. Съгласно подробен устройствен план – индустриален план за регулация (ПУП-ИПР) за УПИ I-1085, УПИ II-1086, и УПИ III-1098 от квартал 9048 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен със Заповед № 3-781/29.04.2022 г. на кмета на Община Ловеч, поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 представлява УПИ I-1103 от квартал 9048 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, с отреждане „за индустриален парк“ от разновидност „предимно производствена зона“ (Пп).

III. Вземания по банкови сметки:

No	Банка / Bank	Номер на сметка / Account Number	Валута / Currency
1.	Юробанк България АД	BG51BPBI79421025074701	BGN
2.	Юробанк България АД	BG33BPBI79421425074701	EUR

IV. Настоящи и бъдещи вземания от:

Длъжник / Debtor	Номер по регистрация на дружеството / Company Registration Number	Адрес / Address	Основание / Reason
------------------	---	-----------------	--------------------

“Сток Енерджи“ ЕООД	205120621	Гр. Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39	Договор за покупко-продажба на електрическа енергия от 29.01.2024 г.
---------------------	-----------	---------------------------------------	--

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение 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. На основание 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, сключването на анекс, с който „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД встъпва като солидарен длъжник към договор за кредит, обезпечен с особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, е сделка, която не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Залогът на търговското предприятие, част от което е енергийният обект на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка, следва да се анализират параметрите на инвестиционните намерения на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД в качеството на кредитополучател и на лицензианта „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД, в качеството на солидарен длъжник, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, като резултата от този финансово-икономически анализ е, както следва:

1.1. Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД:

„Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД е представило предварителен годишен финансов отчет за 2024 г., от който е видно, че дружеството реализира общ всеобхватен доход, който е положителна стойност в размер на 3 314 хил. лв., която е увеличена спрямо 2023 г., когато е в размер на 1 884 хил. лв., вследствие на ръста на приходите през 2024 г. с около 51% в размер на 15 355 хил. лв., спрямо 7 543 хил. лв. през 2023 г., при ръст на общите разходи през 2024 г. с около 871% в размер на 272 хил. лв. спрямо 28 хил. лв. за 2023 г.

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че стойността на активите на дружеството, съгласно представеният неаудитиран годишен финансов отчет за 2024 г. представляват сума в размер на 171 907 хил. лв., в т.ч. нетекущи активи на стойност 157 256 хил. лв. и текущи активи на стойност 14 651 хил. лв.

В тази връзка може да се направи извод, че „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД е в добро финансово състояние, като стойността на активите е в размер, който позволява в случай на настъпване на събитие, при което дружеството лицензиант да влезе в изпълнение на задължението си като солидарен длъжник, съгласно проект на анекс № 1

към договор за кредит № XXX / XXX, банката да може да се удовлетвори от вземането си в размер съответстващ на договореното частично финансиране за изграждане и въвеждане в експлоатация от „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД на съоръжение за съхранение на електрическа енергия в гр. Ловеч, а именно: „Енергиен обект, състоящ се от съоръжения за съхранение на електроенергия в ПИ 43952.502.1105 и ПИ 43952.502.1090 и кабелни линии СрН към съществуваща подстанция 20/110kV в ПИ43952.502.1104, с обща инсталирана мощност 124,098 MW и общ инсталиран използваем капацитет 496,392 MWh., с обща стойност на проекта – XXX евро (XXX хил. лв.)

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

III. Прогнозен паричен поток за периода от 2025 г. до 2030 г. на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД (кредитополучател, като заедно с „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и „ФОТОВОЛТАИЧНА ЦЕНТРАЛА – ЛОВЕЧ“ ЕООД са част от една икономическа група):

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2030 г. (до пълното погасяване на банковия кредит), като при така осигуреното финансиране на проекта и при съответните параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток е видно, че за периода 2025 г. – 2030 г., приходите са прогнозирани от продадена енергия при разряд, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), при общ размер на оперативните разходи от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и разходи за данъци в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Свободният паричен поток преди обслужване на дълга е в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

В допълнение и с отчитане на средствата осигурени от инвеститора „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД като собствено участие в проекта в размер на XXX евро (XXX хил. лв., или XXX% от общия размер на инвестицията), и плащанията на главница и лихви по кредита в общ размер на XXX хил. лв. (главница XXX хил. лв. и XXX хил. лв. лихви, или XXX хил. евро, в т.ч. главница XXX хил. евро и XXX хил. евро лихви), показва, че дружеството-кредитополучател е в състояние до XXX г. да погаси изцяло банковия кредит, както и да възвърне инвестираните в проекта собствени средства на инвеститора.

Предвид горното нетните парични потоци от представения финансов модел на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД в качеството на кредитополучател са положителна величина през разглеждания период, което показва, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по сключения договор за кредит № XXX/XXX със „XXX чрез „XXX“ АД, клон България. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на лицензианта „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Постъпили са две заявления подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД за разрешаване извършването на сделки и издаване на разрешение за извършване на залог, които са във връзка с изграждане на съоръжение за съхранение на електрическа енергия – батерия. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е титуляр на лицензия от 07.07.2023 г. за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 86,2 MW“, за срок от 25 години. С Решение № Р-482 от 23.11.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграждения

С първото заявление „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на Анекс № 1 към договор за кредит със страни: ХХХ чрез „ХХХ“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник, като е приложило проекти на договори, обосновка и погасителен план. Дружеството „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е посочило, че подава заявлението в качеството на бъдещ солидарен длъжник и затова че със своето участие като солидарен длъжник ще бъде задължен чрез учредяването на залог върху търговско предприятие да стане и залогодател.

Към второто заявление „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало учредяване на особен залог върху търговското предприятие в полза на ХХХ чрез „ХХХ“ АД, клон България, като е приложило съответния проект на договор. Договорът за предоставяне на кредит, където „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД е кредитополучател, ще бъде в размер на ХХХ евро, разпределени в няколко транша. Единият ХХХ евро, а вторият за издаване на гаранции, разпределени в две отделни групи. Едната е към доставчика на оборудването, който ще изгради и монтира батерията, „ХХХ“ ЕООД, с който има сключен договор, до ХХХ евро. Вторият транш е към Министерство на енергетиката в размер ХХХ евро в полза на Министерство на енергетиката във връзка с процедура по програма „Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници“ на Министерство на енергетиката“. За да се осъществи усвояването на средствата по програмата към Министерство на енергетиката, са заложили два срока, с които Комисията следва да се съобрази. До ХХХ г. следва да бъде вписано дружеството „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД като солидарен длъжник по договорите и след решението на Комисията да бъдат представени пред банката и пред Министерство на енергетиката. До ХХХ г. дружеството е задължено да бъдат представени документи пред банката и Министерство на енергетиката, от които да се види, че е учреден особеният залог върху търговското предприятие на дружеството.

Сключването на Анекс № 1 е само с цел стъпването на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД като солидарен длъжник по договора за кредит. Другият проект на договор цели да обезпечи изцяло вземанията на банката, в случай на настъпване на събитие на принудително изпълнение от страна на банката. Към проекта на договор за особен залог върху търговското предприятие са посочени в Приложение 1 всички активи, които ще бъдат предмет на обезпечението. Посочени са в четири точки: I. Машини и съоръжения: II. Недвижими имоти: III. Вземания по банкови сметки: и IV. Настоящи и бъдещи вземания по сключен Договор за покупко-продажба на електрическа енергия със “Сток Енерджи“ ЕООД.

Въпросните сделки, сключването на Анекс 1 и учредяването на особен залог върху търговското предприятие, представляват сделки, които влизат в обхвата на разрешителен режим от страна на КЕВР, поради което следва да бъдат разгледани. КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или могат да повлияят негативно на финансовото състояние на дружеството или по отношение на изпълнението на лицензионната му дейност.

44

въпросния кредит. Общата стойност на кредита е XXX млн. евро. Дружеството кредитополучател участва със собствено участие в размер на XXX млн. евро. В резултат на това приходите, които калкулира дружеството, и с отчитане участието на собствените средства, които ще вложи, свободният паричен поток след обслужването на дълга ще бъде положителна величина през целия период. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на лицензианта „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност. „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД калкулира достатъчно по размер средства, които няма да доведат до ситуация, в която ФЕЦ Ловеч ще изпадне в ситуация, в която да изпълнява задълженията си като солидарен длъжник.

Дружеството е посочило коя информация представлява защитена по закон, а именно проектите на договори за кредит, финансов модел и паричните потоци.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение за сключване на исканите сделки;

3. 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.

А. Иванова допълни, че в проекта на договор за особен залог на търговското предприятие има клауза, в която се казва, че банката може да се разпорежда с имуществото само след разрешение на КЕВР.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 1 към договор за кредит с „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 г.

2. Разрешава на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие със „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г. за издаване на

разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД;

2. Разрешава на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 1 към договор за кредит № XXX/XXX с „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 г.

3. Разрешава на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие със „XXX“ АД, клон България съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-265 от 20.02.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 06.03.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-42 от 03.02.2025 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 14.02.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-265 от 20.02.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 6 от 26.02.2025 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 06.03.2025 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:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „ГМВ Трейдинг“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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 електрическа енергия“. 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.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„ГМВ Трейдинг“ ООД, ЕИК 208086291 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1421 гр. София, район Лозенец, ул. „Свети Наум“ № 30, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ГМВ Трейдинг“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и всякаква друга дейност, незабранена от българското законодателство. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 5 000 (пет хиляда) дяла с номинална стойност от 1 (един) лев всеки. „ГМВ Трейдинг“ ООД се управлява и представлява, заедно и поотделно, от управителите Георги Иванов Ковачев, гражданин на Р България и Димитър Емилов Ботев, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ГМВ Трейдинг“ 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.

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 „ГМВ Трейдинг“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното:

Собственици на капитала на „ГМВ Трейдинг“ ООД са: Георги Иванов Ковачев, гражданин на Р България с 3 150 (три хиляди сто и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 3 150 (три хиляди сто и петдесет) лв., или 63% (шестдесет и три процента) от капитала на дружеството, Димитър Емилов Ботев, гражданин на Р България с 1 350 (хиляда триста и петдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 1 350 (хиляда триста и петдесет) лв., или 27% (двадесет и седем процента) от капитала на дружеството и „ВА Адвайзъри“ ЕООД, ЕИК 201312909 - еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1202 гр. София, район Сердика, бул. „Сливница“ № 257, ет. 3 с 500 (петстотин) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 500 (петстотин) лв., или 10% (десет процента) от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ВА Адвайзъри“ ЕООД е Рахила Кръстева Аврамова, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „ГМВ Трейдинг“ 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.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „ГМВ Трейдинг“ ООД, с които същите декларира, че

не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ГМВ Трейдинг“ ООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с намерението на дружеството да се утвърди дългосрочно на пазара на електроенергия в Р България. Срокът е обоснован и предстоящи действия на свързани с управителите на „ГМВ Трейдинг“ ООД с други търговски дружества, които възнамеряват да инвестират в батерии за съхранение на електрическа енергия.

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 дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„ГМВ Трейдинг“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, бул. „Свети Наум“ № 30, ет. 5, ателие 1, съгласно сключен договор за наем с „Пи Ви Консулт“ ООД, копие от който е приложен към заявлението.

В посочения по-горе договор за наем на недвижим имот е посочено, че офисът се отдава ведно със следното оборудване, както и интернет услуги – една основна и една допълнителна: бюра; столове; 6 бр. мишка Logitech M190; 2 бр. лаптоп Lenovo ThinkBook 16 G6 с инсталирана операционна система Windows 11 Pro; 3 бр. лаптоп Dell Vostro 3530, процесор Intel Core i5-1334U, 4.6 GHz, 16GB RAM DDR4, с инсталирана операционна система Windows 11 Pro; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkPad E1 G2, с процесор Intel Core i5-1335U, RAM 16GB DDR5 5200MHz, 512 GB SSD, с инсталирана операционна система Windows 11 Pro; 3 бр. монитор Dell P2425HE, 23.8“; 1 бр. монитор Dell P2722H, 27.0“; 1 бр. монитор Dell P2422H, 23.8“; 1 бр. монитор Dell P2421HS, 23.8“; всички компютри са с инсталиран софтуер за обработване на документи и таблици – Microsoft Office Home and Business 2021. Представени са копия на фактури за закупуване на посоченото по-горе оборудване от наемодателя.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-1485#1 от 17.02.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ГМВ Трейдинг“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ГМВ Трейдинг“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за

осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ГМВ Трейдинг“ ООД. Заявителят декларира, че ще има организационна структура типична за търговска компания, ръководена от двамата управители. След получаване на лицензия, дружеството има намерение да наеме служител на длъжност Ръководител Търговия с електрическа енергия, който има 14 годишен опит на пазара на ел. енергия в България и региона. Подробни автобиографии на управителите и на ръководителя на търговския отдел са приложени към заявлението.

Търговската дейност на фирмата ще се ръководи пряко от Ръководителя търговия. Дружеството ще развие структура, типична за търговска компания, състояща се от Фронт Офис, Отдел анализи и управление на риска, и Бек офис. „ГМВ Трейдинг“ ООД очаква да има 3 – ма търговци в отдел Фронт офис, които ще се занимават с подаване на оферти към различните платформи на Българска Независима Енергийна Борса ЕАД, както и към борси на други пазари след като компанията развие своята дейност извън територията на България. Търговският екип ще договаря също дългосрочни договори по изкупуване на ел. енергия от производители, през гранични сделки с ел. енергия, както и сделки на едро с други лицензирани търговски фирми. „ГМВ Трейдинг“ ООД възнамерява да се регистрира и на пазара на Европейската Енергийна Борса (EEX), като търговията там ще се осъществява след внимателно следене на риска. Към отдел Фронт офис ще се развие и звено за продажба на електрическа енергия на регионален принцип, което ще работи с местни индустриални предприятия консуматори на електроенергия и местни малки ВЕИ оператори. Отдел управление на риска ще се състои от двама анализатори с основни функции изготвяне на прогнози за цените на енергийните пазари, следене на различни новини, които биха повлияли в дългосрочен и краткосрочен план на пазара, следене за кредитния риск на партньорите. Отдел анализи и управление ще е отговорен и за следене на небалансите и изготвяне на месечния сетълмент на балансиращата група. Отдел Бек офис ще е отговорен за следене на плащания, изготвяне на фактури и договори с различни търговски партньори. Отдел бек офис ще подава информация към митници, КЕВР, КФН и към счетоводните фирми. Компанията възнамерява да започне своята дейност с помощта на външна счетоводна фирма и външна юридическа кантора. Взаимоотношенията с банките и договаряне на финансиране ще се ръководят от двамата управители с помощта на ръководителя търговия.

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

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 „ГМВ Трейдинг“ ООД е представило прогнозни баланси за периода 2025 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 20 000 MWh за 2025 г. до 300 000 MWh през 2029 г. Прогнозните

цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2025 г. до 2029 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	180,0	185,4	191,0	196,7	202,6
Средна продажна цена	лева/MWh	200,0	206,0	212,2	218,5	225,1
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	20 000	100 000	130 000	170 000	300 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 16 хил. лв, а през 2029 г. – 5 316 хил. лв.

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	4 000	20 600	27 583	37 152	67 530
Разходи	3 983	19 575	25 932	34 629	62 214
Оперативна печалба	16	1 024	1 650	2 523	5 316

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД-2836/29.01.2025 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което „ГМВ Трейдинг“ ООД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към 29.01.2025 г. е в размер на 200 000,00 BGN (двеста хиляди лева).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ГМВ Трейдинг“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за

потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 20.02.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 6 от 26.02.2025 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 06.03.2025 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 и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ГМВ Трейдинг“ ООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ГМВ Трейдинг“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ГМВ Трейдинг“ ООД, ЕИК 208086291, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1421 гр. София, район Лозенец, ул. „Свети Наум“ № 30, лицензия № Л-815-15 от 11.03.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ГМВ Трейдинг“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР- ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-453 от 16.12.2016 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна 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-359 от 04.12.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 11.12.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 18.12.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 24.01.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 11.02.2025 г.

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

1. „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД притежава лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-453 от 16.12.2016 г. с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 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.

2. „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД, ЕИК 820162213 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 акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ловеч, общ. Ябланица, 5760 с. Златна Панега, ул. „Шипка“ № 1. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на изделия за строителната промишленост, и по-специално, производство на цимент, клинкер, вар, варовик, глина, бетон и агрегати, извличане на ресурси за производство на цимент, вар и агрегати, предоставяне на услуги, свързани с посочените дейности, участие в дружества с предмет на дейност някоя от горе посочените, производство, транспорт, продажба и дистрибуция на бетонов и варов разтвор и бетонови производи, изграждане и експлоатация на предприятия за производство на бетон и бетонови производи, придобиване, оценяване и търговия с пясък и чакъл като минерални инертни материали, ръководство, контрол и съдействие под формата на капиталово участие, финансово участие или по друг подходящ начин в проекти, които са свързани директно или индиректно с гореизброените дейности, изследователски и други дейности, свързани с производството и пласмента на бетон и бетонови производи, въвеждане на нови технологии и материали в областта на бетона и

строителните материали, оказване на технически консултации и съдействие при мениджмънта в сферата на горепосочените дейности, извършване на всяка дейност във връзка с горепосочените.

„ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Христос Панагополус, гражданин на Р Гърция, Лукас Петкидис гражданин, на Р Гърция, Адамантиос Францис, гражданин на Р Гърция, Йоаннис Паниарас, гражданин на Р Гърция и Григориос Дикаиос, гражданин на Р Гърция. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Адамантиос Францис. Размерът на капитала на дружеството е 32 173 027 (тридесет и два милиона сто седемдесет и три хиляди и двадесет и седем) лева и е разпределен в е 32 173 027 (тридесет и два милиона сто седемдесет и три хиляди и двадесет и седем) броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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 мажоритарен собственик на капитала на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е Иапетос Лимитед (99,99%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Кипър, с номер в националния регистър HE 93052. Едноличен собственик на капитала на Иапетос Лимитед е дружеството Титис Холдингс Лимитед (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Кипър, с номер в националния регистър HE 409941. Едноличен собственик на капитала на Титис Холдингс Лимитед е дружеството Титан Цимент Интернешънъл С.А. (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с публично акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Кралство Белгия, вписано в регистъра на Федералната публична служба на икономиката, малките и средните предприятия, самостоятелно заетите лица и енергетиката с № 0699.936.657. Акциите на Титан Цимент Интернешънъл С.А. се търгуват на фондовата борса „Евронекст“ (Euronext N.V.) - европейска фондова борса със седалище в гр. Париж, Република Франция и клонове в Кралство Белгия, Обединено кралство Великобритания, Кралство Нидерландия и Република Португалия.

Акционери в Титан Цимент Интернешънъл С.А. са: Е.Д.И.В.Е.М. Лтд (14,96%) – публично дружество, Република Кипър, което не е контролирано лице по смисъла на белгийския Закон за дружествата и партньорствата (БЗДП); Фондация Пол и Александра Канелопулос с 10,33%, като Фондация Пол и Александра Канелопулос не е контролирано лице по смисъла на БЗДП; Тръст Нептун с 8,52%, който действа като посредник на Леонидас Канелопулос – физическо лице, по смисъла на БЗДП; Леонидас Канелопулос с 2,60%, който е единствен първичен бенефициент на Тръст Нептун; Делта Тръст с 1,06%, който действа като посредник на Димитриос Паналексопулос – физическо лице, по смисъла на БЗДП; Димитриос Паналексопулос с 3,34%, който е единствен първичен бенефициент на Делта Тръст. Ланда Тръст с 0,54%, който действа като посредник на Елени Папалексопулос – физическо лице, по смисъла на БЗДП. Елени Папалексопулос – физическо лице с 1,60%, която е единствен първичен бенефициент на Ланда Тръст. Алфа Тръст с 0,91%, който действа като посредник на Александра Папалексопулу – физическо лице, по смисъла на БЗДП. Александра Папалексопулу с 3,35%, която е единствен първичен бенефициент на Алфа Тръст. Андреас Канелопулос – физическо лице с 0,10%, Нелос Канелопулос – физическо лице с 0,99%, Павлос Канелопулос – физическо лице с 0,70%. ФИАМ ЛЛС с 0,00% и Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани с 1,36%, като същите са контролирани от Фиам Холдингс ЛЛС. Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС с 8,62%, като ФИАМ Холдингс ЛЛС и Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС са контролирани от ЕфЕмАр ЛЛС. ЕфЕмАр ЛЛС не е контролирано предприятие. ФИАМ ЛЛС, Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани, Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС – всяко е дъщерно дружество на ЕфЕмАр ЛЛС и се контролира от него. Притежанията, отнесени към посочените дружества, произтичат от притежанията на различни дружества за колективно инвестиране, които се управляват от ФИАМ ЛЛС, Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС, Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани. ФИАМ ЛЛС, Фиделити Инститюшънъл Асет Мениджмънт Тръст Къмпани, Фиделити Мениджмънт енд Рисърч Къмпани ЛЛС са дискреционни инвестиционни мениджъри и

упражняват правото на глас по тяхна преценка при липса на конкретни инструкции. Титан Цимент Къмпани СА с 3,26% - дружество от групата на Титан Цимент Интернешънъл С.А. с 1,74%. Титан Цимент Къмпани СА се контролира от Титан Цимент Интернешънъл С.А., което не е контролирано дружество. Заявителят е декларирал, че останалите 36 % бр. акции се притежават от други акционери. По отношение на Титан Цимент Интернешънъл С.А., което е публично дружество се прилагат изискванията за прозрачност. Това означава, че всяко физическо или юридическо лице, което придобие 5% или повече от правото на глас на дружеството, трябва да уведоми, както самото дружество, така и компетентния орган в кралство Белгия, в случая това е Financial Services and Markets Authority (FSMA). Заявителят е декларирал, че заявленията са задължителни и при придобивания или продажби, които водят до достигане или надвишаване на праговете от 10%, 15%, 20 % и повече, както и когато правата на глас паднат под тези прагове. От устава на Титан Цимент Интернешънъл С.А. се установява, че събранието на акционерите взема решения с обикновено мнозинство от подадените гласове, ако на събранието на акционерите присъстват или са представени акционери, представляващи най-малко една пета от действително внесен акционерен капитал.

Във връзка с гореизложеното за „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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. Въз основа на представените от членовете на Съвета на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа 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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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.

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. „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е обосновоало искания срок с наличието на изграден екип и ресурси за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия, като счита че е разпознаваем и активен участник на пазара. Дружеството има ясни цели за развитие на дейността си, на база опыта си в търговията с електрическа енергия, като плановете му за бизнес развитие на българския електроенергиен пазар са пряко обвързани със срока за продължаване на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Заявителят има изготвен бизнес план, който предвижда продължаване на растежа на дейността, като дружеството счита,

че регулаторната и пазарна среда в Р България за благоприятни за осъществяване на търговските му цели.

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 дейността, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е регистрирано с ID № XXX като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „оттеглил се“.

Дружеството притежава собствен офис, намиращ се в административна сграда на ул. „Шипка“ № 1 в с. Златна Панега, община Ябланица, област Ловеч и доказва собствеността на офис помещения с приложените към заявлението писмено доказателство, представляващо нотариален акт за придобиване на право на собственост.

„ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е представило копия на фактури със закупени налични материални ресурси, с които изпълнява лицензионната дейност, а именно: XXX.

Заявителят е представил копие на писмо с изх. № XXX от XXX г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което е констатирано, че „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е изпълнило изискванията относно комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора и декларираните технически средства, необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД, като са посочени следните организационно структурирани звена: Търговска дирекция – отговаря за планиране на продажбите, пазарни проучвания, установяване и поддържане на договорни отношения с клиенти, обслужване на клиентите и предоставяне на техническа помощ, администриране и контрол на доставките на цимент, експедиция, обработка и съхранение на търговска документация и др.; Финансово-административна дирекция – подпомага ръководството за правилното и законосъобразно използване на финансовите ресурси за опазване на собствеността, както и за предотвратяване на разхищения и злоупотреби с парични средства и стоково-материални ценности; включва отдел „Счетоводство“, отдел „Планиране и отчетност“, отдел „Снабдяване“, отдел „Търговия Енергия“, отдел „Безопасност и здраве“, отдел „Опазване на околната среда“; Дирекция „Човешки ресурси“ – отговаря за функционирането на всички системи на управление на персонала (подбор, обучение, управление на представянето и атестиране, възнаграждение) в дружеството; организира дейностите по набиране и подбор на персонала с цел рационализиране на производството, оптимизиране броя на работещите; разработва, организира и провежда програми за повишаване квалификацията на заетите, както и мероприятия за повишаване на мотивацията за работа и др.; Отдел „Информационни технологии“ – предоставя ИТ услуги на дружеството, автоматизира, обезпечава и повишава ефективността на осъществяваните работни процеси чрез информационни технологии и тяхното оптимално използване; Дирекция „Производство“ – организира и контролира целия производствен процес, който включва добиване на суровини, производство на сурово брашно, клинкер и цимент; Дирекция „Поддръжка“ – координира всички дейности и ресурси с цел осигуряване на ефективна и рентабилна работа на механо оборудването; включва отдел „Механоподдръжка“, отдел „Електроподдръжка“, звено „Електроремонт и силово разпределение“, звено „Процесна автоматизация“.

От представените данни е видно, че финансовият и административен директор на дружеството е отговорен за отдела „Търговия с Енергия“, който включва счетоводител, експерт „крайни клиенти“, експерт „Производство и балансиране“ и експерт „Борсова търговия“.

Представени са копия на дипломи за завършено образование, автобиографии и сертификати за придобиване на квалификация на изпълнителния директор и на служители в дружеството.

Освен това изпълнителният директор е предоставил декларация, в която посочва списък със служители, които имат валидно сключени трудови договори със „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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“.

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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД е представило Годишен доклад за дейността, заверен одитиран Годишен финансов отчет за годината завършваща на 31.12.2023 г., както и прогнозни финансови отчети с прогнозни количества за покупки и продажби на електрическа енергия за периода 2024 г. – 2026 г.

За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Дружеството залага увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 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 2024 г. до XXX хил. лв. през 2026 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 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозния отчет за паричните потоци за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX

Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

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

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. и справка за определяне на годишната лицензионна такса за 2024 г. подадена на КЕВР за дейността „Търговия с електрическа енергия“.

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, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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.

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г., представляваща информация, защитена по закон:

„ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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 търгувани количества, баланси, отчет за приходи и разходи и отчета за паричните потоци за период от 3 (три) години, базирани на прогнозни цени, количества на търгуваната електрическа енергия, прогнози за пазарите на електрическа енергия и параметри, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба, баланси за покупко-

продажба на електрическа енергия, информацията относно наличните финансови ресурси, потвърждението от банката за специалната сметка, декларацията относно произход на финансови средства, информацията относно техническото оборудване, договори и фактурите за тяхната покупка, данни от нотариалния акт за собственост на недвижим имот, договори за оперативен лизинг и наем на автомобили, договори с търговски партньори, информация и данни относно служителите на дружеството. 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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД.

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.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че те отговарят на ЗЕ и НЛДЕ за продължаване срока на издадената лицензия. По отношение на действителния собственик на капитала дружеството е публично, търгува в Република Кипър. В доклада са изброени собствениците с техните процентни дялове. Във връзка с гореизложеното за „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД 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, „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД изрично е декларирано, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава. 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.

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 „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД.
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.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 18.03.2025 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-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.03.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД, 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 шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.7. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия 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. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-67 от 26.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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 електрическа енергия“. 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.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД, ЕИК 208163080 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Пловдив, 4004 гр. Пловдив, район Южен, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, включително и от възобновяеми енергийни източници (след получаване на съответния лиценз в случай, че е необходимо), енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, проучване, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни проекти, както и всяка друга стопанска дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен в 500 (петстотин) дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лв. „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД се управлява и представлява от управителя – Галина Димитрова Пейчева-Митева, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Тракия Енерджи Трейд“ 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 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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арт. 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, неоказващи 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е Галина Димитрова Пейчева-Митева, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Тракия Енерджи Трейд“ 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД, с които същият 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. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде 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. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок с оглед реализацията на бизнес концепцията на дружеството, свързани със състоянието и перспективите за развитие на пазара на електрическа енергия в Р България. Заявителят счита, че искания срок ще позволи реализацията, както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството и ще гарантира стабилност на паричния поток и оформяне на стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция.

6. 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 дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“:

„Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис с адрес в гр. Пловдив, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, ет. 4, офис 301 и 302, съгласно сключен договор за наем с „XXX“ ООД, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага с изградена информационна мрежа 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“. Офисът е оборудван с работни места и офис мебели. „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е представило опис с наличните материални ресурси, които са му предоставени, който включва: XXX.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № XXX от XXX г. ЕСО ЕАД декларира, че „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Тракия Енерджи Трейд” ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Тракия Енерджи Трейд” ЕООД, видно от която дружеството се ръководи от управител. Заявителят уверява, че водеща роля в управлението ще изпълнява управителя, който ще сключва, изменя и прекратява трудови договори със служителите; ще определя правата и задълженията им и др.

За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „Тракия Енерджи Трейд” ЕООД, е изготвило организационна структура, която включва следните отдели: Отдел „Търговия с електрическа енергия“ - дейността ще бъде съсредоточена основно върху осъществяване на конкретни търговски операции; договаряне на количества и цени по всяка конкретна сделка; изготвяне на графици; комуникация с Оператора на електропреносната мрежа; изпращане и получаване на графици; уведомления; физически номинации; комуникации с борсата за електрическа енергия IBEX; предложения и заявки за покупка и продажба на електрическа енергия; комуникации с различни оператори на преносни мрежи; участие в аукциони за закупуване на преносен капацитет; изготвяне на сетълмент и помощни документи за счетоводно отчитане на сделките и др.; Отдел „Развитие на търговската дейност” - дейността ще се фокусира около разширяването на периметъра на компанията в България; поддържане и развитие на търговската инфраструктура, в т.ч. лицензии, разрешителни режими, вписвания в регистри на системни и търговски оператори; връзка с регулаторните и административните органи по отношение на търговската дейност на дружеството; представяне на компанията пред нови търговски партньори; анализ на текущата нормативна уредба, използваните договори и средствата за хеджиране на търговските рискове; консултации за клиенти по отношение на оптимизиране на товарите диаграми, оценка и управление на рисковете, свързани с търговията на електрическа енергия и др.

За първите месеци на работа след лицензиране на дружеството се предвижда в отдел „Търговия с електрическа енергия“ да бъде назначен на редовен трудов договор един експерт. Отдел „Развитие на търговската дейност” първоначално ще се ръководи и дейностите ще се изпълнява от управителя, а по-късно, след развитие на дейността, в този отдел може да бъдат назначени и други специалисти. Част от спомагателните и обслужващи функции в т.ч. счетоводни ще бъдат възлагани и на външни изпълнители чрез отделни договори за услуги.

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

7. 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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

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

Прогнозираните приходи са формирани 100% от приходи от търговия с електрическа енергия в т.ч. балансираща енергия.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя 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 лева	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	XXX	XXX	XXX
Приходи от продажба на ел. енергия от излишък	XXX	XXX	XXX
Приходи (общо)	XXX	XXX	XXX
Разходи (общо)	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX BGN (XXX лева). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ

на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД 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“.

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

9. 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.

10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени 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 посочил, че информацията относно: финансовата обосновка за периода 2025 – 2027 г., прогнозните счетоводни баланси, отчетите за приходите и разходите и отчети за паричните потоци, както и информацията за прогнозните цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия, кореспонденцията с „ЕСО“ ЕАД, относно данните за техническата обезпеченост за комуникация и обмен на данни,

използвания хардуер и неговите характеристики, както и софтуера, с който ще бъде извършвана дейността, информацията относно данните и доказателствата за материалните ресурси и техническата обезпеченост на дружеството, информацията относно наличностите по банковите сметки на дружеството и личните данни. „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е заявило, че посочената по-горе информация следва да се третира като търговска тайна, защото ако тези данни бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други търговци на електрическа енергия.

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.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че те отговарят на ЗЕ и НЛДЕ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Едноличен собственик на капитала на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е Галина Димитрова Пейчева-Митева, гражданин на Р България. Във връзка с гореизложеното за „Тракия Енерджи Трейд“ 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.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон, „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа такава информация, както и е представило мотиви за нейното заличаване. 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.

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 „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД
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.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 18.03.2025 г. от 10:10 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-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия 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 18.03.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД, 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 седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-260 от 18.02.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 06.03.2025 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-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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-384 от 27.12.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 16.01.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 30.01.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 23.01.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 24.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 07.02.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-260 от 18.02.2025 г., приет с решение по Протокол № 61 от 26.02.2025 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 06.03.2025 г. е проведено

открито заседание. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 05.03.2025 г. управителят на дружеството е уведомил КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ. В посоченото писмо управителят не е изразил забележки и възражения по доклада.

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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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 Удостоверение за актуално състояние от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 20.11.2024 г., от което е видно, че НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J34/771/2011, издаден на 29.12.2011 г., европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J34/771/2011, единен идентификационен код: 29498460, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, с. Дръганеши де Веде, община Дръганеши де Веде, ул. „Калеа Рошиори“ № 270, Окръг Телеорман, пощенски код 147130.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; производство на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; производство и разпределение на топлинна енергия; дейности по реализиране на инвестиционни проекти за сгради; строителство на жилищни и нежилищни сгради; строителство на преносни и разпределителни тръбопроводи; строителство на преносни и разпределителни електрически и далекосъобщителни мрежи; строителство на други съоръжения, неклассифицирани другаде; изграждане на водопроводни, канализационни, отоплителни и климатични инсталации; изграждане на други инсталации; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; даване под наем и експлоатация на собствени недвижими имоти; управление на недвижими имоти; консултантска дейност по стопанско и друго управление; архитектурни дейности.

Капиталът на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е в размер на 1 010 000 (един милион и десет хиляди) леи, разделен на 101 000 (сто и един хиляди) броя дялове, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен.

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ се управлява и представлява от Тома

Габриела – управител.

Видно от горното, НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно

от Удостоверение за актуално състояние на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 20.11.2024 г., собственици на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ са ЦИС ГАЗ СА (ЦИС ГАЗ АД), акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния, притежаващо 53% от капитала, Тома Кристиан Андрей, гражданин на Република Румъния, притежаващ 17% от капитала, и Тома Габриела, гражданка на Република Румъния, притежаваща 30% от капитала. Видно от представените от заявителя информация и документи, собственици на ЦИС ГАЗ СА са Калугар Хорациу Себастиан, гражданин на Република Румъния, притежаващ 20% от капитала и ЦИС Капитал Холдинг СРЛ, дружество, учредено съгласно законодателството на Република Румъния, притежаващо 80% от капитала. Собственици на ЦИС Капитал Холдинг СРЛ са Калугар Хорациу Себастиан, гражданин на Република Румъния, притежаващ 70% от капитала и Калугар Елена, гражданка на Република Румъния, притежаваща 30% от капитала.

Предвид горното, по отношение на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният период ще му позволи да развие, модернизира и оптимизира оперативната инфраструктура, необходима за безпроблемна и ефективна търговия с природен газ на различни пазари. Според дружеството, това ще допринесе за повишаване на сигурността на доставките и за балансиран и устойчив пазар на природен газ в България, включително внедряване на технологични системи, логистични мрежи и механизми за спазване на изискванията. Заявителят посочва още, че този срок ще намали рисковете и ще допринесе за стабилна пазарна динамика, а също така ще позволи на дружеството да инвестира в иновационни технологии и инициативи за устойчивост, като практики за въглеродно неутрална търговия, които са от съществено значение за бъдещите екологични и пазарни изисквания.

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

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Румъния, с. Дръганешти де Веде, ул. „Калея Рошиори“ № 270, окръг Телеорман, във връзка с което е приложено копие на договор за заем за послужване от 10.11.2017 г.

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ разполага с компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността търговия с природен газ. В тази връзка са представени: копия на фактури за компютърни конфигурации и софтуер;

фактура за използвани услуги от доставчик на комуникационни и съобщителни услуги в Република Румъния.

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-1470 от 29.11.2024 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори.

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: управител; заместник директор, генерален директор, както и следните звена: кабинет БЗР/ЗУТ (безопасност и здраве при работа и здравословни условия на труд); „Снабдяване с природен газ“; „Електроснабдяване“, „Технически отдел“, „Търговски отдел“, „Правен отдел“ и „Финансов отдел“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат управителя на дружеството и един служител. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че управителят и служителят притежават образование и квалификация за извършване на дейността. Представени са доказателства, потвърждаващи тяхното трудово правоотношение със заявителя, а именно: отчети от 18.09.2024 г. и от 14.10.2024 г., издадени от Националния регистър на заетостта.

Въз основа на гореизложеното НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалби в размер на: 17 428 161 леи за 2021 г., 15 468 278 леи за 2022 г. и в размер на 1 258 104 леи за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 118 125 842 леи и намаляват до 107 345 911 леи за 2023 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 98 276 530 леи за 2021 г. на 105 652 567 леи за 2023 г.

Нетекущите активи на дружеството нарастват от 1 656 441 леи за 2021 г. на 3 173 768 леи за 2023 г. Текущите активи намаляват от 34 971 525 леи за 2021 г. на 18 547 350 леи за 2023 г. Собственият капитал на дружеството намалява от 17 997 209 леи за 2021 г. на 2 060 159 леи за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 8 671 360 леи за 2021 г. на 7 674 800 леи за 2022 г., а за 2023 г. не са отчетени. Текущите пасиви се увеличават от 11 009 631 леи за 2021 г. на 19 765 545 леи за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 3,18 за 2021 г. на 0,94 за 2023 г., но остава близо до 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 0,91 за 2021 г. на 0,10 за 2023 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства след 2021 г.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	30 000	50 000	100 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	77,00	80,00	82,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	80,00	85,00	87,00

НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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 55 хил. лв. за 2025 г., в размер на 180 хил. лв. за 2026 г. и 372 хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от 2400 хил. лв. за 2025 г. на 8700 хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от 2335 хил. лв. за 2025 г. на 8257 хил. лв. през 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи се увеличават от 2400 хил. лв. за 2025 г. на 8700 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 55 хил. лв. за 2025 г. и се увеличава до 372 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за прогнозния период. Текущите пасиви се увеличават от 2345 хил. лв. за 2025 г. на 8328 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.)	2400	4250	8700
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2335	4036	8257
Счетоводна печалба (хил. лв.)	65	214	443
Финансов резултат (хил. лв.)	55	180	372
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,02	1,04	1,04
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,02	0,04	0,04

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от 1,02 за 2025 г. се изменя на 1,04 за 2027 г. 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 0,02 за 2025 г. се изменя на 0,04 за 2027 г., което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за

собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния, Дръганеши де Веде, ул. „Калеа Рошиори“ № 270, Окръг Телеорман, регистрирано в Националния търговски регистър под номер J34/771/2011 и данъчен код RO29498460, представлявано от г-жа Тома Габриела, притежаващо лицензия с № за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ (наричано по-долу „Дружеството“).

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

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Раздел II „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

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

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

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

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

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

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

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

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

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

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

Чл. 6. (1) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от общественния доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел III „Взаимоотношения с Клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:Работно време за работа с Клиенти: 10 ч. – 16 ч.; електронен адрес: office@nexted.ro, тел: +40 744 362 089.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

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

Чл. 8. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

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

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

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

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

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в седемдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на

Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

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

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

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

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

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

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

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

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

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

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

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

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

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и

предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

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

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

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

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

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

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

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

(4) В случай че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

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

Раздел V „Заключителни разпоредби“

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

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

(3) Изменения на Правилата се извършва 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.8.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 18.02.2025 г., приет с решение по Протокол № 61 от 26.02.2025 г., т. 3. На 06.03.2025 г. е проведено открито заседание. С писмо от 05.03.2025 г. управителят на дружеството е уведомил КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ. В посоченото писмо управителят не е изразил забележки и възражения по доклада.

Въз основа на доклада е изготвен проектът на решение. От изложеното може да се направи извод, че НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси, и организационна структура за осъществяване на дейността търговия с природен газ.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов 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

Р Е Ш И:

1. Издава на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J34/771/2011, европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J34/771/2011, единен идентификационен код: 29498460, лицензия № Л-816-15 от 11.03.2025 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.9. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-263 от 19.02.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“,** както и събраните данни и доказателства при проведеното на 06.03.2025 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-178 от 19.12.2024 г. на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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-383 от 27.12.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 14.01.2025 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 21.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 24.01.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-263 от 19.02.2025 г., приет с решение по Протокол № 61 от 26.02.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 06.03.2025 г. е проведено открито заседание. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 27.02.2025 г. дружеството е уведомило КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД. В посоченото писмо дружеството не е изразило забележки и възражения по доклада.

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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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. „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J40/7340/2022 от 18.04.2022 г., европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J40/7340/2022, уникален регистрационен код: 45983024, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Молиере“ № 8А, Партер, Апартамент 01.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; търговия с електрическа енергия; търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; търговско посредничество с дървен материал и материали за строителството; специализирано търговско посредничество с други групи стоки; неспециализирано търговско посредничество с разнообразни стоки; търговия на едро с метали и руди; търговия на едро с дървен материал, материали за строителството и санитарно оборудване; търговия на едро с химични вещества и продукти; специализирана търговия на едро с други междини продукти; предоставяне на други финансови услуги, без застраховане и допълнително пенсионно осигуряване, некласифицирани другаде; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; даване под наем и експлоатация на собствени недвижими имоти; управление на недвижими имоти.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 250 000 (един милион двеста и петдесет хиляди) леи, разделен на 100 (сто) броя дружествени дялове на стойност 12 500 (дванадесет хиляди) леи всеки и е изцяло внесен. Собственици на капитала на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД са Цуркан Олег, гражданин на Румъния, притежаващ 50% от капитала, и Николай Габорац, гражданин на Молдова, притежаващ 50% от капитала.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД се управлява от Николай Габорац (гражданин на Република Молдова), в качеството му на управител.

Видно от горното, „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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), 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 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 13.12.2024 г., собственици на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД са две физически лица – Цуркан Олег, гражданин на Румъния, притежаващ 50% от капитала, и Габорац Николай, гражданин на Молдова, притежаващ 50% от капитала.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и 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, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че има за цел да допринесе за развитието и конкурентоспособността на българския пазар на природен газ. Дружеството се стреми да подкрепи енергийната трансформация и да осигури надеждно снабдяване с природен газ за бизнеса и потребителите, като същевременно се възползва от дългосрочната динамика на пазара. За този период заявителят планира, чрез опит в търговията с природен газ на съседни пазари, да приложи знанията си и в България. Десетгодишният срок ще позволи на дружеството да подобри ликвидността на пазара, да предостави гъвкави решения на клиентите и активно да участва в растежа на енергийния пазар в България.

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

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Молиере“ № 8А, Партер, Апартамент 01, във връзка с което е приложено копие на договор за пренаемане от 02.05.2023 г., съгласно който „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, в качеството си на пренаемател, получава право на ползване на недвижимия имот.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД разполага с компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка са представени копия на фактура за компютърни конфигурации и софтуер и фактура за използвани услуги, от доставчик на комуникационни и съобщителни услуги в Румъния.

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-1484 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори.

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Управител; Финансов директор; Отдел за съответствие; Отдел Бизнес операции; Счетоводен отдел; Отдел за търговия с природен газ.

От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството е видно, че същият притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител – търговски директор, съгласно сключен индивидуален трудов договор. В тази връзка е представен трудовият договор от 05.12.2024 г., както и извлечение от 17.12.2024 г. от Националния регистър на служителите. От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование е видно, че служителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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“

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е новоучредено юридическо лице., вписано в Национален Търговски регистър на Република Румъния на 18.04.2022 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени източници на финансиране. В тази връзка е представено Решение на общото събрание на съдружниците относно увеличаване на капитала от 04.11.2024 г. и банково извлечение от 12.11.2024 г., издадено от Banka Comerciala Romana S.A., относно наличието на банкова сметка на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД с наличност към 12.11.2024 г. в размер на 1 248 401 леи.

От годишните финансови отчети на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода загуба в размер на 20 011 леи за 2022 г. и печалба в размер на 323 433 леи за 2023 г. Дружеството не отчита приходи през 2022 г., за 2023 г. са в размер на 16 431 546 леи. Общите разходи на дружеството нарастват от 20 011 леи за 2022 г. на 16 053 364 леи за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 4477 леи за 2022 г. на 3229 леи за 2023 г. Текущите активи нарастват от 1573 леи за 2022 г. на 499 256 леи за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от -19 911 леи за 2022 г. на 294 313 леи за 2023 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 25 961 леи за 2022 г. на 211 403 леи за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за периода 2022 и 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,06 за 2022 г. на 2,36 за 2023 г., което означава, че

дружеството е имало затруднения през 2022 г. при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства, а през 2023 г. не е имало затруднения. *Коефициентът на финансова автономност* е с отрицателна стойност за 2022 г. и се изменя на 1,39 за 2023 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през 2023 г.

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

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	100 000	200 000	250 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	60,00	65,00	70,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	63,00	69,00	74,00

„МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на 224 700 лв. за 2025 г., в размер на 635 880 лв. за 2026 г. и 784 770 лв. за 2027 г. Приходите са в размер на 6 300 000 лв. за 2025 г. и се увеличават до 18 500 000 лв. през 2027 г. Разходите нарастват от 6 032 500 лв. за 2025 г. до 17 565 750 лв. за 2027 г.

Нетекущи активи не са планирани през периода. Текущите активи се увеличават от 6 300 000 лв. за 2025 г. на 18 500 000 лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 224 700 лв. за 2025 г. и нараства на 784 770 лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от 6 075 300 лв. за 2025 г. на 17 715 230 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 (лв.)	6 300 000	13 800 000	18 500 000
Общо разходи от дейността (лв.)	6 032 500	13 043 000	17 565 750
Счетоводна печалба (лв.)	267 500	757 000	934 250
Финансов резултат (лв.)	224 700	635 880	784 770
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,04	1,05	1,04
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,05	0,04

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 1,04 за 2025 г. и запазва стойността си за 2027 г. 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 е 0,04 за 2025 г. и запазва стойността си за 2027 г. Това е показател, че дружеството е възможно да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си за периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

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

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, ЕИК 45983024, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Молиере“ № 8А, Партер, Апартамент 01, притежаващо Лицензия №/.....за дейността „търговия с природен газ”, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок отгодини.

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

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

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

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

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

(3) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите

нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки.

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

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

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

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

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес:
Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: commercial@mixtet.ro и тел. +40748029094.

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 8. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

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

Чл. 10. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

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

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

(3) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

Чл. 11. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес,

лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

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

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

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

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

Чл. 12. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересованите страни.

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

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

Чл. 13. (1) Сроктът за отговор на жалби, молби или предложения на Клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

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

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

Чл. 14. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 15. 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. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Други разпоредби”

Чл. 17. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

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.9.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“,

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с от 19.02.2025 г., приет с решение по Протокол № 61 от 26.02.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 06.03.2025 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството, но с писмо от 27.02.2025 г. дружеството е уведомило КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД. В посоченото писмо дружеството не е изразило забележки и възражения по доклада.

От изложеното може да се направи извод, че „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността търговия с природен газ.

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, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, учредено съгласно законите на Република Румъния, лицензия № Л-817-15 от 11.03.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

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

Ив. Н. Иванов 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J40/7340/2022, европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J40/7340/2022, уникален регистрационен код: 45983024, лицензия № Л-817-15 от 11.03.2025 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т. 10. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. 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-292 от 11.10.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 12.11.2024 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 22.01.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 19.11.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 09.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 18.02.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 28.02.2025 г. заявителят е представил изискваната информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи 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 ЕП Комодитис а.с. 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 Извлечение от Търговския регистър, воден от Градски съд – Прага от 29.05.2024 г., от което е видно, че ЕП Комодитис а.с. е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 03437680, със седалище и адрес на управление: ул. „Климентска“ № 1216/46, кв. Нове место, п.к. 110 00 Прага 1, Чешка република.

Дружеството е със следния предмет на дейност: производство, търговия и услуги, непосочени в Приложения 1 – 3 от Закона за дребната и средна предприемаческа дейност; търговия с газ; търговия с електроенергия.

Капиталът на ЕП Комодитис а.с. е в размер на 100 000 000 (сто милиона) чешки крони, разделен на 10 (десет) броя обикновени поименни безналични акции с номинална

стойност 10 000 000 (десет милиона) чешки крони и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е ЕП Пауър Юрп а.с., дружество със седалище гр. Прага, Чешка република.

ЕП Пауър Юрп а.с. се управлява от Управителен съвет с председател – Мирослав Хаско и членове на Управителния съвет – Марек Спурни, Павел Хорски, Петер Чернак, Яан Спрингъл, Михал Паско и Йозеф Мискуф. Дружеството се представлява заедно от двама от членовете на Управителния съвет.

Видно от горното, ЕП Комодитис а.с. 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), 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 ЕП Комодитис а.с. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените информация и документи, едноличен собственик на капитала на ЕП Комодитис а.с. е ЕП Пауър Юръп а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република. Едноличен собственик на ЕП Пауър Юръп а.с. е Енергетицки а прумслови холдинг а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република. Акционерният капитал на Енергетицки а прумслови холдинг а.с. е в размер на 4 000 000 000 чешки крони и е разделен на 4 000 000 броя обикновени поименни акции, всяка с право на един глас в Общото събрание на дружеството. От Извлечение от списъка на акционерите на Енергетицки а прумслови холдинг а.с. се установява, че собственици на акционерния капитал на дружеството са ЕП Груп а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република, притежаващо 56% от капитала, и Джей енд Ти Енерджи Холдинг а.с. – акционерно дружество, регистрирано в Чешката република, притежаващо 44% от капитала. Предвид това, дружеството, което осъществява контрол върху Енергетицки а прумслови холдинг а.с., е ЕП Груп а.с., посредством притежаваните от него 56% от капитала. Едноличен собственик на акционерния капитал на ЕП Груп а.с. е ЕП Инвестмънт САРЛ, дружество с ограничена отговорност, регистрирано във Велико херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на ЕП Инвестмънт САРЛ е физическо лице – Даниел Кретински, гражданин на Чешката република.

Предвид горното, по отношение на ЕП Комодитис а.с. 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 членовете на Управителния съвет на дружеството 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. 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 ЕП Комодитис а.с., е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на бизнес намеренията му в Република България. Посочило е, че участието му на регионалния пазар на природен газ и опита му на европейския пазар сочат, че българският пазар има сериозни перспективи за развитие. Според заявителя, през последните години пазарът на природен газ в Република България е претърпял значителни промени, насочени към преодоляване на затрудненията, породени от зависимостта от вноса на природен газ, опасенията за сигурността на доставките, ограничения достъп до различни източници на природен газ, ограничените маршрути за доставка от различни източници. Дружеството счита, че като цяло ситуацията на пазара на природен газ се е променила през годините в положителна насока, след изграждане на нови и модернизиране на съществуващите точки на междусистемно свързване, въвеждането в експлоатация на терминали за втечен природен газ в съседни на Република България държави, както и разширяването и развитието на газопреносните мрежи, осигуряващи достъп до нови маршрути за

доставки на природен газ. Заявителят е посочил също, че към момента са налице инфраструктурни проекти, които са на различни етапи на изпълнение и целят повишаване на нивото на междусистемна свързаност, диверсификация на маршрутите и източниците на доставки на природен газ, което в крайна сметка ще доведе до по-нататъшна либерализация и гарантиране на ликвидността и конкурентоспособността на националния пазар на природен газ. Очакванията са през следващите години броят на входните и изходните точки на газопреносната мрежа и капацитетът им да продължи да нараства, в резултат и от развитието на проектите за междусистемни газопроводи с Република Сърбия и други съседни държави.

С оглед гореизложеното ЕП Комодитис а.с. счита, че поисканият срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството, чрез подsigуряване на стабилен паричен поток и оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в България.

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

ЕП Комодитис а.с. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, регистриран в Чешка република, находящ се на адрес: ул. „Климентска“ № 1216/46, гр. Прага, кв. Нове место, п.к. 110 00. В тази връзка е представено копие на споразумение за наем от 29 май 2017 г.

ЕП Комодитис а.с. разполага с информационна мрежа, софтуер и интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури, договор за предоставяне на професионален интернет, договор за предоставяне на услуги и поддръжка на системи и технологии за база данни. По данни на заявителя, в допълнение към горните системи, всеки служител разполага с персонален компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

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-1397 от 10.07.2024 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 ЕП Комодитис а.с. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил и копия на сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Допълнително споразумение № (...) от (...) към него; Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Допълнително споразумение № (...) от (...) към него; Договор № (...) от (...) за ползване на виртуална търговска точка (ВТТ) и Допълнително споразумение № (...) от (...) към него.

ЕП Комодитис а.с. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва Управителен съвет и звена, както следва: „Енергийни решения“; „Контролинг“; Главен счетоводител; „Бек офис“; „Правен отдел“; „Касови наличности“; „Човешки ресурси“; „Краткосрочна търговия“; „Краткосрочна оптимизация“; „Достъп до мрежата и операции“; диспечерски екип; „ИТ/Сигурност на информацията“; „Административни услуги“.

От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че членовете на Управителния съвет на дружеството притежават образование и

квалификация за извършване на дейността.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат двама служители – ръководител на отдел „Търговия с газ“ и старши експерт. В тази връзка са представени трудовите им договори, сключени със заявителя. Видно от представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, служителите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното ЕП Комодитис а.с. 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 ЕП Комодитис а.с. за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба в размер на 72 533 хил. евро за 2021 г., от 787 408 хил. евро за 2022 г. и печалба в размер на 7764 хил. евро за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 13 941 430 хил. евро и намаляват до 13 844 868 хил. евро за 2023 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 13 852 564 хил. евро за 2021 г. до 13 830 398 хил. евро за 2023 г.

Нетекущите активи на дружеството нарастват от 339 227 хил. евро за 2021 г. на 555 341 хил. евро за 2023 г. Текущите активи се увеличават от 5 767 492 хил. евро за 2021 г. на 9 217 539 хил. евро за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 152 317 хил. евро за 2021 г. на 360 827 хил. евро за 2023 г. Нетекущите пасиви се увеличават от 367 006 хил. евро за 2021 г. на 808 158 хил. евро за 2023 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 5 587 396 хил. евро за 2021 г. на 8 603 895 хил. евро за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕП Комодитис а.с. за периода 2021 – 2023 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* се увеличава от 1,03 за 2021 г. на 1,07 за 2023 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* се изменя от 0,03 за 2021 г. на 0,04 за 2023 г., което означава, че дружеството може да 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	(...)	(...)	(...)

ЕП Комодитис а.с. 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., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Приходи са планирани в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., а през 2027 г. са в размер на (...) хил. лв. Разходите нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущи активи на дружеството не са планирани през периода. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода, текущи пасиви не са предвидени за 2025 г., като за 2026 г. те са в размер на (...) хил. лв., а за 2027 г. – (...) хил. лв.

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 ЕП Комодитис а.с. за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* не може да бъде изчислен за 2025 г., а за 2026 г. е (...) и се увеличава до (...) за 2027 г. 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 не може да бъде изчислен за 2025 г., а за 2026 г. е (...) и се увеличава до (...) за 2027 г., но остава под единица, което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ЕП Комодитис а.с. 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 ЕП Комодитис а.с. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ЕП Комодитис а.с.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между ЕП Комодитис а.с. и клиентите на дружеството, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, информацията, която се предоставя на клиентите относно предлаганите услуги от ЕП Комодитис а.с., обмена на информация с клиентите, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е ЕП Комодитис а.с., акционерно дружество, съществуващо съгласно законите на Чешка република, със седалище и адрес на управление: ул. „Климентска“ № 1216/46, кв. Нове место, п.к. 110 00, гр. Прага, Чешка република, регистрирано в чешкия Търговски регистър под номер 03437680, притежаващо лицензия №2025 г. за

дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с ЕП Комодитис а.с.

Чл. 2. ЕП Комодитис а.с., 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 приложимото действащо законодателство.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиентите“

Чл. 3. Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

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

(2) При сключване на индивидуални договори клиентите предоставят на ЕП Комодитис а.с. актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридически лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява клиента в отношенията му с ЕП Комодитис а.с. Клиентите и Дружеството следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление,

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес:.....

Чл. 8. Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с ЕП Комодитис а.с. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

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

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

Чл. 10. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 11. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(2) Документ, постъпил в ЕП Комодитис а.с., подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 1, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в рамките на деня на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

Чл. 12. (1) Съответният служител на ЕП Комодитис а.с., на който е бил разпределен входящ документ е длъжен в най-кратък срок, но не по-късно от три 3 до 5 работни дни да провери дали документът отговаря на следните изисквания, а именно:

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя и на ЕП Комодитис а.с.;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да е подписан от жалбоподателя или негов упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, сигналът, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 11, ал. 2 или от получаването на коригирания документ по чл. 12, ал. 2.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) работни дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция отговорът на ЕП Комодитис а.с. се счита за редовно изпратен, ако е адресиран пощенския или имейл адрес за кореспонденция на клиента, регистриран в клиентската база данни на Дружеството. ЕП Комодитис а.с. не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 14. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид.

Чл. 15. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

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

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

Чл. 16. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез ЕП Комодитис а.с. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 17. Ако постъпилият в ЕП Комодитис а.с. документ е сигнал, предложение,

искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 11, ал. 2 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат счетени за необходими от ЕП Комодитис а.с.

Чл. 18. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на ЕП Комодитис а.с. по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да – какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги 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.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ЕП Комодитис а.с. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: информация, съдържаща лични данни – ЕГН, дата на раждане, паспортни данни, адреси и др., по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни (Регламент 2016/679); прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци по години; имена на фирми доставчици и трети лица, посочени от заявителя, както и номера на договорите с тях. Дружеството е посочило, че освен Регламент 2016/679 аргумент за определяне на информацията като търговска тайна са ангажиментите към контрагенти съгласно сключени споразумения и договори.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

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

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

Изказвания по т. 10.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното: ЕП Комодитис а.с. е акционерно дружество със седалище Прага, Чешка република. Капиталът му е в размер на 100 000 000 чешки крони и е изцяло внесен. Управлява се от Управителен съвет с председател Мирослав Хаско и членове на Управителния съвет – Марек Спурни, Павел Хорски, Петер Чернак, Яан Спрингъл, Михал Паско и Йозеф Мискуф. Представява се заедно от двама от членовете на Управителния съвет. Установена е структурата на собственост и

контрол на дружеството. Проследена е до краен действителен собственик, който е физическо лице, гражданин на Чешката република. От посоченото е видно, че не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, поискан от заявителя, е 10 години и работната група го счита за обоснован. По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: информация, съдържаща лични данни – ЕГН, дата на раждане, паспортни данни, адреси и др., по смисъла на Регламента за защитата на личните данни, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци по години; имена на фирми доставчици и трети лица, посочени от заявителя, както и номера на договорите с тях. Като аргумент дружеството е посочило Регламента за защитата на личните данни, ангажиментите към контрагенти съгласно сключени споразумения и договори. Информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни, не е посочена в доклада. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разглашаване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

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

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

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т. 2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 18.03.2025 г. от 10:15 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 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във

връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 18.03.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕП Комодитис а.с., 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 десета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 24 от протокол № 49 от 13.02.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-196 от 05.02.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, установи следното:

С решение по т. 24 от протокол № 49 от 13.02.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД с размер на главницата от 15 015,92 лева и лихви за просрочие в размер на общо 53,04 лева. Върху неплатената главница, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-623-15 от 15.09.2022 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност,

съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2024 г. за „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 50 967 000,25 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2024 г. е в размер на 30 031,85 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 28 031,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-362/25.03.2024 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД.

С писмо изх. № Е-15-165-1 от 17.01.2025 г. и известие за доставяне № R PS 1040 80ZLN2 X, удостоверяващо получаване на 22.01.2025 г. „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е уведомен за дължимите суми, но не ги е погасил.

Непогасените от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена и неплатена лихва за просрочие към 01.12.2023 г. в размер на 7,02 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 15 015,93 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.

На 09.04.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 15 015,93 лева и вписано основание: „год.такса – 1 вноска, природен газ“. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 15 015,93 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 46,02 лева за периода от 02.04.2024 г. до 09.04.2024 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 15 015,92 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-15-165-2 от 18.02.2025 г. и известие за доставяне № R PS 1040 815EEF 7, удостоверяващо получаване на 24.02.2025 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 18.02.2025 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД в размер на 15 068,96 лева и вписано основание: „2ра вноска от год.такса за лицензия за 2024 г. дължима до 02.12.2024“. С плащането е погасена дължимата главница в размер на 15 015,92 лева и лихва за просрочие в размер на 53,04 лева. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница в размер на 15 068,96 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 429,55 лева за периода от 03.12.2024 г. до 18.02.2025 г., за което задължение дружеството е уведомено по електронна поща office@balkan-utilities.com

Към настоящия момент задълженията на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-623-15 от 15.09.2022 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, ЕИК 124607604, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. Джеймс Баучер № 103, ет. 1, ап. офис 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие в размер на 429,55 лева (четиристотин двадесет и девет лева и петдесет и пет стотинки), съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, начислени върху неплатената в срок главница в размер на 15 068,96 лева, за периода от 03.12.2024 г. до 18.02.2025 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.12. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 27 от 30.01.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-145 от 24.01.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 27 от 30.01.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД лицензионната такса за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-362/25.03.2024 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-15-127-2 от 04.02.2025 г. и известие за доставяне № R PS 1040 815ЕН4 Z, удостоверяващо получаване на 26.02.2025 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение,

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от

Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска моравя“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 27 от 30.01.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-146 от 24.01.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 27 от 30.01.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноски за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноски за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-577-15 от 11.11.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД годишната такса за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-362/25.03.2024 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

Непогасените от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София, район Оборище, ул. „Будапеща“ № 20, ет. 4, ап. 2. За управител е вписан г-н Николай Петров Николов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-92-2 от 04.02.2025 г., като:

1. До адреса за седалище и управление, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № ИД PS 1040 815ЕНЗ У, като същото е върнато с отбелязване „непотърсено“;

2. До адреса за кореспонденция с НАП, писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № ИД PS 1040 815ЕСУ К, като същото е върнато с отбелязване „непознат“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

КЕВР има знанието за електронни пощи на дружеството: nordikaoil@gmail.com и nordikaoil@abv.bg Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмото на КЕВР с изх. № Е-15-92-2 от 04.02.2025 г. е изпратено на 19.02.2025 г. като прикачен файл, подписан с електронен подпис, на цитираните електронни пощи.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-577-15 от 11.11.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, ЕИК 130847269, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноски от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноски от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно

плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.14. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД.**

С решение по т. 18 от протокол № 49 от 13.02.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД с размер на главницата от 4 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.
- Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД е уведомен с писмо изх. № Е-13-177-1 от 19.02.2025 г. изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД, както и по електронна поща на дружеството: office@etebg.eu .

На 24.02.2025 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от името на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД, а именно:

- 2 000,00 лева и вписано основание: „писмо Е-13-177-1 19.02.2025 лиценз 2023 1 и 2 вноса“
- 2 000,00 лева и вписано основание: „писмо Е-13-177-1 19.02.2025 лиценз 2024 1 и 2 вноса“

В резултат на постъпилото плащане бяха начислени следните лихви за просрочие:

- 255,09 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 24.02.2025 г. върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева (год.такса за 2023 г. – 1 вноса);
- 170,46 лева, за периода от 01.12.2023 г. до 24.02.2025 г. върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева (год.такса за 2023 г. – 2 вноса);
- 123,92 лева, за периода от 02.04.2024 г. до 24.02.2025 г. върху неплатена

главница в размер на 1 000,00 лева (год.такса за 2024 г. – 1 вноски);

- 30,76 лева, за периода от 03.12.2024 г. до 24.02.2025 г. върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева (год.такса за 2024 г. – 2 вноски).

Общото задължение към 26.02.2025 г. на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 580,23 лева, за което дружеството е уведомено по електронна поща office@etebg.eu на 26.02.2025 г.

На 06.03.2025 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от името на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД в размер на 583,11 лева и вписано основание: „писмо Е-13-177-1 19.02.2025 лихви по лиценз т.18“, с което дружеството е с надвнесена лихва за просрочие в размер на 2,88 лева.

Във връзка с гореизложеното задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова отбелязва, че дружеството напълно е погасило задълженията си и прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД.

2. „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград;

2. Одобрява представения от „Топлофикация – Разград“ АД, с писмо с вх. № Е-14-16-10#7 от 05.03.2025 г., проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и Търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград”;

3. Одобрените „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и Търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между

клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград” представляват приложение към това решение и стават част от Приложение № 5 към лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г., издадена на „Топлофикация – Разград“ АД, за дейността пренос на топлинна енергия.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.03.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 31.01.2025 г., подадено от „АЕМ Кънект“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „АЕМ Кънект“ ЕООД, с ЕИК 206687165, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1504, ул. „Шейново“ № 7, ет. 6, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-802-01 от 30.01.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Бойчиновци“ с инсталирана мощност 60 MW (АС), находяща се в гр. Бойчиновци, община Бойчиновци, област Монтана, след получаване на документите за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията;

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

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

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД;

2. Разрешава на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 1 към договор за кредит № 470/2025 с „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС

ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 г.

3. Разрешава на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие със „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г.

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.5. както следва:

1. Издава на „ГМВ Трейдинг“ ООД, ЕИК 208086291, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1421 гр. София, район Лозенец, ул. „Свети Наум“ № 30, лицензия № Л-815-15 от 11.03.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ГМВ Трейдинг“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР- ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.03.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД, 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.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия 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 18.03.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД, 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.8. както следва:

1. Издава на НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J34/771/2011, европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J34/771/2011, единен идентификационен код: 29498460, лицензия № Л-816-15 от 11.03.2025 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 НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.9. както следва:

1. Издава на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J40/7340/2022, европейски уникален идентификатор (EUID): ROONRC. J40/7340/2022, уникален регистрационен код: 45983024, лицензия № Л-817-15 от 11.03.2025 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 „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.03.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЕП Комодитис а.с., 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.11. както следва:

Издава по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, ЕИК 124607604, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. Джеймс Баучер № 103, ет. 1, ап. офис 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие в размер на 429,55 лева (четирисотин двадесет и девет лева и петдесет и пет стотинки), съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, начислени върху неплатената в срок главница в размер на 15 068,96 лева, за периода от 03.12.2024 г. до 18.02.2025 г.

По т.12. както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска моравя“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, ЕИК 130847269, със седалище и

адрес на управление: Република България, гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.14. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД.

2. „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-311 от 06.03.2025 г. и Решение на КЕВР № ОУ-2 от 11.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-314 от 06.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 06.02.2025 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-318 от 06.03.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-554 от 11.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 31.01.2025 г., подадено от „АЕМ Кънект“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

4. Доклад и Решение на КЕВР № Р-555 от 11.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 28.02.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 28.02.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД;

5. Решение на КЕВР № Л-815 от 11.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-19 от 31.01.2025 г. на „ГМВ Трейдинг“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-312 от 06.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-162 от 29.11.2024 г. на „ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-453-15 от 15.12.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-313 от 06.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31 от 24.02.2025 г. на „Тракия Енерджи Трейд“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

8. Решение на КЕВР № Л-816 от 11.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-177 от 19.12.2024 г. от НЕКСТ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБУШЪН СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

9. Решение на КЕВР № Л-817 от 11.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-178 от 19.12.2024 г. на „МИКСТ ЕНЕРГИ ТЪРГОВИЯ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

10. Доклад с вх. № Е-ДК-316 от 06.03.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-125 от 03.10.2024 г. от ЕП Комодитис а.с. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

11. Акт № УДВ-20 от 11.03.2025 г. - „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД;

12. Акт № УДВ-21 от 11.03.2025 г. - „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДЕР“ ЕООД;

13. Акт № УДВ-22 от 11.03.2025 г. - „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД;
14. Доклад с вх. № Е-Дк-315 от 06.03.2025 г. - прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

МИЛЕН ДИМИТРОВ
(Съгласно Заповед № ЧР-ТР-55 от 04.03.2025 г.)

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт