



ПРОТОКОЛ

№ 8

София, 11.01.2024 година

Днес, 11.01.2024 г. от 14:30 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир –началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2 от 03.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-21 от 05.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 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, Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-23 от 08.01.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 19.12.2023 г., подадено от „Тракия МТ Солар“ 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,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-22 от 08.01.2024 г., относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-25 от 08.01.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие, подадени от „Ямболен“ АД.

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

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане 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-83 от 27.06.2023 г. на „РАЙГАЗ“ ЕООД 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-210 от 29.06.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 15.12.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 19.12.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД 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. „РАЙГАЗ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207309058, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград, п.к. 6400, ул. „Хан Аспарух“ № 45, видно от Справка за актуално състояние от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията от 19.07.2023 г.

Предметът на дейност на „РАЙГАЗ“ ЕООД е проучване и добив на нефт и газ (петрол); търговия с нефт и газ; вътрешна и външнотърговска дейност със суров петрол, петролни деривати и всички видове нефтопродукти, природен газ, компресиран природен газ и втечен природен газ; производство, преустройство, монтаж и поддържане на газови инсталации и съоръжения (след получаване на необходимите лицензи или разрешения, когато такива се изискват от закона); покупка на стоки или други вещи с цел да бъдат препродадени в първоначален, преработен или обработен вид; продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни сделки, превозни сделки на пътници и товари в страната и чужбина; дистрибуторство, складови сделки, рекламна дейност; ресторантьорство и хотелиерство (извън случаите на чл. 2, ал. 3 от Търговския закон); покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем; внос и износ на стоки; строително-монтажна и сервизна дейност, като предприятие по смисъла на чл. 1, ал. 3 от Търговския закон; извършване на всякаква друга дейност, незабранена съгласно законите на Република България (след получаване на необходимите лицензи или разрешения, когато такива се изискват от закона).

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 200 (двеста) лева. Видно от представения учредителен акт, капиталът на дружеството е разпределен на 20 (двадесет) дяла, всеки на стойност 10 (десет) лева. Едноличен собственик на капитала на „РАЙГАЗ“ ЕООД е Румен Райков Пеев, гражданин на Република България.

„РАЙГАЗ“ ЕООД се управлява и представлява от Румен Райков Пеев – управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), 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 - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции - неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Антигуа и Барбуда, Ангила, Бахамски острови, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „РАЙГАЗ“ ЕООД е Румен Райков Пеев, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „РАЙГАЗ“ ЕООД 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 от управителя на дружеството, че 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“- б. „д“ от НЛДЕ от управителя, с които същият декларира, 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, за която кандидатства заявителят, е 35 (тридесет и пет) години. „РАЙГАЗ“ ЕООД е посочило, че исканият срок му е необходим с оглед обезпечаване на нуждите на клиентите за доставка на природен газ, на база сключените

им договори с газоразпределителното дружество - „Райков сервиз“ ООД. Посочило е също, че едноличният собственик на капитала на заявителя е изпълнителен директор на „Райков сервиз“ ООД и предвижда след получаване на лицензията за дейността „търговия с природен газ“, да бъде сключен договор за доставка на природен газ между двете дружества. Заявителят отбелязва, че „Райков сервиз“ ООД има сключен договор за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД, като заявените количества, за следващия газов период, покриват 30% от нуждите на клиентите, а останалата част от необходимото количество ще се закупува от „РАЙГАЗ“ ЕООД. В допълнение „РАЙГАЗ“ ЕООД посочва, че исканият срок е в максимален размер, тъй като „Райков сервиз“ ООД притежава лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за срок от 35 години и договорите, сключени с неговите клиентите са дългосрочни.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „РАЙГАЗ“ ЕООД да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет)** години.

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

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

„РАЙГАЗ“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: с. Радиево, община Димитровград, м. Табаня. В тази връзка е представено копие на Договор за наем на недвижим имот от 01.12.2023 г., сключен с „Райков сервиз“ ООД.

„РАЙГАЗ“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, в т.ч. електронна поща и сървъри. За осигуряване на интернет и далекосъобщителни услуги, заявителят е представил Договор за наем от 01.12.2023 г., сключен с „Райков сервиз“ ООД.

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 – 1224 от 12.12.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „РАЙГАЗ“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„РАЙГАЗ“ ЕООД е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование на управителя на дружеството, както и доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността, в т.ч. документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (копия от трудови договори, справки от Национална агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда, относно сключени от дружеството трудови договори с три броя

служители; дипломи за завършено образование на служителите, които ще бъдат ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране).

Управленската и организационна структура на дружеството включва управител и следните звена: „Отдел по маркетинг, продажби и работа с клиенти“ и „Финансово-счетоводен отдел“.

Видно от представената информация и документи, управителят притежава квалификация, необходима за осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране, като има професионален опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажирани с търговията с природен газ ще бъдат три броя служители, съгласно сключени трудови договори – мениджър покупки и продажби и двама технически сътрудници. От представените информация и документи е видно, че притежават квалификация и опит за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, „РАЙГАЗ“ ЕООД 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“

„РАЙГАЗ“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 20.03.2023 г. Съгласно § 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали 3 финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка заявителят е представил като доказателство за финансов ресурс декларация от управителя на дружеството, че финансовите средства на „РАЙГАЗ“ ЕООД са придобити в резултат на реализирана печалба от дружеството „Райков сервиз“ ООД, в което той е съдружник с 50% дялово участие.

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

Таблица №1

| № | Показател | Мерна единица | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
|---|--|---------------|---------|---------|---------|
| 1 | Прогнозни количества природен газ | MWh | 42 200 | 45 000 | 48 000 |
| 2 | Прогнозна покупна цена на природния газ | лв./MWh | 87,50 | 87,50 | 87,50 |
| 3 | Прогнозна продажна цена на природния газ | лв./MWh | 91,00 | 92,00 | 93,00 |

„РАЙГАЗ“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2024 – 2026 г. За периода дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 69 хил. лв. за 2024 г.; 113 хил. лв. за 2025 г. и 156 хил. лв. за 2026 г. Общите приходи се увеличават от 3951 за 2024 г. на 4597 хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от 3875 хил. лв. за 2024 г. на 4424 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи са планирани в размер на 16 хил. лв. за 2024 г., 19 хил. лв. за 2025 г. и 16 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството са 381 хил. лв. за 2024 г., 444 хил. лв. за 2025 г. и 514 хил. лв. за 2026 г. Записания капитал е в размер на 5 хил. лв. за всяка от годините през периода. Собственият капитал е 74 хил. лв. за 2024 г. и се увеличава на 161 хил. лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не са планирани през периода. Текущите пасиви се увеличават от 323 хил. лв. на 369 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 | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
|--|---------|---------|---------|
| Общо приходи от дейността (хил. лева) | 3951 | 4259 | 4597 |
| Общо разходи от дейността (хил. лева) | 3875 | 4134 | 4424 |
| Счетоводна печалба (хил. лева) | 76 | 125 | 173 |
| Финансов резултат (хил. лева) | 69 | 113 | 156 |
| Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП) | 1,18 | 1,29 | 1,39 |
| Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП) | 0,23 | 0,34 | 0,44 |

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „РАЙГАЗ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,18 през 2024 г. се увеличава на 1,39 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от 0,23 през 2024 г. на 0,44 през 2026 г. Това е показател, 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „РАЙГАЗ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „РАЙГАЗ“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (ПРПЕУ) уреждат начина на работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, извършвана от „РАЙГАЗ“ ЕООД фактуриране и плащане, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „РАЙГАЗ“ ЕООД („Дружеството”), юридическо лице - търговец, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 207309058, със седалище и адрес на

управление: гр. Димитровград, ул. „Хан Аспарух“ № 45. „РАЙГАЗ“ ЕООД осъществява дейността „търговия с природен газ“, съгласно Лицензия..... г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), наричано по-долу за краткост Търговец.

Чл. 2. „РАЙГАЗ“ ЕООД, 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 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. 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД.

Раздел втори „Сделки с природен газ“

Чл. 4. Сделките с природен газ се сключват между Търговеца на природен газ и клиентите на свободно договорени цени.

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

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

Чл. 7. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 8. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ клиентите представят на Дружеството информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ.

Чл. 9. Промени в договорените условия по сключените индивидуални договори могат да се правят само по взаимно съгласие между клиента и Търговеца.

Чл. 10. При встъпване в договорни отношения, Клиентите и Търговеца се съгласяват да не разкриват пред трети страни чувствителна търговска и/или друга поверителна информация, станала им известна във връзка със сключените сделки помежду им, без предварително получено писмено съгласие от насрещната страна.

Чл. 11. (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. 12. (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: Старозагорско шосе, Метанстанция, с работно време за работа с клиенти: 08.30-17.30ч. от понеделник до петък; електронен адрес: raygaz@abv.bg, тел. 0888475355.

Чл. 13. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Чл. 14. Обработването и предоставянето на лични данни на Клиентите на трети лица, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки, се осъществява при Политика на защита на личните данни на „РАЙГАЗ“ ЕООД.

Чл. 15. Търговецът на природен газ има сключени договори за:

1. Доставка на природен газ;
2. Достъп и пренос на природен газ;
3. Договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране;
4. Договор за ползване на Виртуална Търговска Точка;
5. Споразумение за участие на мрежовия потребител на платформата за резервиране на капацитет (RBP).
6. Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 16. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

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

Чл. 17. Клиентите имат право да подават жалби и сигнали в писмен вид, подадени в центъра за работа с клиенти на „РАЙГАЗ“ ЕООД или чрез пощенски оператор на адреса на Търговеца: гр. Димитровград, ул. „Хан Аспарух“ 45, или изпратени на електронната поща на Търговеца e-mail: raygaz@abv.bg.

Чл. 18. Клиентите имат право да подават предложения или да отправят запитвания на електронна поща (raygaz@abv.bg).

Чл. 19. Жалби, сигнали или предложения се подават от лице, законно представляващо Клиента, или от пълномощник, упълномощен от Клиента

Чл. 20. Подадените от клиентите жалби, сигнали или предложения следва да са написани на български език, да са подписани от подателя - клиента или упълномощеното лице и да съдържат следната информация:

1. Име на подателя, а ако подател е юридическо лице – БУЛСТАТ/ЕИК ,пощенски и e-mail адрес за кореспонденция, телефон за обратна връзка;
2. Номер и/или дата на договора, в случай че жалбата, сигнала или предложението е свързано с конкретен договор;
3. Изложение на жалбата, сигнала или предложението с посочване в какво се състои искането;
- 4.Обстоятелствата по случая и доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. Копия от всички свързани документи, ако подателя разполага с такива.

Чл. 21. В случай, че част от информацията, представена от клиента в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 22. Клиентът има право да поиска информация за развитието на своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 23. Търговецът извършва проверка по подадената жалба или сигнал от клиента и отговаря писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата.

Чл. 24. В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата или сигнала е необходим по-дълъг срок, Търговецът уведомява писмено клиента за това.

Чл. 25. Търговецът има право да изиска допълнителна информация във връзка с отправената жалба или сигнал от клиента, да извършва проверки, както и да поиска становище от трети лица.

Чл. 26. Търговецът изпраща отговор до Клиента на посочения от клиента пощенски

или e-mail адрес за кореспонденция.

Чл. 27. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 28. Търговецът съхранява документацията относно преписките по получените жалби в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 29. Търговецът не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от лице, различно от представляващото лице, съгласно сключения договор или от лице, което не е упълномощено, съгласно изискванията на чл. 19.

Раздел пети „Решаване на спорове”

Чл. 30. Всички спорове, възникнали при изпълнението или във връзка с индивидуалните договори между Търговеца и клиентите, се разрешават чрез провеждане на преговори и/или чрез инициирани от Търговеца или от Клиента извънсъдебни способности за разрешаване на спорове, включително медиация от съгласувани между страните медиатори. В случаите когато Клиентът и Търговецът не могат да решат спора доброволно и чрез взаимни отстъпки по реда на предходното изречение, Клиентът или Търговецът отнасят спора пред съответния компетентен съд, освен ако в индивидуалния договор е уговорена друга специална арбитражна клауза.

Чл. 31. Договорите между Търговеца и клиентите се изпълняват и тълкуват в съответствие със законите на Р България (без позоваване на каквито и да било норми за конфликт на право) и от всички български закони и подзаконовни нормативни актове в областта на газоснабдяването.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „РАЙГАЗ“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„РАЙГАЗ“ ЕООД е посочило, че информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, не съдържат защитена по закон информация, поради което при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от „РАЙГАЗ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ съгласно изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. „РАЙГАЗ“ ЕООД е еднолично дружество, вписано в Търговския регистър със седалище и адрес на управление: област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград. Подробно е посочен предметът на дейност на „РАЙГАЗ“ ЕООД. Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 200 (двеста) лева. Едноличен собственик на капитала на „РАЙГАЗ“ ЕООД е Румен Райков Пеев, гражданин на Република България.

Видно от горното, „РАЙГАЗ“ ЕООД е търговец по смисъла на Търговския закон, следователно отговаря на изискванията на ЗЕ. Съгласно чл. 3, т. 14 от

ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии се забранява участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим. Видно от проверка в Търговския регистър „РАЙГАЗ“ ЕООД е българско дружество, а едноличен собственик на капитала на „РАЙГАЗ“ ЕООД е Румен Райков Пеев, гражданин на Република България. По отношение на „РАЙГАЗ“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил всички изискуеми декларации съгласно НЛДЕ.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 35 години, които е обосновал с обстоятелството, че ще бъде един от доставчиците на „Райков сервиз“ ООД, което дружество има лицензии за разпределение и снабдяване с природен газ за срок от 35 години. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „РАЙГАЗ“ ЕООД да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 години.

Дружеството е представило всички необходими данни и доказателства, от които може да се направи извод, че „РАЙГАЗ“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

„РАЙГАЗ“ ЕООД е новоучредено дружество, създадено на 20.03.2023 г. и няма изминали 3 финансови години, за да се направи анализ. В тази връзка управителят е представил декларация, че има финансови средства, които са придобити в резултат на реализирана печалба от друго дружество.

Представени са прогнозни количества, покупните и продажните цени, финансови отчети, от които е видно, че ще реализира печалби в размер на 69 хил. лв. за 2024 г., 113 хил. лв. за 2025 г. и 156 хил. лв. за 2026 г. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „РАЙГАЗ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „РАЙГАЗ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители. Направени са някои промени с оглед гарантиране защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги.

„РАЙГАЗ“ ЕООД е посочило, че информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, не съдържат защитена по закон информация, поради което при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, 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 „РАЙГАЗ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 18.01.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в

седалището на КЕВР.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.01.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „РАЙГАЗ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 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-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание 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 № З-Е-342 от 09.11.2023 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 12.12.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 03.01.2024 г.

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

1. „Синергон Енерджи“ ООД притежава лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, БНЕБ ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. №

Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години. 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. „Синергон Енерджи“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, видно от представеното удостоверение за актуално състояние. Заявителят е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202668908, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2. Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, топлоенергия, природен газ и други газообразни и течни горива и всякакъв вид други енергоносители от възобновяеми енергийни източници (след получаването 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 всякаква друга стопанска дейност, която не е забранена от закона.

„Синергон Енерджи“ ООД се управлява заедно и поотделно от управителите Пламен Димчев Тонев, Димитър Христов Бартов и Филип Валентинов Балев. Размерът на капитала на дружеството е 5 500 000 (пет милиона и петстотин хиляди) лв. и е разпределен между съдружниците както следва: „Синергон Холдинг“ АД, ЕИК 21228499 - с размер на дяловото участие 4 500 000 (четири милиона и петстотин хиляди) лв., Елеонора Димитрова Щумпф, с размер на дяловото участие: 1 000 000 (един милион) лв.

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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Бахамски съюз, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „Синергон Енерджи“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Собственици на капитала на „Синергон Енерджи“ ООД са съдружниците „Синергон Холдинг“ АД, ЕИК 21228499, регистрирано в Р България, с размер на дяловото участие 4 500 000 (четири милиона и петстотин хиляди) лв. и Елеонора Димитрова Щумпф, гражданин на Р България, с размер на дяловото участие: 1 000 000 (един милион) лв. „Синергон Холдинг“ АД е публично акционерно дружество с капитал 18 358 849 лв., разпределен в 18 358 849 бр. поименни безналични акции с номинал 1 лв., собственост на 50 акционера – юридически лица и на над 156 000 акционера – физически лица. Акционерите, притежаващи повече от 5% акции от капитала са: „Омега Би Ди Холдинг“ АД с 46,54% и „Ераст“ ЕООД с 10,24%. „Омега Би Ди Холдинг“ АД е акционерно дружество с капитал 16 354 685 лв., разпределен в 16 354 685 бр. поименни акции с номинал 1 лв., собственост на: Бедо Бохос Доганян, притежаващ 16 335 118 бр. (99,88%), гражданин на Р България, Сиран Бедо Доганян, притежаващ 9 770 бр. (0,06%), гражданин на Р България и на Роберт Бедо Доганян, притежаващ 9 770 бр. (0,06%), гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Ераст“ ЕООД е Албена Иванова Иванова, гражданин на Р България.

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

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

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 на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. „Синергон Енерджи“ ООД е обосновало искания срок, отчитайки развитието на пазара на електрическа енергия в България и в региона, което е изключително динамично и не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на дружеството, опериращо на този пазар, за период, по-дълъг от 10 г. Дружеството е посочило, че този срок е и в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива.

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“:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Синергон Енерджи“ ООД е регистрирано с ID № 32X001100100910M като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се осъществява в офиса на „Синергон Енерджи“ ООД, нает по силата на договор за наем с дружеството „Скорпион шипинг“ ООД, за който дружеството е представило копие в заявлението.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Република България, „Синергон Енерджи“ ООД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности. Като доказателство са представени договор за ползване на интернет и инвентарна книга на дружеството, в която са включени: лаптопи Lenovo G50, HP ProBook 450, преносим компютър Acer VN7, компютърни конфигурации ASUS-Zalman, преносим компютър ASUS VivoBook, лаптопи Dell Vostro 5510, монитори Samsung, ASUS, сървър Dell PowerEdge T20, мултифункционално устройство Brother MFC-L5750DW и др.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ са предоставени данни за управленската и организационна структура на „Синергон Енерджи“ ООД. Посочени са следните организационно структурирани звена: Управител с подчинени, представител по ИСУ, дирекция Администрация с подчинени финансово-счетоводен отдел с подчинени финансов контролор, бекофис администрация с подчинени отговорник управление на лицензи и разрешителни, отдел събиране на вземания, директор Търговска с подчинени отдел директни продажби и отдел търговия на едро и управление на портфолио с подчинени отговорник по митнически въпроси. Основните функции и задължения на служителите, както и йерархическите и функционални връзки, са както следва:

– Търговски представител - активно да търси нови клиенти за предлаганите от фирмата услуги с цел продажба; използва иновативен подход във връзка с изграждане и поддържане на ефективни отношения с новите клиенти; изработва индивидуални оферти спрямо нуждите на всеки клиент, определя цени, срокове и условия; подписва договори, допълнителни споразумения, анекси към договори, свързани с дейността на Компанията; изисква нужната информация от бъдещите клиенти, необходима за регистрацията им; поддържа, развива и оптимизира връзките с вече съществуващите клиенти; работи със специализиран софтуер; администрира процеси и отчита дейността си пред пряк

- ръководител; пряко подчинен е на административния и оперативния директор на дружеството, както и на управителите;
- Ръководител отдел Управление на енергийно портфолио - осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици; разпределя задачите на служителите в дирекцията, проверява и подписва подготвените от тях документи в рамките на своите пълномощия; съгласува графика за изпълнение на проектите на всички останали дирекции; отговаря за организацията и контролира изпълнението на работата в отдела, който ръководи; осъществява контрол на правилното въвеждане/ изпращане на изготвените прогнози за потребление/ производство на съответните „портфолия“ към свързаните вътрешнофирмени системи; непрекъснато проверяване и контролиране резултатите на „портфолията“, за които отговаря отдела, идентифициране на рисковите фактори и своевременната адекватна реакция в непредвидени ситуации; коригира прогнозите според потреблението на клиентите и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор;
 - Оперативен счетоводител - оформя документите, свързани с финансовата дейност; обработва счетоводните документи по сметките, за които отговаря; отговаря за приключването на съответните отчетни периоди; отговаря за състоянието и достоверността на финансовите сметки, които обработва и води; участва в одитни проверки на дружеството; изпълнява и други конкретно възложени задачи, свързани с длъжността; упражнява вътрешно финансов контрол в кръга на възложените му задачи за спазване на финансовата дисциплина в дружеството и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството, оперативния директор и главния счетоводител;
 - Мениджър обработка на данни - осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици за целите на дирекцията, която ръководи; разпределя задачите на служителите в дирекцията, проверява и подписва подготвените от тях документи в рамките на своите правомощия; съгласува графика за изпълнение на проектите на всички останали дирекции; отговаря за организацията и контролира изпълнението на работата в отдела, който ръководи; осъществява контрол на правилното въвеждане/ изпращане на изготвените прогнози за потребление и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор;
 - Мениджър ключови клиенти - поддържа постоянен контакт с клиента, уточнява информация и детайли по дейността, води и съхранява според изискванията картон на клиента и други необходими формуляри; подчинен е на изпълнителния директор, финансов мениджър и заместващите ги;
 - Експерт търговия - осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици за целите на дирекцията; подпомага и насърчава установяването на цели, стратегии и планове, предназначени да задоволяват потребителските нужди и ефективното използване на ресурсите на дружеството; анализира текущите системи и структури; преразглежда оперативни процедури и съветва относно отклонения от процедурите и стандартите; пряко подчинен е на управителите на дружеството, оперативния директор и прекия си ръководител;
 - Експерт бизнес развитие - събира всички материали, информация и документация, съгласно изискванията на фирмата; уведомява членовете на Търговската дирекция за непълнота в документацията; свежда до знанието на ръководството всички несъответствия на документите, следи и контролира изпълнението на поставените задачи и отчитането им в указания срок и по определения начин; поддържа и съхранява информационен архив в CRM система на дружеството; пряко подчинен е на административния и оперативния директор на дружеството, както и на управителите;
 - Главен счетоводител - ръководи, организира и осъществява предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, правилното оформяне на първичните и официалните счетоводни

документи, редовното извършване на инвентаризациите и отразяването на резултатите от тях; длъжен е да не разпространява информация от личен характер, която би могла да накърни личното достойнство на ръководител, работник или служител в предприятието и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор;

– Административният директор - спазва изискванията на въведената през 2018г. система за управление на качеството (СУК); отговаря за изпълнението на вътрешния контрол по приложението на ЗМИП, както и за вътрешните правила за прилагане на мерките по ЗМИП; осъществява комуникацията с ръководители на външни организации, клиенти и доставчици, за целите на дирекцията, която ръководи; разпределя задачите на служителите в дирекцията, проверява и подписва подготвените от тях документи в рамките на своите пълномощия; управлява разпределението на човешките ресурси на поверената ѝ дирекция; съгласуван графици за изпълнение на проектите на всички останали дирекции; събира и анализира информация за заетостта на персонала на дирекции и др.; пряко подчинен е на управителите на дружеството и оперативния директор.

Представени са копия на автобиографии и дипломи за завършено образование на управителите на дружеството.

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

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):

„Синергон Енерджи“ ООД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 2 000 GWh през 2024 г. до 2 431 GWh през 2028 г.

| Показател | Мярка | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
|---------------------------------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Средна покупна цена | лева/MWh | 262 | 236 | 212 | 191 | 172 |
| Средна продажна цена | лева/MWh | 272 | 246 | 222 | 201 | 182 |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh | 2 000 000 | 2 100 000 | 2 205 000 | 2 315 250 | 2 431 012 |

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от 544 000 хил. лв. през 2024 г. до 442 201 хил. лв. през 2028г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2028 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лева | Прогноза | | | | |
|------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
| | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| Приходи | 544 000 | 516 180 | 489 510 | 465 134 | 442 201 |

| | | | | | |
|--------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Разходи | 530 803 | 502 763 | 475 901 | 451 350 | 428 296 |
| Оперативна печалба | 13 197 | 13 417 | 13 609 | 13 784 | 13 905 |

Дружеството е представило удостоверение с изх.№ 0735-64-012142 от 20.11.2023г. от банка „Банка УниКредит Булбанк“ АД, според което “СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по които към 17.11.2023г. е в размер на 34 300 036,59 лева (тридесет и четири милиона триста хиляди и тридесет и шест лева и петдесет и девет стотинки).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите от лицензионна дейност на дружеството, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2022 г.

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

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

9. Договор за участие в стандартна балансираща група:

„Синергон Енерджи“ ООД е посочило, че има одобрен проект на договор за участие в стандартна балансираща група, съгласно чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ, който не е необходимо да бъде актуализиран.

10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г., представляваща информация, защитена по закон:

„Синергон Енерджи“ ООД е посочило, че няма да се възползва от възможността за представяне на мотивирано уведомление за наличие на защитена по закон информация, съдържаща се в приложените към административната преписка документи.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението е установено, че същите отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за удължаване на срока на съществуващата лицензия. По отношение на „Синергон Енерджи“ ООД не е налице забраната по 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 защитената по закон информация „Синергон Енерджи“ ООД е посочило, че няма да се възползва от възможността за представяне на мотивирано уведомление за наличие на защитена по закон информация, съдържаща се в приложените към административната преписка документи.

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 „Синергон Енерджи“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че се касае за продължаване на срока на действаща лицензия, който срок изтича на 06.11.2024 г. Съгласно правилата дружеството трябва година преди това да подаде заявление за продължаване, което са направили, така че няма никакви проблеми. Останалата част от заявлението е стандартна.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 18.01.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в седалището на КЕВР.

И. Н. Иванов 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

РЕШ И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 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 18.01.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Синергон Енерджи“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 19.12.2023 г.,** подадено от „Тракия МТ Солар“ 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-162 от 19.12.2023 г., от „Тракия МТ Солар“ 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-392 от 28.12.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

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

Заявителят „Тракия МТ Солар“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-668-01 от 23.02.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-668 от 23.02.2023 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 „Уинслоу Солар МТ“) с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 44,63 MW_p (36 MW AC), в поземлени имоти с идентификатори 46663.52.587 и 46663.52.588, находящи се в местност „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас, с обща площ на поземлените имоти от 409 938 m².

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-162 от 19.12.2023 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа, а именно: енергиен обект с инсталирана постояннотокова мощност 44,63 MW_p (DC) и 36 MW (AC).

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 „Уинслоу Солар МТ“, за който се иска разрешение на Комисията.

Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики са както следва:

ФЕЦ „Уинслоу Солар МТ“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 44,63 MW_p (36 MW AC) е изградена в поземлени имоти с идентификатори 46663.52.587 и 46663.52.588, находящи се в местност „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас, с обща площ на поземлените имоти от 409 938 m².

За изграждането на ФЕЦ „Уинслоу Солар МТ“ са използвани **общо 79 704 броя** фотоволтаични монокристални модули, Jinko Solar, тип JKM-560N-72HL4-BDV с максимална пикова мощност 560 W_p всеки и с коефициент на полезно действие – 21,68%. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират стринг (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания. Всеки един модул е монтиран на носеща конструкция от поцинкована стомана.

Монтирани са 8 бр. комбинирани инверторни станции Сименс/Гамеса с допълнителен извод за батерия, стрингови кутии, ГРТ, релейни защиты 110 kV и автоматизация, уредба средно напрежение 33 kV за повишаваща подстанция, трансформатори, окабеляване, мониторинг, управление и др.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към нова повишаваща подстанция 33/110 kV на обекта. Връзките са изпълнени с подземни кабели, като техните трасета са съобразени с разположението на конструкциите и обслужващите пътища.

Общата инсталирана постояннотокова мощност на фотоволтаичната електрическа централа, описана по-горе, за която се иска разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 44,63 MW_p (DC) и 36 MW (AC).

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:

- Договор за покупко-продажба на търговско предприятие от 12.02.2021 г. с нотариална заверка на подпис с рег. № 627 от 12.02.2021 г. и заверка на съдържание № 628, том 1, акт 56 от 12.02.2021 г., вписан в СВ – Малко Търново, акт №14, том 1, рег. 65 от 05.03.2021 г., по силата на който „Тракия МТ Солар“ ЕООД се легитимира като собственик на **поземлен имот с идентификатор 46663.52.587**, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед №РД-18-93/19.12.2007 г. на ИД на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 11.08.2020 г., с адрес: гр. Малко Търново, Община Малко Търново, Област Бургас, местност „Добържана“ с площ от 229 558 m², а съгласно документ за

собственост от 229 573 m², с трайно предназначение на територията: Урбанизирана и начин на трайно ползване: „За електроенергийното производство”, предишен идентификатор: 46663.52.477, номер по предходен план: 477, парцел VI;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 48 том I, рег. № 155, дело № 48 от 2020 г., вписан в СВ – Малко Търново, акт №88, том 4, дело №127, вх. ред №777 от 25.08.2020 г., по силата на който „Тракия МТ Солар“ ЕООД се легитимира като собственик на **поземлен имот с идентификатор 46663.52.588**, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД – 18-93/19.12.2007 г. на ИД на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 11.08.2020 г., с адрес: гр. Малко Търново, Община Малко Търново, Област Бургас, местност „Добържана” с площ от 180 380 m², а съгласно документ за собственост от 180 392 m², с трайно предназначение на територията: Урбанизирана и начин на трайно ползване: „За електроенергийното производство”, предишен идентификатор: 46663.52.477, номер по предходен план: 477, парцел V.

За поземлените имоти, в които са построени гореописаните обекти, „Тракия МТ Солар“ ЕООД е представило и скици за всеки от имотите, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Бургас. От тях е видно, че трайното предназначение на териториите е „урбанизирани“, а начинът на трайно ползване е „за електроенергийно производство“.

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:

- **Решение № БС-2-ЕО/04.02.2020** г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка, издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ)-Бургас, с което е решено **да не се извършва екологична оценка** на проект за *Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) с цел промяна отреждането от „за рекултивация“ в „за фотоволтаична електроцентрала“ за УПИ VI-477 и V-477, кв. 52 по плана на гр. Малко Търново и Парцеларен план за трасе на кабелна линия 20 kV, от подстанция МТ до УПИ III-477 (ПИ 46663.52.590), УПИ VI-477 (ПИ 46663.52.587) и УПИ V-477 (ПИ 46663.52.588), при прилагането на което няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве;*

- **Решение № БС-8-ЕО/19.02.2021** г. за преценяване на необходимостта от извършването на екологична оценка, издадено от РИОСВ-Бургас, с което е решено **да не се извършва екологична оценка** на план „ПУП-ПП за трасе на нов електропровод 110 kV от новопроектирана фотоволтаична електроцентрала „Малко Търново“ в ПИ с идентификатор 46663.52.588 по КК на град Малко Търново до подстанция „Малко Търново“ в ПИ с идентификатор 46663.501.60 по КК на град Малко Търново, община Малко Търново“;

- **Решение № БС-89-ПР/22.06.2023** г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от РИОСВ-Бургас, с което е решено **да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда** за инвестиционно предложение „Изграждане на подстанция 35/110 kV към ФЕЦ 36 MW в поземлен имот с идентификатор 46663.52.588 местност „Добържана“, гр. Малко Търново, община Малко Търново и изграждане на фотоволтаична PV централа с инсталирана мощност 36 MW, находяща се в поземлени имоти с идентификатори 46663.52.587 и 46663.52.588 местност „Добържана“, гр. Малко Търново, община Малко Търново – изменение на инвестиционен проект по време на строителство на основание чл. 154, ал. 5 от ЗУТ“.

- **Писмо № ПД-2358 (1) от 04.08.2023 г.** на РИОСВ-Бургас относно „Реконструкция на ОРУ 110 kV и ново изводно поле към ФЕЦ 36 MW в подстанция „Малко Търново“ 110/20 kV в землището на град „Малко Търново“, община „Малко Търново“, с възложител: „Тракия МТ Солар“ ЕООД, с което компетентния орган преценява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата по ОС.

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:

По отношение на опита на заявителя в дейността „производство на електрическа енергия“ „Тракия МТ Солар“ ЕООД посочва, че дружеството е част от икономическа група с доказан опит в разработването на ВЕИ проекти и се ръководи от опитен управленски персонал. Управителя на дружеството г-н Яник Мекушин е собственик и управител на дружества, които са разработвали проекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, главно в Североизточна България, включително заедно с водещата международна компания General Electric.

За успешното изграждане и развитие на ФЕЦ „Уинслоу Солар МТ“ „Тракия МТ Солар“ ЕООД разчита на вътрешногруповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекта, икономически анализи, както и на правилния избор на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

„Тракия МТ Солар“ ЕООД посочва, че цялостната поддръжка и експлоатация на ФЕЦ „Уинслоу Солар МТ“ ще се осъществява от „Сънотех О енд М“ ЕООД, което дружество е с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Основните задължения на „Сънотех О енд М“ ЕООД включват следните дейности: поддържа високо квалифициран персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници; отговаря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения; поддържа писмена информация за дейностите извършени по ФЕЦ „Уинслоу Солар МТ“; осигурява безопасно и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта.

Представени са и копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани при работата на централата.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 19.12.2023 г. „Тракия МТ Солар“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана и финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменение на бизнес плана, одобрен с Решение № БП-20 от 23.02.2023 г. на КЕВР, поради което към заявлението дружеството не е представило бизнес план и финансов модел.

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

Съгласно чл. 21, ал. 3 от НЛДЕ, в производството по даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, Комисията следва да прецени дали заявителят има финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. В тази връзка, следва да се отбележи, че в производството по издаване на лицензия,

дружеството е заявило, че за изграждането на ФЕЦ „Уинслоу Солар МТ“, са планирани общо инвестиционни разходи в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% собствени и XXX% привлечени средства. Като доказателство за осигуряване на собствени финансови средства, са представени Решения на управителите на „Тракия МТ Солар“ ЕООД и на „Уинслоу солар 2022“ АД – едноличен собственик на капитала на „Тракия МТ Солар“ ЕООД. От производството по издаване на лицензия е видно, че привлечените средства са осигурени чрез комбиниран банков заем, осигурен от „XXX“ АД.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на проекта за изграждане на целия енергиен обект, в производството по издаване на лицензия, „Тракия МТ Солар“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023-2027 г., инвестиционен анализ и финансов модел, отразяващи спецификите при изграждането и експлоатацията на енергийния обект. В подаденото искане с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 19.12.2023 г., дружеството е декларирало, че в бизнес плана и финансовия модел не са настъпили съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения с Решение № БП-20 от 23.02.2023 г. на КЕВР бизнес план на дружеството за периода 2023 г. – 2027 г.

Следва да се отбележи, че при така осигуреното финансиране на проекта и при заложените прогнозни параметри и допускания от дружеството във финансовия модел, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства, се очаква дружеството да реализира положителен финансов резултат от лицензионната дейност.

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че при извършената оценка за ефективността на инвестиционния проект на база прогнозните парични потоци, се установи, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

Предвид гореизложеното, може да се направи изводът, че „Тракия МТ Солар“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ, „Тракия МТ Солар“ ЕООД е представило заверени копия на 4 (четири) броя констативни актове за установяване годността за приемане на строежите, (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), съставени от комисия в състав: възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор, както следва:

- **Констативен протокол за установяване годността за приемане на строежа от 01.10.2023 г.** (акт обр. 15) за ФЕЦ в ПИ 46663.52.588;
- **Констативен протокол за установяване годността за приемане на строежа от 01.10.2023 г.** (акт обр. 15) за ФЕЦ в ПИ 46663.52.587;
- **Констативен протокол за установяване годността за приемане на строежа от 30.10.2023 г.** (акт обр. 15) за подстанция на обекта и реконструкция на ОРУ 110 kV;
- **Констативен протокол за установяване годността за приемане на строежа от 05.12.2023 г.** (акт обр. 15) за кабелна линия 110 kV.

Видно от описаните по-горе констативни актове, приемателните комисии са приели, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената ексекутивна 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, може да се направи извода, че „Тракия МТ Солар“ 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 постояннотокова мощност 44,63 MW_p (DC) и 36 MW (AC), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийните обекти, за които се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.3.:

Докладва Вл. Петров. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Тракия МТ Солар“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична централа с постояннотокова мощност 44,63 MW_p (DC) и променливотокова мощност 36 MW (AC), изградена в поземлени имоти със съответните идентификатори в местност „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас. „Тракия МТ Солар“ ЕООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

„Тракия МТ Солар“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградения енергиен обект.

Дружеството е посочило, че информацията, представена със заявлението и финансовите параметри на проекта, се явяват търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. В тази връзка, посочената от „Тракия МТ Солар“ ЕООД информация с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 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 „Тракия МТ Солар“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-668-01 от 23.02.2023 г., издадена на „Тракия МТ Солар“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Вл. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД, с ЕИК 206181004, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, район „Люлин“, бул. Сливница № 9, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-668-01 от 23.02.2023 г. за „производство на електрическа

енергия” чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Уинслоу Солар МТ“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 44,63 MWp и променливотокова (AC) мощност 36 MW, в поземлени имоти с идентификатори 46663.52.587 и 46663.52.588, находящи се в местност „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас, след получаване на документи 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 „Тракия МТ Солар“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

Ив. Н. Иванов каза, че променливотокова (AC) мощност е 36 MW. Фотоволтаичната електрическа централа е в поземлени имоти с посочените идентификатори с обща площ от почти 410 декара. Председателят попита наистина ли толкова голяма площта е необходима за 36 MW.

Вл. Петров отговори, че реално централата е разположена на много по-малка площ. Самите поземлени имоти са с такава площ.

Ив. Н. Иванов попита защо са посочени тези имоти по този начин.

Бл. Голубарев каза, че най-вероятно на терена има участъци, на които не може да се поставят фотоволтаици.

Ив. Н. Иванов заключи, че не се касае за 100% използване на площта.

Вл. Петров потвърди, че не цялата площ е заета от фотоволтаици.

Ив. Н. Иванов предположи, че категорията на земята отговаря на изискванията на закона – не по-малка от VII-степенна.

Бл. Голубарев допълни, че е записано, че площта е урбанизирана територия, което означава, че не е земеделска.

Ив. Н. Иванов уточни, че е в землището на гр. Малко Търново, но това означава ли, че 410 дка урбанизирана територия може да се използва за тази цел. Но ако всички документи са изправни, Комисията не е органът, който ще прави тълкувание.

Ив. Н. Иванов заключи, че намира доклада за коректно изготвен и подкрепя проекта на решение, прочетен от Вл. Петров от името на работната група. Председателят 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 19.12.2023 г., подадено от „Тракия МТ Солар“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД, с ЕИК 206181004, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1324, район „Люлин“, бул. Сливница № 9, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-668-01 от 23.02.2023 г. за „производство на

електрическа енергия” чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Уинслоу Солар МТ“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 44,63 MW_p и променливотокова (AC) мощност 36 MW, в поземлени имоти с идентификатори 46663.52.587 и 46663.52.588, находящи се в местност „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас, след получаване на документи 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 „Тракия МТ Солар“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им;

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

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-348 от 16.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 20.11.2023 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 29.11.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 04.12.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 22.12.2023 г.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за

производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Млекарево“ с обща инсталирана мощност 27,3 MW (AC) и 29,99 MW_p (DC).

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

2. „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175253762, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, ж.к. „Младост 4“ ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12, вх. Б, ет. 2, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, изграждане и експлоатация на фотоволтаични централи; инвестиционни дейности в сферата на енерго-ефективните системи и енергия от възобновяеми източници; посредничество при сключване на договори във връзка с реализация на инфраструктурни и енергийни проекти; посредническа и консултантска дейност в различни области; разработване и управление на проекти; търговско представителство (комисионерство, посредничество и агентство) в страната и чужбина; администриране на търговски дружества; управление и изпълнение на услуги в различни области; управление, администриране и стопанисване на недвижимо имущество; сделки с обекти на интелектуалната собственост; вътрешна и външно търговска дейност чрез внос, износ, обменни, бартерни, комисионни, лизингови, реекспортни и спедиторски сделки и операции, както и всякакъв вид дейности се изискват допълнителни разрешения или лицензи, то те ще бъдат извършвани след получаването им; и всяка друга дейност разрешена от закона.

Капиталът на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е в размер на 615 000 (шестстотин и петнадесет хиляди) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД“, Идентификация НЕ 437773, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Кипър (Р Кипър).

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи 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 17.10.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 437 от 2023 г. и включва юрисдикции - неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Антигуа и Барбуда, Ангила, Бахамски острови, Белиз, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Русия, Самоа, Сейшелски острови, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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 „Абакус Интернешънъл“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър, под номер HE 437773. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД е МЕТКА – ЕГН ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер HE 343336. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА-ЕГН ЛТД е МИТИЛИНЕОС С.А., чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Гърция под № 757001000. МИТИЛИНЕОС С.А. е акционерно дружество, чиито акции се търгуват на регулирания пазар на Атинската Фондова борса. Видно от удостоверение с реф. № 3399 на Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че общият брой на търгуваните акции на МИТИЛИНЕОС С.А. възлизат на 142 891 161 обикновени, поименни акции, всяка с номинална стойност от 0,97 евро. Съгласно представеното удостоверение с Протокол № 3113 от 16.10.2023 г., издаден от Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че двама инвеститори в Системата за дематериализирани ценни книжа притежават повече или брой, съответстващ на XXX % от общия брой обикновени акции на МИТИЛИНЕОС С.А., а именно: ФРЕЗИЯ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер HE 377466, притежаващо XXX % и КИЛТЕО ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер HE 377524, притежаващо 13,100 %. Едноличен собственик на капитала на ФРЕЗИЯ ЛТД и КИЛТЕО ЛТД се притежават от РОКАЛДО ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер HE 377294. Едноличен собственик на капитала на РОКАЛДО ЛТД е ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер HE 416392. Едноличен собственик на капитала на ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД е Евангелос Митилинеос, гражданин на Р Гърция.

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

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

5. Срок на исканата лицензия:

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

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е обоснован с времевия ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което са представени доказателства за привлечените и собствените средства.

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

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

6.1. „Абакус Интернешънъл“ ЕООД разработва проект за фотоволтаичен парк „Млекарево“ (ФЕЦ „Млекарево“), предвиден да се изгради на следните поземлени имоти, ПИ 48725.38.442, ПИ 48725.38.446 и ПИ 48725.38.454 обединени в ПИ 48725.38.875 по КККР в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Стара Загора с номинална инсталирана мощност 29,99 MW_p (DC) или с инсталирана мощност от 27,3 MW (AC), който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през четвъртото тримесечие на 2024 г.

Дружеството планира да разположи фотоволтаично поле с инсталирана мощност 29 989 440 W_p. Дружеството се легитимира като собственик на недвижимия имот по силата на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 34, том 3, рег. № 3234, дело № 298 от 2017 г. на нотариус Николай Бъчваров, рег. № 416 на НК, вписан в Служба по вписванията - гр. Нова Загора с вх. рег. № 2838 от 02.10.2017 г., акт № 50, том X, дело № 1525/2017 г. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 317 775 m², като в същия ще се разположат четири метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип Sungrow MVS8960-LV, за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 48725.38.23, с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Стара Загора за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Дружеството планира да разположи общо 51 840 броя фотоволтаични модули JA Solar, JAM72D40, съответно с мощност 575 W_p (15 552 бр.) и 580 W_p (36 288 бр.). Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова енергия, ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори Sungrow. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от стрингове. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост Sungrow MVS8960-LV с (AC) мощност 8 960 kVA при 40°C. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, на който е площадката на обекта. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП трафопост (4 броя общо) ще се присъедени към възлова станция 36 kV разположена на площадката на централата. От тази възлова станция посредством подземна кабелна линия 33 kV ще се извърши присъединяване към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанцията 33/110 kV разположена в ПИ 48725.38.23.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка от предвидената за изграждане нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 48725.38.23 към нова възлова подстанция 110 kV, която ще бъде изградена от дружеството в ПИ 48725.38.23.

Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25mm², положени директно в изкоп с дължина 1200 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM72D40 са два модела, съответно с мощност 575 W_p или 580 W_p и имат коефициент на полезно действие съответно 22.3% или 22.5%.

Фотоволтаичния модул се състои от 144 (2x72) броя N-type Mono - crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двойнолицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV - модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите. Съединителната кутия съдържа Schottky Bypass диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94.60%, съответно 87.4% за 30 годишен срок.

Фотоволтаичната инсталация ще се състои от 51 840 бр. 575 W_p или 580 W_p монокристални бифациални фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени върху двусосна тракерна конструкция в поземления имот. Те ще покриват 131 274 m² от общата му повърхност (317 775 m²).

Предвидено е монтирането на 4 броя трафостанции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост Sungrow MVS8960-LV с АС мощност 8960 kVA. Към тях ще се присъединят съответно 548/552/552/268 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 1920 стринга. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Млекарево“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-800/09.09.2022 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора. Ще се пусне въздушна линия 110 kV, свързваща повишаващата подстанция СрН/110 kV с новата Възлова станция (ВС) 110 kV и други съоръжения за присъединяване, подробно описани в Договора.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило строителен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Млекарево“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. Дружеството е приложило подробен линеен график за реализация на проекта, който включва следните основни мероприятия и периоди:

- Откриване на строителна линия и ниво – от м. юли 2023 г.;

- Доставка на оборудване – от м. ноември 2023 г. до м. юли 2024 г.;
- Строителство (СМР) – от м. август 2023 г. до м. август 2024 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ „Млекарево“ – от м. април 2024 г. до м. септември 2024 г.;
- Въвеждане в експлоатация – м. септември 2024 г.;

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

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Млекарево“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея. За ФЕЦ „Млекарево“ и присъединителните съоръжения има издадено от Главния архитект на община Нова Загора Разрешение за строеж № АГ-08-276/14.12.2022 г. относно обект: Фотоволтаична електроцентрала „Млекарево“, с номинална генераторна мощност 28,7 MW (AC), находяща се в ПИ 48725.38.442; 48725.38.446; 48725.38.454 обединени в ПИ с проектен идентификатор 48725.38.875 по КККР на с. Млекарево, Община Нова Загора.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.3.1., изготвен от XXX. В протокола са отчетени редица фактори касаещи такъв тип енергиен обект, като климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др., както и основните резултати от извършената симулация за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Млекарево“, загубите в масива и други данни.

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

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с едноличен собственик на капитала МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД, с номер НЕ 437773, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД и МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД са част от инвестиционното звено за възобновяема енергия МЕТКА ЕГН – Великобритания, което е част от групата Mytilineos – Гърция.

Дружеството заявява, че за целите на осъществяване на лицензионната дейност, след получаване на разрешение за ползване ще назначи необходимия брой служители с техническо и инженерно образование. Дружеството ще разчита на обучението, опита и познанието на персонала в групата Mytilineos, към която принадлежи. Заявителят посочва, че ще сключи и договор за управление и поддръжка на централата със специализирана фирма с опит в такава дейност която да осигури, качествено, надеждно и сигурно управление и поддръжка на централата.

Към момента дружеството заявява, че няма собствен персонал, като разчитат, че такъв ще бъде осигурен от групата Mytilineos. Единственото физическо лице ангажирано с ръководството, координацията и осъществяването на различните етапи на проекта от страна на дружеството заявител е управителят Хрисостомос Спиропулос.

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

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Млекарово“ с инсталирана постояннотокова мощност от 29,99 MW, е XXXхил. лв. (XXX хил. евро), като източниците на финансиране са XXX % собствени средства в рамките на групата.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Млекарово“, е представен протокол от проведено заседание на XXX г. на МЕТКА – ЕГН ЛТД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3“ ЛИМИТЕД, който е едноличен собственик на капитала на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с взети решения в него, както следва:

1. Дружество МЕТКА – ЕГН ЛТД да осигури всички средства, необходими на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД за покриване на всички разходи, независимо от техния размер, във връзка с изграждането на Фотоволтаичната централа, Подстанцията и Присъединителните съоръжения за целите на присъединяването към националната електропреносна мрежа, както и последващата експлоатация на Фотоволтаичната централа, Подстанцията и Присъединителните съоръжения, включително, но не само всички разходи във връзка с изграждането на необходимите съоръжения и сгради, както с учредяването на необходимите сервитути и други вещни права, закупуването на необходимото оборудване, включително, но не само соларни панели, кабели, инвертори, трансформатори и други, заплащането на всички данъци, нотариални такси и административни (включително към ЕСО и КЕВР), както и всички останали разходи независимо от техния размер), които биха били целесъобразни и/или необходими за изграждането и/или експлоатацията на Фотоволтаичната централа, на Подстанцията и Присъединителните съоръжения съгласно приложимото законодателство;

2. Дружество МЕТКА – ЕГН ЛТД да предостави директно или чрез МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД, парични средства на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, когато и в какъвто размер са необходими, включително чрез заеми, допълнителни парични вноски и/или увеличение на регистрирания капитал, да осигурява външно финансиране (чрез банкови заеми и/или заеми от други финансови институции), както и да предприема всякакви други действия за осигуряване на паричните средства, необходими за изграждането и/или експлоатацията на Фотоволтаичната централа, на Подстанцията и Присъединителните съоръжения.

В тази връзка, следва да се има предвид, че към настоящия момент, на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е предоставено вътрешно фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала на XXX - XXX, както следва:

1) по Договор за заем, сключен на XXX г. между XXX и „Абакус Интернешънъл“ ЕООД в общ размер на XXX лв. и Анекс № XXX от XXX г. към него за увеличаване на сумата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с уговорена лихва в размер на XXX % и падеж – XXX г.

2) по Договор за заем, сключен на XXX г. между XXX и „Абакус Интернешънъл“ ЕООД в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с уговорена лихва в размер на XXX% и падеж – XXX г.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2020 г., 2021 г. и 2022 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – печалба в размер на 50 хил. лв.;
- за 2021 г. – загуба в размер на 156 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 40 хил. лв.

Финансовите резултати за 2021 г. и 2022 г. са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало основна дейност.

В допълнение дружеството е представило и банкова референция от „XXX“ АД, с изх. № XXX от XXX г. за наличието на банкова сметка и паричен ресурс в нея.

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

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2023 г. – 2064 г. Във връзка със заявления от дружеството срок на лицензията, а именно 30 (тридесет) години и с оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Млекарово“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2024 г. – 2054 г. при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през трето тримесечие на 2024 г. и съответно годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2024 г. до 2054 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Дружеството планира да реализира произведената електроенергия по силата на дългосрочен двустранен договор за изкупуване на електроенергия с лицензиран търговец на електроенергия и по-конкретно с XXX. XXX е част от групата „Митилинеос“ и ще отговаря за продажбата на произведеното количество електрическа енергия на сегментите на БНЕБ или на свободния пазар, както и за балансиране на централата;

- при определяне на цените, по които ще продава произвежданата електрическа енергия, дружеството прогнозира цена в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2024 г., като същата се очаква да намалява и да достигне до XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2054 г.;

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за достъп и балансиране и други. За периода 2024 г. – 2054 г. дружеството предвижда средногодишните разходи за амортизации на дълготрайните активи да са в размер на XXX хил. лв., като допуска полезният живот на машините и оборудването да бъде XXX години.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица по-долу:

| № | Вид | Стойност |
|------|---|----------|
| 1. | Инсталирана мощност, MW | 29,99 |
| 2. | Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро | XXX/XXX |
| 2.1. | Собствени средства, хил. лв./ хил. евро | XXX/XXX |
| 2.2. | Привлечени средства, хил. лв./ хил. евро | XXX/XXX |
| 3. | Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв./ хил. евро | XXX/XXX |

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2054 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да намаляват от XXX хил. лв. през 2024 г. до XXX хил. лв. през 2054 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., като

същите нарастват от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. за 2054 г. Очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, който възлиза на XXX хил. лв.

От финансовия модел е видно, че нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Млекарово“.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX %;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години;
- Стойност на собствения капитал в края на периода: XXX хил. лв.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената вътрешната норма на възвръщаемост ($IRR = XXX\%$) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$) и изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2054 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило:

- Становище с рег.№ 7395пс-90, екз. № 2 от 28.09.2022 г., на регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Сливен, районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Нова Загора в което се казва, че представеният инвестиционен проект за обект фотоволтаична електроцентра, находяща се в ПИ 48725.38.442; 48725.38.446; 48725.38.454 по плана на с. Млекарево, Община Нова Загора съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност.

- Решение № СЗ-77-ЕО от 2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на подробен устройствен план (ПУП) – план за застрояване за поземлен имот с идентификатор 48725.38.23, находящ се в с. Млекарево, община Нова Загора, с цел изграждане на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV и възлова станция 110 kV;

- Решение № СЗ-3-ЕО от 2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план (ПУП-ПЗ) за изграждане на фотоволтаична централа в имот с идентификатор 48725.38.442 по кадастралната карта на с. Млекарево, общ. Нова Загора.

- Решение № СЗ-32-ЕО от 2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) на имот с идентификатор 48725.38.446

в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора за изграждане на фотоволтаична електроцентрала;

- Писмо с изх. № КОС-01-3868 (1) от 29.07.2021 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора, относно уведомление за изграждане на фотоволтаична електроцентрала в имот с идентификатор 48725.38.454 в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, с което компетентния орган преценява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

9. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г., която представлява защитена по закон информация:

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, чрез ФЕЦ „Млекарево“, да се счита като търговска тайна всяка информация, в това число: всякаква икономическа и финансова информация – напр. бизнес план, договори с контрагенти, скици, информация за проекти и др.; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години; имена на фирми, доставчици и трети лица, посочени от заявителя, както и номера на договорите с тях; всякаква друга информация, за която няма основателна причина да е обществено достояние.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.4.:

Докладва Вл. Петров. Административното производство е образувано по заявление от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, което се установява след направена служебна справка.

Капиталът на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е в размер на 615 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД“, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Кипър. Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос в качеството му на управител.

От предоставената информация за структурата и контрола на дружеството е установено, че за „Абакус Интернешънъл“ 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.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 години, като в тази връзка дружеството е представило кратка обосновка. С оглед наличните данни в Комисията и прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде 25 години.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД предвижда изграждането на енергиен обект ФЕЦ „Млекарево“ с инсталирана постояннотокова мощност 29,99 MWp (DC) и

променливотокова мощност от 27,3 MW (AC), находяща се в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Стара Загора

Дружеството е представило Предварителен договор за присъединяване на обект към електропреносната мрежа с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило подробен линеен график за реализация на проекта и на присъединителните съоръжения. Въвеждане в експлоатация се предвижда да се осъществи през м. септември 2024 г.

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Млекарево“ „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея, както и Разрешение за строеж.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило симулация чрез специализиран софтуер, където са отчетени редица фактори, влияещи върху производството на електрическа енергия.

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура. Дружеството заявява, че за целите на осъществяване на лицензионната дейност, след получаване на разрешение за ползване ще назначи необходимия брой служители с техническо и инженерно образование. Заявителят посочва, че ще сключи и договор за управление и поддръжка на централата.

Относно изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект са предоставени решения на Регионална инспекция по околната среда и водите - Стара Загора за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентният орган е решил да не се извършва такава.

Цв. Пешева докладва финансовите аспекти, като отбелязва, че относно определяне на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ е извършен анализ на база предоставените от дружеството документи. „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е посочило инвестиционни разходи, необходими за изграждане на централата, в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % собствени средства в рамките на групата. Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства е представен протокол от проведено заседание на собственика на капитала на XXX, а именно „XXX, който е едноличен собственик на капитала на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД с взети решения да се осигурят всички средства, необходими за покриване на всички разходи, независимо от техния размер, във връзка с изграждането и експлоатацията на Фотоволтаичната централа, подстанцията и присъединителните съоръжения включително.

Дружеството е представило в съответствие с изискванията на НЛДЕ годишни финансови отчети за последните три години, както и банкова референция за наличието на банкова сметка и паричен ресурс в нея.

При извършен анализ на прогнозните данни във финансовия модел за периода 2024 г. – 2054 г. е установено, че дружеството предвижда произведената електрическа енергия за периода да е в размер на XXX MW, при средногодишната деградация от XXX%. Дружеството планира да реализира произведената електроенергия по силата на дългосрочен двустранен договор с лицензиран търговец на електроенергия и по-конкретно това е дружество от групата „Митилинеос“, към която принадлежи и „Абакус Интернешънъл“ ЕООД. Дружеството е изготвило и прогноза на цените за целия период, както и прогноза на разходите, които предвижда във връзка с експлоатацията на централата. Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2054 г., дружеството прогнозира да реализира приходи от дейността в размер на XXX млн. лв., като през целия период се очаква положителен финансов резултат. Нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране.

Относно информацията, която дружеството е заявило, че трябва да се счита за защитена по закон, „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи следва да се счита като търговска тайна всяка информация, в това число: всякаква икономическа и финансова информация – напр. бизнес план, договори с контрагенти, скици, информация за проекти и др.; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години; имена на фирми, доставчици и трети лица, посочени от заявителя, както и номера на договорите с тях; всякаква друга информация, за която няма основателна причина да е обществено достояние. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, 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 „Абакус Интернешънъл“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че полезната мощност е 27,3 MW (AC). С две последователни решения Комисията добавя 63,3 MW (AC) като разрешение за увеличаване производството на фотоволтаична енергия.

Бл. Голубарев обърна внимание, че при докладването е казано XXX MW, вместо XXXMWh. Това е енергия и е MWh. В доклада е записано коректно.

Бл. Голубарев коментира, че в този случай не вижда дали територията е урбанизирана, което го навежда на мисълта, че е земеделска земя, без да се спомената коя категория е, но това е извън изискването за лицензия. Това го споменава само като факт.

Ив. Н. Иванов отговори, че оценка на категорията на земята е задължение на друг орган. В изказването си Вл. Петров е стигнал до дружеството, което е в Кипър, но трябва да се завърши с това, че едноличен собственик на това дружество е Евангелос Митилинеос, гражданин на Р Гърция, защото в крайна сметка Комисията трябва да определи действителния собственик на капитала и това е той. В доклада тази информация е дадена, но не е докладвана.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 18.01.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в седалището на КЕВР. И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.01.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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, 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.5. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 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-159 от 13.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ямболен“ АД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 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, подадени от „Ямболен“ АД 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-380 от 15.12.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 19.12.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 19.12.2023 г. „Ямболен“ АД е представило допълнителна информация.

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

„Ямболен“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, п.к. 8600, ул. „Ямболен“ № 35. Дружеството е с предмет на дейност: производство на полиестерни влакна, полиестерна коприна, технически каучукови изделия, неорганични соли, текстил и конфекция, машиностроене, вътрешно- и външнотърговска дейност.

Дружеството се представлява от изпълнителния директор Станка Димова Йорданова. Капиталът на „Ямболен“ АД е в размер на 1 222 299 лв., разпределен в 1 222 299 броя акции, с номинална стойност 1 лв. и е изцяло внесен.

„Ямболен“ АД е титуляр на лицензия № Л-129-03 от 06.11.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, чрез топлоелектрическа централа с 40 MW електрическа мощност и 150 MW топлинна мощност за срок от 25 (двадесет и пет) години, изменена в частта, касаеща енергийния обект, включващ нов обект „Котелна централа на природен газ“, в която са монтирани два парни котела с обща инсталирана топлинна мощност 10,5 MW.

С Решение № Л-642 от 17.11.2022 г. КЕВР е издала на „Ямболен“ АД лицензия № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Ямболен“ (ФЕЦ „Ямболен“) с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 9,998 MWp и променливотокова (AC) мощност 9,625 MW за срок от 25 години. Тази лицензия е прекратена на 06.02.2023 г. по силата на §22 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обнародван в Държавен вестник, бр. 11 от 02.02.2023 г., в сила от 06.02.2023 г. Съгласно посочената разпоредба, издадени лицензии за производство на електрическа енергия от енергиен обект до 20 MW включително се прекратяват, считано от датата на влизане в сила на ЗИД на ЗЕ. В тази връзка, с Решение № КР-1 от 04.05.2023 г., т. 21 КЕВР е установила, че считано от 06.02.2023 г. е прекратена лицензия № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Ямболен“ АД.

„Ямболен“ АД посочва, че фотоволтаичната електрическа централа с обща инсталирана мощност от 9 998,5 kWp е въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № СТ-05-261 от 05.06.2023 г. на Дирекция „Национален строителен контрол“. Централата е разположена върху терени и покриви на сгради като Етап I от инвестиционната програма на дружеството. Дружеството посочва също, че стартира и Етап II от изграждането на фотоволтаична инсталация с мощност от 9 999,6 kWp, разположена върху два имота с идентификатори 87374.515.91 и 87374.515.20, като общата инсталирана мощност на ФЕЦ „Ямболен“ ще бъде 19,998 MWp.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г., „Ямболен“ АД е поискало разрешение за сключване на договор за кредит, като е представило проект на договор за кредит, обосновка и погасителен план.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г., „Ямболен“ АД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти и залог върху движими вещи, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В тази връзка е представило проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот; проект на договор за особен залог на движими вещи; проект на договор за особен залог на движими вещи закупувани с банков кредит; два проекта на договори за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането и финансово обезпечение чрез залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО) върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията.

Дружеството посочва, че сключването на горните сделки е свързано с инвестиционните му намерения за изграждане и въвеждане в експлоатация на Етап II от ФЕЦ „Ямболен“, като общата стойност на инвестицията е в размер на XXX евро с включен ДДС, а изграждането и въвеждането в експлоатация е предвидено до XXX г. В тази връзка, „Ямболен“ АД възнамерява да сключи с „XXX“ АД договор за кредит до 31.01.2024 г., с максимален размер на главницата от XXX (XXX) евро, както и да предостави съответните обезпечения за гарантиране вземанията на банката по кредита.

1. Проект на Договор за кредит между „XXX“ АД - кредитор и „Ямболен“ АД - кредитополучател и обезпечител по смисъла на ЗДФО

Основни параметри:

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

2. Цел на кредита:

2.1. Лимит за инвестиционни цели в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) за финансиране на XXX% от разходите без ДДС за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с мощност 9 999,60 kWp върху имоти, собственост на „Ямболен“ АД.

2.2. Лимит за оборотни цели в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) за финансиране на ДДС по инвестицията - изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с мощност 9 999,60 kWp, изградена върху имоти, собственост на „Ямболен“ АД.

3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:

3.1. Срок - **Лимит за инвестиционни цели** - кредитът се предоставя за период от XXX (XXX) месеца, в т.ч. XXX месеца гратисен период, считано от датата на подписване на настоящия договор и с краен срок за погасяване XXX г. при погасителен план, съгласно приложение, неразделна част от договора;

3.2. Срок – **Лимит за оборотни цели** - XXX месеца, в т.ч. XXX месеца гратисен период, считано от датата на подписване на настоящия договор и с краен срок на погасяване XXX г.

Първата погасителна вноска по главницата е дължима и платима на XXX г., а последната вноска е дължима и платима на XXX г.

3.3. Усвояване - **Лимит за инвестиционни цели** - Усвоява се на траншове успоредно със съответните траншовете на лимита за оборотни цели съгласно сключените от кредитополучателя договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с мощност 9 999,60 kWp;

3.4. Усвояване - **Лимит за оборотни цели** - Усвоява се на траншове успоредно със съответните траншовете на лимита за инвестиционни цели, съгласно сключените от кредитополучателя договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с мощност 9 999,60 kWp;

4. Лихви, такси и комисионни по кредита:

4.1. Годишна лихва – XXX -месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на 3,00 процентни пункта, но не по-малко от XXX%;

4.2. Такса за управление – XXX% - годишна такса за обработка и управление на кредита върху одобрения размер за първата година и по XXX% върху остатъка от кредита за всяка следваща година, като таксата е дължима ежемесечно;

4.3. Такса за предсрочно погасяване в размер на XXX% върху размера на рефинансирания кредит. При погасяване на кредита със собствени средства на кредитополучателя, таксата не е дължима.

5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисиони, разходи по кредитната сделка и дължими законни лихви) по този договор в полза на банката се учредяват следните обезпечения: договорна ипотека

върху недвижим имот, залог върху вземания по сключени договори за продажба на електрическа енергия, и на сметките по които постъпват тези вземания; залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането от възстановяване на ДДС; залог на движими вещи; залог на движими вещи, закупувани с банков кредит и споразумение за финансово обезпечение чрез залог по реда на ЗДФО върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията.

2. Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот

Основни параметри:

1. Предмет – кредитополучателят „Ямболен“ АД и собственик на ипотекираните недвижими имоти учредява в полза на кредитора ипотека върху свои собствени недвижими имоти, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения, включително инфраструктурни такива, приращения, реализиране на инкорпорираното в правото му на собственост правомощие на строеж, трайно прикрепени съоръжения и трайни насаждения, а именно (неизчерпателно посочени):

1.1. 289407.17 кв.м./303830 кв.м. идеални части от поземлен имот с идентификатор 87374.515.20 по кадастралната карта и кадастралните регистри гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, с адрес на поземления имот: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35 (тридесет и пет), площ: 303 830 кв.м., (триста и три хиляди осемстотин и тридесет квадратни метра, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За химическа и каучукова промишленост, номер по предходен план: 9059 (девет хиляди петдесет и девет), съседни: 87374.515.47, 87374.515.65, 87374.515.77, 87374.515.80, 87374.515.60, 87374.515.92, 87374.515.91, 87374.515.73, 87374.515.16, 87374.515.66, 87374.515.29, 87374.515.17, 87374.515.18, 87374.515.19, 87374.515.90, ведно с находящите се в поземления имот 59 сгради. Сред тях под № 30-32, включително, са посочени:

- **Сграда с идентификатор № 87374.515.20.41** по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, застроена площ: 1891 кв. м., брой етажи: 3, брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: сграда за енергопроизводство.

- **Сграда с идентификатор № 87374.515.20.42** по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, застроена площ: 553 кв. м., брой етажи: 3, брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: административна, делова сграда;

- **Сграда с идентификатор № 87374.515.20.74** по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-69/16.03.2010 г. на началника на СГКК-Ямбол, с адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, застроена площ: 103 кв. м., брой етажи: 3, брой самостоятелни обекти: няма данни, предназначение: сграда за енергопроизводство, като горните три сгради с идентификатори № 87374.515.20.41, № 87374.515.20.42 и № 87374.515.20.74, съгласно акт за собственост представляват Главен корпус на ТЕЦ с площ 1789 кв. м., на три етажа, ведно с подобект „Заводски ТЕЦ - Разширение“ с

обща площ от 2452 кв.м., приет и въведен в действие, съгласно протокол на приемателна комисия обр.16 от 18.05.1982 г.

Тези сгради представляват имущество, с което се извършва лицензионната дейност.

1.2. поземлен имот с идентификатор 87374.515.17 по кадастралната карта и кадастралните регистри гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-248/08.07.2008 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на имота: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, вид територия: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за химическа и каучукова промишленост, с площ 15904 кв. м. (петнадесет хиляди деветстотин и четири квадратни метра), при граници на имота: поземлени имоти с идентификатори 87374.515.66, 87374.515.20, 87374.515.29, ведно с построените в имота 10 сгради и самостоятелни обекти в тях.

1.3. поземлен имот с идентификатор 87374.515.18 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-145/28.03.2007 г. на Началника на СГКК-Ямбол, адрес на поземления имот: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, площ: 2503 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За химическата и каучуковата промишленост, предишен идентификатор: няма стар номер: 9093 при граници на имота: поземлени имоти с идентификатори 87374.515.19, 87374.515.29, 87374.515.20, ведно с построената в имота сграда: Сграда с идентификатор № 87374.515.18.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-1146/17.05.2006 г. на Началника на СГКК-Ямбол, адрес на сградата: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, със застроена площ: 531 кв.м., брой етажи: 3, брой самостоятелни обекти в сградата: няма данни, предназначение: Друг вид производствена складова, инфраструктурна сграда.

1.4. поземлен имот с идентификатор 87374.515.47 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-22/27.01.2011 г. на Началника на СГКК-Ямбол, адрес на поземления имот: гр. Ямбол, площ 2600 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за второстепенна улица, съседни: поземлени имоти с идентификатори 87374.515.342, 87374.515.29, 87374.515.25, 87374.515.20, 87374.515.90, 87374.515.372, 87374.515.341, 87374.515.65;

1.5. поземлен имот с идентификатор 87374.515.65 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-145/28.03.2007 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на поземления имот: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“, площ 7966 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За второстепенна улица, съседни: поземлени имоти с идентификатори 87374.515.47, 87374.515.20, 87374.515.21, 87374.515.59, 87374.515.60, 87374.515.77, 87374.46.372;

1.6. 94,08 % идеални части от поземлен имот с идентификатор 87374.515.77 по кадастралната карта и кадастралните регистри гр.Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, заповед за последно изменение № КД-14-28-442/27.10.2009 г. на Началника на СГКК-Ямбол, с адрес на имота: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, площ 967 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За второстепенна улица, номер по предходен план: част от 87374.515.20, съседни: поземлени имоти с идентификатори 87374.515.80, 87374.515.20, 87374.515.65;

1.7. 84111кв.м./91619кв.м. идеални части от поземлен имот с идентификатор 87374.515.91 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ямбол, община Ямбол, област Ямбол, одобрени със Заповед № РД-18-39/30.08.2005 г. на Изпълнителния директор на АК, последно изменение със заповед № КД-14-28-141/20.04.2011 г. на Началника на СГКК-Ямбол, адрес на поземления имот: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, площ 91 619 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За химическата и каучуковата промишленост, предишен идентификатор: 87374.515.22, номер по предходен план: 9110, при граници на имота: поземлени имоти с идентификатори 87374.515.92, 87374.515.60, 87374.515.78, 87374.515.79, 87374.515.35, 87374.515.104, 87374.515.73, 87374.515.74, 87374.515.20, заедно със сградите (2 бр.), построени в имота и ведно с изградената в имота фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 9998,46kWp, разположена на терен в поземления имот и върху покриви на сгради с идентификатори № 87374.515.20.57, 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77 и 87374.515.20.76.

1.8. поземлен имот с идентификатор № 56873.93.9 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Победа, община Тунжда, област Ямбол, одобрени със Заповед РД-18-354/15.09.2017 г. на Изпълнителния директор на АГКК, адрес на поземления имот: с. Победа, местността „Бакаджик“, площ от 14 578 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За друг вид застрояване, предишен идентификатор: няма, с номер по предходен план: 093009, при съседни за имота: 56873.93.234, 56873.93.235, 56873.93.219, 56873.93.58, 56873.93.16, 56873.93.214, 56873.93.46, 56873.93.215, 80217.33.347, 56873.93.233, 80217.33.330, ведно с изградената в имота сграда с идентификатор 56873.93.9.1, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Победа, община Тунжда, област Ямбол, одобрени със Заповед РД-18-354/15.09.2017 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с адрес на сградата: с. Победа, застроена площ на сградата 2 769 кв.м., с брой етажи 2, брой самостоятелни обекти: няма данни, с предназначение: Хотел, стар идентификатор: няма, номер по предходен план: няма, които недвижими имоти, представляват съгласно документ за собственост масивна сграда – почивна база (профилакториум) с адрес на имота по предходен документ за собственост - гр. Чарган, местност „Бакаджик“ в лесопарк „Бакаджик“ на 2 етажа, със застроена площ 2 730 кв.м. и разгъната застроена площ прилежаща към сградата 3 520 кв.м., която сграда се състои от 3 бр. апартаменти, 74 бр. стаи, 1 бр. плувен басейн, 1 бр. стол за хранене и 26 бр. тоалетни, която сграда представлява масивна монолитна сграда с година на построяване 1993 г., ведно с прилежащ към сградата терен при съседни на същия: от Север – път, от Изток, Запад и Юг – залесена площ от лесопарка.

2. Обезпечено вземане - за обезпечаване на цялото вземане на кредитора по кредит с размер до XXX евро, при условията и сроковете, определени в договора за кредит, включително и при последващи изменения на Договора с анекси и/или промяна в Общите условия, кредитополучателят и собственик на ипотекираните недвижими имоти учредява в полза на кредитора ипотека върху следния свой собствен недвижим имот, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения, включително инфраструктурни такива, приращения, реализиране на инкорпорираното в правото му на собственост правомощие на строеж, трайно прикрепени съоръжения и трайни насаждения. Ипотеката обезпечава заплащането и на всяко предвидено в договора и общите условия увеличение на лихвения процент поради неизпълнение, всички такси, комисиони, и разходите по кредитната сделка, ведно с дължимите се върху тях законни лихви. Учредената с настоящия нотариален акт ипотека обезпечава задължението по договора и независимо от последващи изменения в договора, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на

приложимата по Договора лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по Договора и/или Общите условия, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

В проекта на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека е предвидено, че в случай на принудително изпълнение от страна на кредитора, насочено върху имотите, описани по горе в т.1.1 под № 30-32, включително ще бъдат продавани в тяхната цялост като енергиен обект, след предварителното разрешение от КЕВР.

3. Проект на договор за особен залог на движими вещи между „ХХХ“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Предмет: учредяване на залог по реда на Закона за особените залози върху имущество, собственост на залогодателя, представляващ съществуващ енергиен обект „ТЕЦ“ състоящ се от трайно прикрепени и/или технологично, функционално и конструктивно свързани със следните недвижими имоти - поземлен имот с идентификатор 87374.515.20 и сгради с идентификатори 87374.515.20.41, 87374.515.20.42, 87374.515.20.74, движими вещи, технологични съоръжения, икономически и функционално свързани, осигуряващи функционирането на имуществото като „ТЕЦ“, находящи се в гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, а именно:

Енергийни парогенератори (ЕПГ), както следва:

ЕПГ № 1 и ЕПГ № 2 :

| № | Технически данни и показатели | Мярка | ЕПГ № 1 | ЕПГ № 2 |
|----|---|--------------------|----------------|----------------|
| 1 | Тип | | БМ-35 | БМ-35 |
| 2 | Производител | | Белгородски КЗ | Белгородски КЗ |
| 3 | Година на производство | | 1966 г. | 1966 г. |
| 4 | Година на въвеждане в експлоатация | | 1967 г. | 1967 г. |
| 5 | Гориво (основно/резервно) | | пр. газ/мазут | пр. газ/мазут |
| 6 | Номинален разход на прегрята пара | t/h | 35 | 35 |
| 7 | Номинално налягане на прегрята пара | МРа | 4,0 | 4,0 |
| 8 | Номинална температура на прегрята пара | С | 440 | 440 |
| 9 | Номинална температура на входната вода | С | 145 | 145 |
| 10 | Топлинна мощност | MW | 26,3 | 26,3 |
| 11 | Разход на основно гориво (природен газ) | nm ³ /h | 3 370 | 3 370 |
| 12 | Разход на резервно гориво (мазут) | t/h | 2,835 | 2,835 |
| 13 | Номинален КПД за гориво природен газ | % | 93,0 | 93,0 |
| 14 | Номинален КПД за гориво мазут | % | 89,0 | 89,0 |

ЕПГ № 3 и ЕПГ № 4:

| № | Технически данни и показатели | Мярка | ЕПГ № 3 | ЕПГ № 4 |
|----|---|--------------------|----------------|----------------|
| 1 | Тип | | БМ-35 | БМ-35 |
| 2 | Производител | | Белгородски КЗ | Белгородски КЗ |
| 3 | Година на производство | | 1966 г. | 1966 г. |
| 4 | Година на въвеждане в експлоатация | | 1967 г. | 1967 г. |
| 5 | Гориво (основно/резервно) | | пр. газ/мазут | пр. газ/мазут |
| 6 | Номинален разход на прегрята пара | t/h | 35 | 75 |
| 7 | Номинално налягане на прегрята пара | МРа | 4,0 | 4,0 |
| 8 | Номинална температура на прегрята пара | С | 440 | 440 |
| 9 | Номинална температура на входната вода | С | 145 | 145 |
| 10 | Топлинна мощност | MW | 26,3 | 56,3 |
| 11 | Разход на основно гориво (природен газ) | nm ³ /h | 3 370 | 6 950 |
| 12 | Разход на резервно гориво (мазут) | t/h | 2,835 | |
| 13 | Номинален КПД за гориво природен газ | % | 93,0 | 93,0 |
| 14 | Номинален КПД за гориво мазут | % | 89,0 | 89,0 |

Парни турбини с противоналягане (ПТП):

| № | Технически данни и показатели | Мярка | ПТП №1 | ПТП №2 |
|----|--|-------------------|-------------|-------------|
| 1 | Тип | | П-1,5 35/18 | П-4 35/15 М |
| 2 | Производител | | Калужки ТЗ | Калужки ТЗ |
| 3 | Година на производство | | 1967 г. | 1975 г. |
| 4 | Година на въвеждане в експлоатация | | 1968 г. | 1982 г. |
| 5 | Номинална мощност на клемите на ел. генераторите | MW _e | 1,5 | 4,0 |
| 6 | Номинални обороти | Min ⁻¹ | 3 000 | 3 000 |
| 7 | Номинален разход на пара на вход | t/h | 45 | 85 |
| 9 | Номинално налягане на пара на вход | MPa | 3,5 | 3,5 |
| 9 | Номинална температура на пара вход | С | 435 | 435 |
| 10 | Номинална температура на пара вход | MPa | 1,8 | 1,5 |

Електрически генератори (ЕГ):

| № | Технически данни и показатели | Мярка | ЕГ №1 | ЕГ №2 |
|---|---|-------------------|---------------|---------------|
| 1 | Тип | | Т-2Б-1,5-2 | Т-4-2УЗ |
| 2 | Производител | | Лиственски ГЗ | Лиственски ГЗ |
| 3 | Година на производство | | 1967 г. | 1975 г. |
| 4 | Номинална мощност | MW _e | 1,5 | 4,0 |
| 5 | Напрежение | kV | 6,3 | 6,3 |
| 6 | Номинални обороти | Min ⁻¹ | 3 000 | 3 000 |
| 7 | Напрежение на присъединяване към електроенергийната система | kV | 20 | 20 |
| 8 | Място на присъединяване (към преноса и/или ЕРД) | | ЕРД | ЕРД |

Промислени парни котли (ППК):

| № | Технически данни и показатели | Мярка | ППК №1 | ППК №2 |
|----|---|--------------------|-----------------|-----------------|
| 1 | Тип | | ПКГ 6,5/1,3 | ПКГП 6,5/1,6 |
| 2 | Производител | | Котлостроене АД | Котлостроене АД |
| 3 | Година на производство | | 2000 г. | 2000 г. |
| 4 | Година на въвеждане в експлоатация | | 2000 г. | 2000 г. |
| 5 | Гориво | | Природен газ | |
| 6 | Номинална топлинна мощност | MW _e | 5,00 | 5,5 |
| 7 | Номинално количество водна пара | t/h | 6,5 | 6,5 |
| 8 | Номинално налягане на водна пара | MPa | 1,3 | 1,6 |
| 9 | Номинална температура на водна пара | С | 194 | 220 |
| 10 | Номинална температура на входящата вода | С | 60 | 60 |
| 11 | Разход на природен газ | Mn ³ /h | 520 | 560 |
| 12 | Номинален КПД за гориво природен газ | % | 89,7 | 89,5 |

2. Обезпечено вземане – вземането на заложен кредитор, произтичащо от договор за кредит, анекси и споразумения към него, сключени между „XXX” АД и кредитополучателя, приложимите към кредитния договор Общи правила и условия за кредитиране на лица, осъществяващи търговска дейност (наричани „Общи условия”), неразделна част от настоящия договор, с главница в размер на XXX евро, годишна лихва върху главницата по ползвания кредит в размер на годишен лихвен процент, формиран като сбор от лихвена база, представляваща XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX%.

Залогът обезпечава вземането на заложен кредитор по кредитния договор в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия. Залогът, учреден с настоящия договор обезпечава вземането по кредитния договор, независимо от последващи изменения в кредитния договор, касаещи

промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по кредитния договор лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по кредитния договор, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

3. Условия – в чл. 8, ал. 2 от проекта на договор се съдържа клауза, че банката има право да извърши извънсъдебна продажба на заложеното имущество само в неговата цялост като енергиен обект след предварително одобрение от Комисия за енергийно и водно регулиране чрез някой от следните начини: търг и преки преговори, водени от упълномощен представител на банката.

4. Проект на договор за особен залог на движими вещи закупувани с банков кредит между „XXX“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Предмет - учредяване на залог по реда на ЗОЗ върху: движимите вещи, които ще бъдат закупени със средствата от отпуснатия по кредитния договор кредит, представляващи в своята съвкупност фотоволтаична централа с инсталирана обща пикова мощност 9 999,60 kWp, която ще бъде изградена със средствата от кредита върху терени с идентификатори: 87374.515.20 и 87374.515.91, собственост на залогодателя.

2. Обезпечено вземане – вземането на заложен кредитор, произтичащо от договор за кредит, анекси и споразумения към него, сключени между „XXX“ АД и кредитополучателя, приложимите към кредитния договор Общи правила и условия за кредитиране на лица, осъществяващи търговска дейност (наричани „Общи условия“), неразделна част от настоящия договор, с главница в размер на XXX евро, годишна лихва върху главницата по ползвания кредит в размер на годишен лихвен процент, формиран като сбор от лихвена база, представляваща XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX%.

Залогът обезпечава вземането на заложен кредитор по кредитния договор в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия. Залогът, учреден с настоящия договор обезпечава вземането по кредитния договор, независимо от последващи изменения в кредитния договор, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по кредитния договор лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по кредитния договор, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

5. Проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането между „XXX“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Предмет – учредяване на особен залог върху следните вземания на залогодателя:

1.1. всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя в качеството му на

производител на електрическа енергия, произтичащи от всички сключени договори за продажба и разпространение на електрическа енергия, в това число Договор за покупка на електрическа енергия № 3899 от 28.03.2023 г., сключен между залогодателя и „Електрохолд Трейд“ ЕАД.

1.2. настоящи и бъдещи вземания по банкова сметка, разкрита в „XXX“ АД, клон Ямбол, по която ще постъпват и вземанията на залогодателя, заложен при условията на т. 1.1.

2. Обезпечено вземане – вземането на заложен кредитор, произтичащо от Договор за кредит, анекси и споразумения към него, сключени между „XXX” АД и кредитополучателя, приложимите към кредитния договор Общи правила и условия за кредитиране на лица, осъществяващи търговска дейност (наричани „Общи условия”), неразделна част от настоящия договор, с главница в размер на XXX евро, годишна лихва върху главницата по ползвания кредит в размер на годишен лихвен процент, формиран като сбор от лихвена база, представляваща XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX%.

Залогът обезпечава вземането на заложен кредитор по кредитния договор в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия. Залогът, учреден с настоящия договор обезпечава вземането по кредитния договор, независимо от последващи изменения в кредитния договор, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по кредитния договор лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по кредитния договор, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

6. Проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането между „XXX“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Предмет - учредяване на особен залог върху следните вземания на залогодателя:

1.1. вземане, произтичащо от възстановяване на ДДС, в размер от XXX евро, заедно с принадлежностите му - лихви, неустойки и всички други плащания към залогодателя, заплатено по всички договори сключени във връзка с изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с мощност 9 999,60 kWp, изградена върху имоти, собственост на „Ямболен“ АД, както и върху банковите сметки, по които ще постъпват тези вземания;

1.2. настоящи и бъдещи вземания по банкова сметка, разкрита в „XXX“ АД, клон Ямбол, по която ще постъпват и вземанията на залогодателя, заложен при условията на т. 1.1.

2. Обезпечено вземане – вземането на заложен кредитор, произтичащо от договор за кредит, анекси и споразумения към него, сключени между „XXX” АД и кредитополучателя, приложимите към кредитния договор Общи правила и условия за кредитиране на лица, осъществяващи търговска дейност (наричани „Общи условия”), неразделна част от настоящия договор, с главница в размер на XXX евро, годишна лихва върху главницата по ползвания кредит в размер на годишен лихвен процент, формиран като сбор от лихвена база, представляваща XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на XXX процентни пункта, но не по-малко от XXX%.

Залогът обезпечава вземането на заложен кредитор по кредитния договор в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия. Залогът, учреден с настоящия договор обезпечава вземането по кредитния договор, независимо от последващи изменения в кредитния договор, касаещи промяна на срока за усвояване, съответно ползване и/или погасяване на кредита, и/или промяна в начина на определяне, вида и/или размера на всеки от компонентите от годишния лихвен процент, включително при промяна свързана със законодателни изменения или преустановяване изчисляването на приложимата по кредитния договор лихвена база, или нейната замяна с друга лихвена база, и/или промяна на други условия по кредитния договор, включително при промяна във вида на кредита, превалутиране или реструктуриране на кредита.

7. Проект на споразумение за учредяване на залог по реда на ЗДФО към Договор за кредит, между „XXX” АД – банката и „Ямболен“ АД, в качеството на кредитополучател и обезпечител по ЗДФО

Основни параметри:

1. Предмет - залог по реда на ЗДФО върху всички вземания на „Ямболен“ АД, настоящи и бъдещи, по сметки на дружеството при банката, на които същият е титуляр. С подписване на това споразумение кредитополучателят, действащ като обезпечител на вземанията на банката (обезпечено лице), предоставя финансовото обезпечение под формата на залог върху вземанията на които е титуляр по сметките си, посочени в ал. 1 при банката, което обстоятелство се удостоверява с отбелязванията по съответните сметки в банката.

2. Обезпечено вземане - за обезпечение на всички вземания на банката (главница, лихви, такси, комисиони, неустойки, разноски и др.) по договор за кредит и всички анекси към него.

3. Условия - чрез реализация на предоставеното по силата на настоящото Споразумение обезпечение, банката има право (без право на възражения и оспорвания от страна на кредитополучателя) да събира всичките си вземания, основани на Договора за кредит и анексите към него независимо от последващи изменения в Договора за кредит.

Обезпечителят дава изричното си съгласие за нетиране по смисъла на чл. 10, ал. 2, т. 1 и 2 от ЗДФО (чл. 2, ал. 1 от проекта на споразумение). В случай на неизпълнение и при условията на настоящия договор, банката има право по своя преценка, едностранно, без да е необходимо предварително изявление от страна на банката до кредитополучателя, да реализира финансовото обезпечение, в деня на изискуемост на задължение по Договора за кредит.

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 чл. 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, от условията на проекта на договор за кредит с „XXX“ АД е видно, че кредитът е в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и съставлява XXX% от активите „Ямболен“ АД, които са на стойност 20 077 хил. лв., съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2022 г., както и е предвидено да бъде обезпечен чрез

учредяване на особен залог и ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

Учредяването на договорна ипотека върху недвижим имот, ведно с енергийния обект, с който се осъществява лицензионната дейност и на особен залог на движими вещи, които в цялост съставляват същия енергиен обект, са сделки, попадащи в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от Комисията.

Учредяването на особен залог на движими вещи закупувани с банков кредит, е сделка, която е извън обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 и чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, тъй като предмет на залог са движими вещи, представляващи имущество, с което не се осъществява лицензионна дейност.

Сключването на двата договора за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, както и сключването на споразумението за залог по реда на ЗДФО върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката в случай на неизпълнение. Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същите подлежат на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от 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 задлъжнялост 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 и с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие са анализирани параметрите на инвестиционните намерения на „Ямболен“ АД, с цел доказване на ефективността на планираната инвестиция в изграждане на фотоволтаична централа с мощност от 9 999,6 kWp (Етап II), изградена върху терени на предприятието, находящи се в имотите, собственост на „Ямболен“ АД, а именно:

Паричен поток за периода на обслужване на кредитите 2024 г. - 2048 г.

Извършеният анализ на данните, заложен в представения финансов модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при заложените количества електрическа енергия в общ размер на XXX MWh, при деградация XXX% на година и пазарна цена при разгледан реалистичен вариант от XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) за 2025 г. с годишен ръст от XXX%, която през 2033 г. е в размер на XXX евро/MWh (XXX лв./MWh), а в края на периода през 2048 г. достига XXX евро/MWh (XXX лв./MWh). Същите са базирани на прогнози по европейски доклади, както и цена на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, която дружеството е получавало при производството на електрическа енергия от ФЕЦ - Етап I.

В представените прогнозни парични потоци са заложените плащанията по дължимите вноски по главница и лихви, и съответните такси, съгласно проекта на договор за кредит с „XXX“ АД (кредитор), като коефициентът за покритие на дълга през периода за погасяване на кредита е средно в размер на XXX.

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

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

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

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

В допълнение към горното и при така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток за периода 2024 г. – 2048 г., обхващащ периода на обслужване на кредита, в т.ч. и средствата необходими за заплащане на дължимия ДДС по инвестицията за периода 2024 г. - 2033 г., с включени плащания на главница и лихви, Комисията приема, че паричният поток е положителен и „Ямболен“ АД ще разполага с необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Следователно, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с подадените заявления за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ямболен“ АД, следва да се има предвид, че „Ямболен“ АД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 години. В качеството на такъв лицензиантът „Ямболен“ АД е подал тези заявления. В края на 2022 г. дружеството е подало заявление за издаване на разрешение за издаване на лицензия под условие за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа „Ямболен“ (ФЕЦ „Ямболен“) с инсталирана мощност под 10 MWp. Във връзка с настъпилите промени на по-късен етап, считано от 06.02.2023 г., §22 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, всички централи с мощност до 20 MW не подлежат на лицензиране. В тази връзка Комисията се е произнесла и по отношение на „Ямболен“ АД и дружеството не е притежател на лицензия по силата на §22.

С двете заявления „Ямболен“ АД е искало сключване на сделки по отношение на изграждането на Етап II от фотоволтаичната централа също с мощност от приблизително 10 MWp, като общата инсталирана мощност остава 19,998 MWp, което е под 20 и отново не подлежи на лицензиране.

В тази връзка „Ямболен“ АД е представило проект на Договор за кредит с „XXX“ АД в общ размер на кредита - до XXX евро (приблизително XXX млн. лв.), с включено ДДС, а изграждането на централата и въвеждането ѝ в експлоатация е предвидено към септември XXX г. Кредитът да бъде официално сключен с крайна дата до края на януари XXX г.

Дружеството е представило обезпеченията, които ще съпътстват въпросния кредит, а именно: Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот, Проект на договор за особен залог на движими вещи, Проект на договор за особен залог на движими вещи закупувани с банков кредит, два Проекта на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, и финансово обезпечение чрез залог по реда на ЗДФО върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията.

В тази връзка за Комисията възниква задължение да извърши анализ и преценка кои сделки попадат в обхвата на разрешителния режим и кои не. От въпросните сделки единствено на разрешителен режим не подлежи тази по отношение на проекта на договор

за особен залог на движими вещи, закупувани с банков кредит, тъй като предвид измененията в Закона същите не представляват имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. По отношение на останалите, същите подлежат на разрешение от страна на Комисията. Във всички се съдържат съответните клаузи, в които се споменава, че при настъпване на събитие, по повод на което банката ще пристъпи към изпълнение на вземанията си, то ще стане само след разрешение от страна на Комисията.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода 2024 г. – 2048 г. със съответните параметри, количества и цени на база опита от продажбите от Фаза I от фотоволтаичната централа.

Дружеството е направило и анализ на проекта, в резултат на което е установено, че същият е ефективен и икономически целесъобразен. Изпълнено е условието на банката да се поддържа през целия период до XXX г. покритие на задължението към банката с коефициентът за покритие на дълга не по-малко от XXX, в резултат на което може да се направи извод, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

По отношение на защитената по закон информация, „Ямболен“ АД е посочило, че цялата информация счита, че следва да бъде заличена при публикуване в хода на провеждане на административното производство от страна на Комисията.

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. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, 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 сделките, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административните производства във връзка със сделките, които не попадат в обхвата на Закона за енергетиката.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Ямболен“ АД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за кредит, съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 19.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

2. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти съгласно представения проект на нотариален акт със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г.;

3. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г.;

4. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането за обезпечаване вземанията на банката в размер на XXX евро съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

5. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на вземане в размер на XXX евро и на сметката, по която постъпва вземането за обезпечаване вземанията на банката съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към договор за кредит съгласно представения проект на споразумение със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г., подадено от „Ямболен“ АД, в частта относно искането за разрешаване учредяване на особен залог на движими вещи закупувани с банков кредит в полза на „XXX“ АД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

Бл. Голубарев попита, тъй като дружеството е заложило своя ТЕЦ, той дали произвежда електрическа енергия.

Б. Паунов отговори, че ТЕЦ-ът не работи.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 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-159 от 13.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ямболен“ АД;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Ямболен“ АД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за кредит, съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 19.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

2. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти съгласно представения проект на нотариален акт със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г.;

3. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г.;

4. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането за обезпечаване вземанията на банката в размер на XXX евро съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

5. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на вземане в размер на XXX и на сметката, по която постъпва вземането за обезпечаване вземанията на банката съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона

за договорите за финансови обезпечения към договор за кредит съгласно представения проект на споразумение със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г., подадено от „Ямболен“ АД, в частта относно искането за разрешаване учредяване на особен залог на движими вещи закупувани с банков кредит в полза на „XXX“ АД.

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.01.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „РАЙГАЗ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 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 18.01.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Синергон Енерджи“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 19.12.2023 г., подадено от „Тракия МТ Солар“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Тракия МТ Солар“ ЕООД, с ЕИК 206181004, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1324, район „Люлин“, бул. Сливница № 9, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-668-01 от 23.02.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Уинслоу Солар МТ“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 44,63 MW_p и променливотокова (AC) мощност 36 MW, в поземлени имоти с идентификатори 46663.52.587 и 46663.52.588, находящи се в местност „Добържана“, землище на гр. Малко Търново, община Малко Търново, област Бургас, след получаване на документи 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 „Тракия МТ Солар“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им;

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 18.01.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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, 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:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 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-159 от 13.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ямболен“ АД;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Ямболен“ АД;

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за кредит, съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 19.12.2023 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

2. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти съгласно представения проект на нотариален акт със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г.;

3. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г.;

4. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането за обезпечаване вземанията на банката в размер на XXX евро съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

5. Да учреди в полза на „XXX“ АД особен залог на вземане в размер на XXX евро и на сметката, по която постъпва вземането за обезпечаване вземанията на банката съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения към договор за кредит съгласно представения проект на споразумение със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г.;

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 г., подадено от „Ямболен“ АД, в частта относно искането за разрешаване учредяване на особен залог на движими вещи закупувани с банков кредит в полза на „XXX“ АД.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при

публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2 от 03.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-83 от 27.06.2023 г. от „РАЙГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-21 от 05.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-141 от 02.11.2023 г. от „Синергон Енерджи“ ООД за продължаване на срока на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-23 от 08.01.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-489 от 11.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-162 от 19.12.2023 г., подадено от „Тракия МТ Солар“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-22 от 08.01.2024 г., - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-143 от 13.11.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-25 от 08.01.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-490 от 11.01.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-159 от 13.12.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-160 от 13.12.2023 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, подадени от „Ямболен“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт