



ПРОТОКОЛ

№ 355

София, 15.12.2022 година

Днес, 15.12.2022 г. от 10:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя на Комисията доц. 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 П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“ и експерти на КЕВР.

Председателят Иван Н. Иванов 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-2205 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1130 от 23.11.2022 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 № Е-ЗЛР-Р-1131 от 23.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека, подадени от „Актаел“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Георгиева, Радостина Методиева, Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2204 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г., подадено от „Електроразпределение Север“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Георгиева, Радостина Методиева, Светослава Маринова

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Радослав Наков, Петя Георгиева, Диана Николкова, Радостина Методиева и Светослава Иванова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 13.10.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2208 от 12.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 09.11.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г., за допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2211 от 12.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ АД

Работна група в състав: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Радослав Наков, Диана Николкова и Надежда Иванова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1130 от 23.11.2022 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 № Е-ЗЛР-Р-1131 от 23.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека, подадено от „Актаел“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1130 от 23.11.2022 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 № Е-ЗЛР-Р-1131 от 23.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или

ипотека, подадено от „Актаел“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.2022 г. заявителят е представил допълнителна информация. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1256 от 28.11.2022 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя, Комисията установи следното:

„Актаел“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския регистър и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 201700160, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1202, р-н Възраждане, ул. „Пордим“ № 2, с предмет на дейност: търговия с електрическа и/или топлинна енергия и енергоносители, изграждане и експлоатация на съоръжения за производство на електрическа и/или топлинна енергия от конвенционални и възобновяеми енергийни източници, производство на електрическа и/или топлинна енергия от конвенционални и възобновяеми енергийни източници, разработване и реализиране на други инвестиционни проекти в страната и чужбина, финансиране, информационно проучване, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, покупко-продажба на стоки и др. вещи в обработен и/или необработен вид, търговия с природен газ и продажба на природен газ, след получаване на съответния лиценз, както и всяка друга дейност и/или услуги, които не са забранени от закона.

„Актаел“ ЕООД се представлява от управителя Нейко Василев Вълков. Размерът на капитала на дружеството е 10 140 000 (десет милиона сто и четиридесет хиляди) лева, като внесенят капитал е в размер на 7 140 000 (седем милиона сто и четиридесет хиляди) лева.

Собственик на капитала на заявителя е „Енергоуинд“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Енергоуинд“ ЕООД е Нейко Василев Вълков, гражданин на Р България.

„Актаел“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-604-15 от 14.04.2022 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

С подадените заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1130 от 23.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 23.11.2022 г. „Актаел“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на договор за банков кредит с ХХХ, учредяване на първа по ред договорена ипотека, учредяване на особен залог върху индивидуални определени вземания, финансово обезпечение с предоставяне на залог върху всички вземания на кредитополучателя по всички сметки, финансово обезпечение с предоставяне на залог върху всички вземания на съдлъжника ХХХ по всички сметки и договор за залог по реда на чл. 162 и следващите от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД) върху всички настоящи и бъдещи вземания.

Проект на Договор за револвиращ банков кредит, сключен между „Актаел“ ЕООД (кредитополучател), ХХХ (съдлъжник) и ХХХ (кредитор)

Основните параметри на проекта на договор са:

1. *Размер на кредита* – ХХХ хил. (ХХХ) евро;

2. *Предмет на договора*:

а) оборотни средства за обслужване на текущи плащания, свързани с договори за покупка на електрическа енергия, сключвани от Кредитополучателя;

б) издаване и плащане на банкови гаранции (гаранции) в полза на трети лица (бенефициери) за обезпечаване задълженията на Кредитополучателя, а по негово

нареждане и за обезпечаване задължения на посочени от него трети лица, и/или на Съдлъжника; за откриване на акредитиви (акредитиви) в полза на трети лица (бенефициери) за изпълнение на парични задължения на Кредитополучателя, а по негово нареждане и за изпълнение на парични задължения на посочени от него трети лица и/или на Съдлъжника, за които Кредитополучателят е сключил с Банката Рамков договор за издаване на банкови гаранции и/или индивидуален договор за издаване на конкретна банкова гаранция или откриване на акредитив. Възможността за издаване на гаранции и/или откриване на акредитиви е до размера и в рамките на неусвоената за оборотни средства и разполагаема част от Кредита.

3. *Лихви* – за усвоените средства Кредитополучателят и Съдлъжникът се задължават да заплащат годишна съставна лихва в размер на БЛПс за евро, прилаган от Банката, увеличен с надбавка от XXX (XXX) пункта, но не по-малко от XXX% (XXX процента). Лихви се начисляват само за дните на фактическото ползване на кредита.

4. *Краен срок за погасяване на кредита* – XXXX г.

5. *Обезпечения* – за обезпечаване на вземанията на Банката по предоставения кредит - главница, лихви (включително лихви за забава), такси, комисиони и разноски, Кредитополучателят и Съдлъжникът се задължават да учредят в полза на Банката:

а) първа по ред договорна ипотека върху следните необременени с тежести и ограничени вещни права в полза на трети лица недвижими имоти, собственост на Съдлъжника, а именно: поземлен имот с кадастрален идентификатор № 68134.300.169, с площ от 584 кв.м. и поземлен имот с кадастрален идентификатор № 68134.300.163, с площ от 588 кв.м., ведно с построената в двата поземлени имота, но принадлежаща към имот с кадастрален идентификатор № 68134.300.169, сграда с кадастрален идентификатор № 68134.300.169.10, с площ от 1023 кв.м., брой етажи: 9, находящи се в гр. София, район Възраждане, бул. “Княгиня Мария Луиза“ № 47;

б) първи по ред особен залог върху индивидуално определени вземания на Кредитополучателя от трети лица, възникнали на основание договори за покупко-продажба на електрическа енергия, подробно индивидуализирани в опис-приложение към договор за залог на вземане по реда на ЗОЗ, неразделна част от настоящия договор;

в) финансово обезпечение с предоставяне на залог върху всички вземания на Кредитополучателя по всички сметки, открити на негово име при Банката, необременени с каквито и да било противопоставими на Банката права на трети лица, съгласно договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, неразделна част от настоящия договор;

г) финансово обезпечение с предоставяне на залог върху всички вземания на Съдлъжника по всички сметки, открити на негово име при Банката, необременени с каквито и да било противопоставими на Банката права на трети лица, съгласно договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, неразделна част от настоящия договор;

д) Договор за залог по реда на чл. 162 и следващите от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД) върху всички настоящи и бъдещи вземания на Кредитополучателя от Банката, необременени с каквито и да било противопоставими на Банката права на трети лица, в размер не по-малък от EUR XXX хил. (XXX) евро.

Проект на договор за залог на вземания между „XXX (залогоприемател, банката) и „Актаел“ ЕООД (залогодател)

Съгласно представения проект на договор за особен залог на вземания, същият се сключва на основание чл. 2 и чл. 4, ал. 1 от Закона за особените залози (ЗОЗ), с цел да бъде обезпечено цялото вземане на Банката, възникнало на основание Договор за револвиращ банков кредит, сключен между кредитора XXX, „Актаел“ ЕООД и XXX, с размер на кредита XXX хил. (XXX) евро, с краен срок за погасяване XXX г. Съгласно

чл. 2 от проекта на договор Залогодателят учредява в полза на Банката особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания, възникнали на основание сключени договори за покупко-продажба на електрическа енергия, финансирани от Банката със средства от Договора за револвиращ банков кредит и подробно описани в опис-приложение към настоящия договор.

Проект на договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между XXX (банката, обезпечено лице) и „Актаел“ ЕООД (залогодател, обезпечител)

Предвид представения проект на договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, същият с учредява при условията на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО). Залогодателят предоставя в полза на Банката финансово обезпечение, като учредява залог в полза на Обезпеченото лице върху вземанията си по сметките в размера на финансовите задължения по Договора за револвиращ банков кредит. Целта на проекта на договор за финансово обезпечение е да обезпечи изпълнението на финансовите задължения на длъжника по Договора за револвиращ кредит, като съгласно чл. 1, б. „д“ от проекта на договор за финансово обезпечение „длъжник“ е всяко едно измежду „Актаел“ ЕООД и XXX, имащи финансови задължения към Банката.

Проект на договор за залог на вземания между XXX (банката) и „Актаел“ ЕООД (залогодател)

Представения проект на договор за залог на вземания се сключва на основание чл. 162 и следващите от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД). Съгласно чл. 2 от проекта на договор Залогодателят учредява в полза на Банката залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания от Банката, възникнали на основание и във връзка с Договор за дългов продукт съгласно изискванията за приемливи задължения по реда на Регламент 575/2013 г. на Европейския Парламент и на Съвета от 26 юни 2013 г. относно пруденциалните изисквания за кредитните институции и за изменение на Регламент (ЕС) № 648/2012 г.

Целта на проекта на договор за залог на вземания е обезпечаване изпълнението на всички задължения на „Актаел“ ЕООД и XXX, възникнали на основание и във връзка с предоставен на „Актаел“ ЕООД банков кредит в размер на XXX хил. (XXX) евро по Договор за револвиращ банков кредит, с краен срок за погасяване – XXX г.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. В конкретния случай, Проектът на договор за банков кредит, под формата на револвираща кредитна линия, предвижда предоставяне на заем, който има срок за погасяване по-дълъг от една година. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР Договорът за залог на вземания по реда на ЗОЗ между XXX и „Актаел“ ЕООД, Договорът за финансово обезпечение с предоставяне на залог по ЗДФО между XXX и „Актаел“ ЕООД и Договорът за залог на вземания по реда на ЗЗД между XXX и „Актаел“ ЕООД 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, като в случай на неизпълнение длъжимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тези сделки попадат в

приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на горепосочените сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството, резултатите от който анализ са, както следва:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Актаел“ ЕООД е видно, че приходите на дружеството за 2021 г. са в размер 52 023 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 00308 от 22.11.2022 г. от ХХХ, от което е видно, че „Актаел“ ЕООД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към 22.11.2022 г. в размер на ХХХ (ХХХ) лева. Предвид това „Актаел“ ЕООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

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

Следва да се има предвид, че „Актаел“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване

на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

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

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Дружеството е представило в КЕВР следните проекти на договори за одобрение: Проект на Договор за револвиращ банков кредит, сключен между „Актаел“ ЕООД (кредитополучател), ХХХ (съдлъжник) и ХХХ (кредитор); Проект на договор за залог на вземания между ХХХ (залогоприемател) и „Актаел“ ЕООД (залогодател); Проект на договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между ХХХ и „Актаел“ ЕООД; Проект на договор за залог на вземания между ХХХ и „Актаел“ ЕООД. Дружеството е представило удостоверение от ХХХ, от което е видно, че „Актаел“ ЕООД удовлетворява изискванията на чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Основният извод е, че предвид спецификата на извършваната дейност тази сделка няма да доведе до застрашаване на сигурността на снабдяването.

„Актаел“ ЕООД е заявило, че информацията и договорените условия в приложенията към заявленията документи може да се счита за търговска тайна и включва следните данни: име на финансовата институция/банка; параметри на кредита, в т.ч. размер на кредита, срок, размер на лихвения процент.

Предвид това 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 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 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 на „Актаел“ ЕООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Разрешава на „Актаел“ ЕООД да сключи:

1. Договор за револвиращ банков кредит между „Актаел“ ЕООД, ХХХ и ХХХ, съгласно проект, представен към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1030 от 23.11.2022 г.;

2. Договор за залог на вземания по реда на Закона за особените залози между ХХХ и „Актаел“ ЕООД, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.202 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.;

3. Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между ХХХ и „Актаел“ ЕООД, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.202 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.;

4. Договор за залог на вземания по реда на Закона за задълженията и договорите между ХХХ и „Актаел“ ЕООД, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.202 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.

И. Н. Иванов отбеляза, че трябва да се измени решението в горната му част, преди самия диспозитив, където е записано: *Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката*

РЕШЕНИЯ:

Правилното изписване е: „Комисията за енергийно и водно регулиране РЕШИ:“, останалото се запазва. И. Н. Иванов подчерта, че когато нещо се представя в Комисията, трябва да се изчита предварително.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1130 от 23.11.2022 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 № Е-ЗЛР-Р-1131 от 23.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека, подадени от „Актаел“ ЕООД;

II. Разрешава на „Актаел“ ЕООД да сключи:

1. Договор за револвиращ банков кредит между „Актаел“ ЕООД - кредитополучател, „ХХХ - съдлъжник и ХХХ - кредитор, съгласно проект, представен към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1030 от 23.11.2022 г.;

2. Договор за залог на вземания по реда на Закона за особените залози между ХХХ и „Актаел“ ЕООД, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.202 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.;

3. Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между ХХХ и „Актаел“ ЕООД, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.202 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.;

4. Договор за залог на вземания по реда на Закона за задълженията и договорите между ХХХ (банката) и „Актаел“ ЕООД (залогодател), съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.202 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой

Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа **заявление с № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД 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, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед З-Е-10226 от 09.11.2022 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„Електроразпределение Север“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 104518621, със седалище и адрес на управление: гр. Варна-9009, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, Варна Тауърс-Г, с предмет на дейност: Експлоатация и управление на електроразпределителната мрежа на дружеството (ЕРМ), представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно, ниско и високо напрежение, чрез която дружеството извършва пренос и разпределение на електрическа енергия на обособена територия, при наличие и поддържане на валидна лицензия за разпределение на електрическа енергия на определена територия; на територията, обхваната от ЕРМ, дружеството осигурява: разпределение и пренос на електрическа енергия чрез ЕРМ, като дружеството сключва и изпълнява договори за пренос на електрическа енергия и за ползването на ЕРМ съгласно действащото законодателство; оперативен управление на ЕРМ; поддържане на ЕРМ, обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания: развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите за икономическо развитие и прогнозите за изменение на потреблението на електрическа енергия в региона; поддържане и развитие на спомагателни мрежи; надеждното функциониране на ЕРМ и непрекъснатост на разпределението на електрическа енергия; присъединяването към ЕРМ на производители и на потребители на електрическа енергия; предоставянето на други услуги (включително на системните услуги), свързани с разпределението и преноса на електрическа енергия.

„Електроразпределение Север“ АД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав Румен Георгиев Лалев, Атанас Андреев Колев и Христо Петров Христов. Дружеството се представлява от всеки двама от членовете на Съвета на директорите заедно. Капиталът на „Електроразпределение Север“ АД е в размер на 1 318 000 лв. (един милион и триста и осемнадесет хиляди лева), разпределен в 1 318 000 бр. обикновени акции с номинална стойност от 1 лв.

„Електроразпределение Север“ АД е титуляр на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е поискало разрешение за сключване на Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит между

„Електроразпределение Север“ АД (кредитополучател), ХХХ (съдлъжник) и ХХХ (кредитор).

Представеният проект на Договор за овърдрафт предвижда следните основни условия:

1. Предмет на договора както следва:

1.1. Овърдрафтен кредит – до ХХХ лв. (ХХХ лева);

1.2. Овърдрафтът ще бъде ползван от кредитополучателя за заплащане на всички видове разходи, свързани с обичайната дейност на Кредитополучателя;

1.3. Срок за усвояване на Овърдрафта – до ХХХ г. включително, освен в случай на удължаването му по чл. 2.2. от проекта на договор;

1.4. Краен срок за погасяване на Овърдрафта – ХХХ г., освен в случай на удължаването му по чл. 2.2. от проекта на договор, като тогава крайният срок за погасяване на Овърдрафта става ХХХ г;

2. Условия за усвояване и начин за ползване на овърдрафта:

2.1. От датата на подписване на договора, Кредитополучателя има право да усвоява средства в размер до ХХХ лв. (ХХХ лева).

2.2. Кредитополучателят има право да усвоява средства от Овърдрафта в размер до ХХХ лв. (ХХХ лева) и за срок до ХХХ г.

3. Лихви, такси и комисионни:

3.1. За ползвания Овърдрафт, Кредитополучателят заплаща на Банката годишна лихва в размер на референтен лихвен процент и надбавка в размер на ХХХ (ХХХ) пункта, но не по малко от ХХХ% (ХХХ процента) съвкупна годишна лихва.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, включително сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ). В конкретния случай, проектът на договора за овърдрафт, предвижда предоставяне на заем, чийто размер съставлява 10,58 % от активите на „Електроразпределение Север“ АД, които са на стойност 661 337 хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горната сделка с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тази сделка задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Електроразпределение Север“ АД, при който се установи следното:

Съгласно представеният одитиран годишен финансов отчет за 2021 г., „Електроразпределение Север“ АД отчита печалба в размер на 67 681 хил. лв., спрямо 2020 г. когато е 44 336 хил. лв. Приходите от продажби са в размер на 261 374 хил. лв. увеличени с 7,96 % спрямо 2020 г. От отчетените парични потоци е видно, че те са положителни стойности в началото и в края на годината, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по предоставеният овърдрафт кредит.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че „Електроразпределение Север“ АД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договора за овърдрафт без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С подаденото заявление „Електроразпределение Север“ АД е поискало разрешение да сключи Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит между „Електроразпределение Север“ АД, ХХХ (съдлъжник) и ХХХ (кредитор). Представеният проект на Договор за овърдрафт предвижда следните основни условия:

1. Предмет на договора както следва:

1.1. Овърдрафтен кредит – до ХХХ лв.;

1.2. Овърдрафтът ще бъде ползван от кредитополучателя за заплащане на всички видове разходи, свързани с обичайната дейност на Кредитополучателя;

1.3. Срок за усвояване на овърдрафта – до ХХХ г. включително, освен в случай на удължаването му;

1.4. Краен срок за погасяване на овърдрафта – ХХХ г., освен в случай на удължаването му;

„Електроразпределение Север“ АД е посочило, че документите в постъпилото заявление съдържат информация, която може да се счита за търговска тайна и включва следните данни: име на финансовата институция/банка; финансови показатели на дружеството; параметри на кредита, в т.ч. размер на кредита, срок, размер на лихвения процент.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Електроразпределение Север“ АД да сключи исканата сделка;

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

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да сключи с ХХХД Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г., подадено от „Електроразпределение Север“ АД с искане за издаване на разрешение за

извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да сключи с ХХХ Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г.;

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, 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-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД,** и събраните данни от проведеното открито заседание на 07.12.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ 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-1139 от 17.08.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 18.08.2022 г. „ПВ Пауър“ ЕООД е представило: договор за съвместна работа, скица на поземлен имот и разрешение за строеж. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 25.08.2022 г. от дружеството е изискана допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 07.09.2022 г., 18.10.2022 г., 19.10.2022 г., 20.10.2022 г., 26.10.2022 г., 31.10.2022 г. и 01.11.2022 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.11.2022 г. от дружеството е изискано да представи информация относно произхода на собствените парични средства за финансиране на проекта, която е представена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 14.11.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-2132 от 25.11.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 335 от 02.12.2022 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 07.12.2022 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие чрез програмата за съобщения са взели г-н Събин Тихов и г-н Красимир Костадинов, в

качеството си на упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

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 5 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след поэтапно изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Голф“ с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), 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 по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия 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.

I.1. „ПВ Пауър“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение от 01.09.2022 г., издадено от Агенция по вписванията и от извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „ПВ Пауър“ ЕООД с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. „Великокняжевска“ № 22, е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ПВ Пауър“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, търговия и производства на стоки и вещи незабранени със закон; строеж, обзавеждане и покупка на недвижими имоти с цел продажба и даване под наем; наем на движими и недвижими вещи; консултантски услуги; сделки с ноу – хау и интелектуални продукти; автоматика, роботика и проектантска дейност, производствена, транспортна и търговска дейност; търговия на едро и дребно; ресторантьорство, превозни, спедиционни, комисионни сделки, търговско представителство и посредничество, покупка на стоки или други вещи с цел да ги продаде в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, счетоводни и други услуги; както и всички други дейности и

услуги посочени в Търговският закон и не забранени с нормативен акт. Дейността ще се извършва в страната и чужбина.

Капиталът на „ПВ Пауър“ ЕООД е в размер на 10 лв. (десет лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Събев Тихов в качеството му на управител и едноличен собственик на капитала.

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

Видно от направена справка в ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на дружеството е Иван Събев Тихов.

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

Видно от горното, „ПВ Пауър“ 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.2. 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.

„ПВ Пауър“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с производителността на основните съоръжения, предоставен от съответния производител.

С оглед на това, че „ПВ Пауър“ ЕООД не е представило релевантни доказателства, които да докажат по безспорен начин времевия ресурс на основните производствени съоръжения на ФЕЦ „Голф“ и с оглед спазване на общите принципи по чл. 23 ЗЕ, то се предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Голф“ да

бъде 25 (двадесет и пет) години.

I.3. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява

дейността „производство на електрическа енергия“:

3.1. Енергиен обект

ФЕЦ „Голф“ с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p се предвижда да бъде изграден поетапно, в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект, в поземлен имот с идентификатор № 67338.828.33, в община Сливен,

гр. Сливен, землище на кв. „Речица“, местност „Речиченски път“ (терен на старо голф игрище), с площ на имота: 484 949 m², съгласно представена скица, издадена от АК. Профила на терена е равнинен, с незначителен наклон под 2° и не е засегнат от теренни засенчвания. Слънчевата радиация е сравнително висока и региона на гр. Сливен е с доказани метеорологични условия за изграждане на соларни проекти.

За изграждането на ФЕЦ „Голф“, „ПВ Пауър“ ЕООД се легитимира като собственик на поземлен имот с идентификатор № 67338.828.33, по силата на Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 118, том V, рег. № 8364, дело № 779 от 2022 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Сливен, с вх. рег. № 7295 от 01.11.2022 г., акт № 110, том XXV, дело № 4442 от 2022 г.

От Доклада за Техническа надлежна проверка на ФЕЦ „Голф“ е видно, че за изграждането на ФЕЦ „Голф“ ще се използват общо 72 090 броя двустранни фотоволтаични модули (панели), от които 70 100 бр. с единична номинална мощност 555 W_p и 1 990 бр. с единична номинална мощност 550 W_p, модел „Jinko Solar Tiger Neo“, N-тип 72HL4-BDV, тип на модулите: монокристален силиций. Фотоволтаичните модули с единична номинална мощност 550 W_p имат коефициент на полезно действие 21,29%, а тези с мощност 555 W_p имат ефикасност от 21,48%, при определени характеристики. Всеки 27 модула ще се свързват в стрингове, а всеки 22 до 24 стринга ще се свързват паралелно към 120 бр. комбинаторни кутии (обединителни кутии), оборудвани с разединител и разрядник. Всеки 15 комбинаторни кутии ще се свържат паралелно към един инвертор.

Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани на наземна конструкция под наклон на модулите от 25°. Азимуталната ориентация на PV масива е съобразена с формата и ориентацията на парцела, като за постигане на по-висока инсталирана мощност масивът е ориентиран в посока с азимут -10°. Избраното оформление на монтажната конструкция по отношение на разстоянието на навесите и височината над земята на модулите съответства на добрите практики за проектиране на масиви на двустранни фотоволтаични централи.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите ще се осъществява с помощта на 8 бр. инверторни станции (фабрично сглобени компактни платформи) Fimer PVS980-CS 5MVA, оборудвани с: високоефективен централен инвертор PVS980-58-5000kVA-L, оптимизиран масло-потопен трансформатор за средно напрежение, разпределителна апаратура за средно напрежение и всички необходими спомагателни услуги. Трансформаторът е проектиран да отговаря на надеждността, издръжливостта и ефективността, изисквани във фотоволтаичните приложения. Той е специално проектиран и оптимизиран за инвертора PVS980-58, за да осигури най-добра производителност през целия живот на инсталацията. Всяка станция е оборудвана и с SF6 изолирана разпределителна уредба.

Всяка инверторна станция ще бъде свързана към предходната и накрая към ГРУ 33 kV в подстанцията с кабелни линии средно напрежение. Ще се използват кабели SAХЕкТ (NA2XSU) с подходящо сечение.

Енергията от фотоволтаичната централа (ниво на напрежение 33 kV) ще се събира и трансформира до ниво на напрежение 110 kV в нова собствена подстанция 110/33 kV, която ще се изгради в поземления имот, собственост на дружеството. Подстанцията е оборудвана с един трансформатор 40MVA 110/33 kV.

Присъединяването на ФЕЦ „Голф“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се извърши по силата на подписан Предварителен договор за присъединяване на обект на производител чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови: повишаваща подстанция Ср.Н. 110 kV, въздушен електропровод 110 kV и съоръжения за присъединяване, подробно описани в предварителния договор.

За енергийния обект е предвидено заземяване чрез трамбовани в земята конструктивни елементи и заземителен контур на металните непроводими части на PV модули, носещи конструкции, кабелни екрани, инверторни корпуси, електрически табла и ограда. Всички комбинаторни кутии, инвертори, разпределителни уреди са оборудвани с устройства за защита от пренапрежение за ограничаване на пренапрежението. Мълниезащитата за проекта не е проектирана.

Планирано е изграждане на система за мониторинг на данни и система за видеонаблюдение на енергийния обект ФЕЦ „Голф“.

3.2. Предварителен договор за присъединяване към мрежата и извършена симулация:

За присъединяването на ФЕЦ „Голф“ към електропреносната мрежа 110 kV 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-110-596 от 24.01.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Уинд Форс БГ“ ЕООД. Видно от Договор за сътрудничество и съвместна дейност от 01.06.2022 г., сключен между „Уинд Форс БГ“ ЕООД и „ПВ Пауър“ ЕООД, съгласно чл. 4, ал. 1 от същия, страните приемат, че има сключен предварителен договор за присъединяване между „Уинд Форс БГ“ ЕООД и ЕСО ЕАД и се съгласяват да участват в извършването на дейностите – предмет на този договор, а съгласно ал. 2, предложение второ, в качеството си на инвеститор и последващ собственик на проекта и имота „ПВ Пауър“ ЕООД поема ангажимент за изпълнение на сключения предварителен договор за присъединяване.

Съгласно т. 3 от Предварителния договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-596 от 24.01.2022 г., присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция Ср.Н. 110 kV (подстанция на обекта), която ще бъде изградена в имот, определен с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно сроковете и етапите посочени в т. 5 от предварителния договор и при изпълнение на определени изисквания; нов въздушен електропровод 110 kV с OPGW с 48 броя влакна за присъединяване на подстанцията на ФЕЦ към резервно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Речица“.

В т. 3.3. от Предварителния договор за присъединяване е предвидено проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“, както следва:

- Електрически съоръжения за първична и вторична комутация в резервно поле 110 kV;
- Релейни защиты в п/ст „Речица“;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация“;
- Система за търговско измерване на електрическата енергия – в резервно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Речица“.

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило Доклад „Техническа надлежна проверка“ за оценка на проект за фотоволтаична електрическа централа – Сливен Голф 40 MW_p и доклад от симулация със специализиран софтуер PVSyst V6.88, изготвени от „Филкаб“ АД, България, на 18.10.2022 г. Извършена е оценка и потвърждение на цялостното техническо предложение на ФЕЦ „Голф“, и оценка за наличния и прогнозния потенциал на ресурса, енергийния добив от ФЕЦ „Голф“ с фотоволтаични модули „Jinko Solar“, за района на гр. Сливен, зона „Речиченски път“, кв. „Речица“, както и други подробни данни за проекта.

I.4. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило график за развитие и изпълнение на проекта за ФЕЦ „Голф“ и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности и срокове, както следва:

Подготвителен етап:

1. Получаване на Становище за присъединяване – приключено;
2. Сключване на предварителен договор за присъединяване – приключено;
3. Сключване на договор за доставка на присъединителни съоръжения – приключено;
4. Сключване на договор за доставка на фотоволтаични панели – приключено.
5. Одобряване на проект – приключено, юли 2022 г.;
6. Получаване на Разрешение за строеж – приключено, юли 2022 г.

Стартиране на строителството на фотоволтаичната централа и пускане на енергийния обект в експлоатация:

• Първи етап:

1. Откриване на площадката – Акт 2 за изграждане на металната конструкция – ноември 2022 г.
2. Доставка на модули – декември 2022 г.
3. Строителство и монтаж на инверторни станции, DC окабеляване по стрингове до табла и кабели AC средно напрежение 35 kV от инверторните станции до собствена подстанция 33/110 kV, изграждане на присъединителните съоръжения в т. ч. подстанция 33/110 kV и електропровод 110 kV – декември 2022 г.
4. Въвеждане в експлоатация на Първи етап на енергийния обект с мощност от 10 MW_p – Назначаване на Държавна приемателна комисия на Първия етап за приемане на строежа и издаване на разрешение за ползване по ЗУТ – **до 30 Януари 2023 г.**

• Втори етап: Монтаж на фотоволтаични панели с инсталирана DC мощност 10 MW_p и съответните присъединителни съоръжения, издаване на разрешение за ползване, при условията и по реда на ЗУТ, с което се въвежда в експлоатация строеж, етап Втори – **30 март 2023 г.**

• Трети етап: Монтаж на фотоволтаични панели с инсталирана DC мощност 10 MW_p и съответните присъединителни съоръжения, издаване на разрешение за ползване, при условията и по реда на ЗУТ, с което се въвежда в експлоатация строеж етап Трети – **до 30 април 2023 г.**

• Четвърти етап: – Монтаж на фотоволтаични панели с инсталирана DC мощност 10 MW_p и съответните присъединителни съоръжения, до достигане на общата инсталирана мощност на ФЕЦ „Голф“ – 40 MW_p, издаване на разрешение за ползване при условията и по реда на ЗУТ, с което се въвежда в експлоатация строеж – **до 15 юни 2023 г.**

• **Крайна дата** за започване на търговска експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Голф“ на пълна мощност – 40 MWp – **30 юни 2023 г.**

I.5. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Голф“, „ПВ Пауър“ ЕООД е представило:

- Разрешение за строеж № 277 от 15.07.2022 г., издадено от Главния архитект на община Сливен, за строеж: „*Фотоволтаична електроцентрала с мощност 40 MW*“ в поземлен имот с идентификатор 67338.828.33 по КК, отреден „За фотоволтаичен парк“ в местност „Речиченски път“, землище на кв. „Речица“, гр. Сливен, при определени условия, подробно описани в разрешението за строеж. Разрешението за строеж е влязло в сила на 10.08.2022 г.

- Скица на поземлен имот № 15-987779-09.09.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 67338.828.33, по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР), одобрени със Заповед № РД-18-31/19.04.2006 г. на изпълнителния директор на АК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, площ от 484 949 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

- Инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електроцентрала с мощност 40 MW“ в ПИ 67338.828.33, местност „Речиченски път“, землище на квартал „Речица“, по КК и КР на гр. Сливен, фаза: Технически проект, част: Електрическа, който е съгласуван от съответните проектантите и одобрен от главния архитект на община Сливен, на 15.07.2022 г.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „ПВ Пауър“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални и технически възможности за поетапно изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството на ФЕЦ „Голф“.

I.6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са 67% привлечени средства и 33% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените средства за изграждане на ФЕЦ „Голф“ дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 14.11.2022 г., че собственото участие на „ПВ Пауър“ ЕООД в проекта е определено от XXX. В тази сума е включена пазарната оценка на земята, която възлиза на 11 329 хил. лв., извършена от лицензиран оценител на банката. Останалата част от самоучастието са една част вътрешно фирмено финансиране чрез предоставяне на заеми от свързани фирми, както и лични средства на г-н Иван Тихов, едноличен собственик на „ПВ Пауър“ ЕООД.

За осигуряване на привлечените средства дружеството е представило следните документи:

Банково удостоверение с изх. № 0735-64-010908 от 02.09.2022 г. от XXX, с което банката уведомява, че дружеството има одобрено кредитно финансиране както следва: Транш 1 – до XXX хил. лв. и Транш 2 – до XXX хил. лв.;

- Проект на договор за банков кредит между XXX в качеството на кредитор, „ПВ Пауър“ ЕООД – кредитополучател, „Уинд Форс БГ“ ЕООД – солидарен длъжник 1,

„Йоана“ ЕООД – солидарен длъжник 2 и Иван Събев Тихов в качеството си на солидарен длъжник 3 за парична сума в размер на XXX хил. лв. при следните условия:

- Срок на погасяване – до XXX месеца, считано от датата на този договор;
- Лихва – XXX% годишно.

6.2. Финансови резултати от дейността на „ПВ Пауър“ ЕООД:

Дружеството „ПВ ПАУЪР“ ЕООД е новоучредено през 2021 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило и банково удостоверение от „XXX с изх. № 0735-64-010908 от 02.09.2022 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

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

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансов модел, изготвен за 13 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Голф“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия е 37 850 MWh , при средногодишна деградация от 0,5%.

- за периода 2023 г. – 2035 г. е заложена прогнозна цена на електрическата енергия на свободен пазар в размер на XXX лв./MWh, а за последната година от финансовия модел е в размер на XXX лв./MWh.

- структурата и обемът на разходите за периода 2023 – 2035 г. са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за достъп до мрежата, застраховки и други. Основните параметри на инвестиционния проекта са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

| № | Вид | Стойност |
|----|---|----------|
| 1. | Инсталирана мощност в MW | XXX |
| 2. | Стойност на инвестицията в хил. лв. | XXX |
| 3. | Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв. | XXX |

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри са прогнозирани приходите от продажба на електрическа енергия, които в периода намаляват от XXX хил. лв. на XXX хил. лв. през 2035 г., вследствие на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от 0,5%, както и общите разходи от дейността намаляват от XXX хил. лв. на XXX хил. лв. през 2035 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат във всички години. В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци за периода са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени при посочените параметри, са както следва:

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

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна

величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) е по-висока от дисконтовия фактор (XXX%).

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проекта за изграждане на енергийния обект от „ПВ Пауър“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

II В допълнение, „ПВ Пауър“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило легализиран превод от заклет преводач на Договор за възлагане от 25.03.2022 г., сключен между „Уинд Форс БГ“, „ПВ Пауър“ ЕООД и „Джинко Солар Дания“ АПС, във връзка с поръчка от 17 март 2022 г. за покупка на фотоволтаични модули, както и легализиран превод от заклет преводач на Първо изменение към Договор за покупка от 29.3.2022 г., подписано от страните „ПВ Пауър“ ЕООД и „Джинко Солар Дания“ АПС.

2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило Решение № СЗ-3-ЕО/2019 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Стара Загора за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка по Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми, Закона за биологичното разнообразие и Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони. С решението, 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 на имоти с идентификатори 67338.828.25, 67338.828.26, 67338.828.10, 67338.828.27 и 67338.828.7 по кадастралната карта на гр. Сливен, квартал „Речица“, област Сливен за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 50 MW“ и която няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони, като са изложени съответните мотиви за това решение.

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило: писмо с изх. № КОС-01-3559 (7) от 24.03.2021 г. на РИОСВ – Стара Загора, от което е видно, че горното решение не е обжалвано пред министъра на околната среда и водите и/или пред Административен съд и е влязло в сила.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г., представляваща търговска тайна:

„ПВ Пауър“ 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 „Голф“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: цените по договори за доставка на панели с Jinko Solar, цената по договори за доставка на инверторни станции с „Хитачи Енерджи България“ и финансовия модел на банката кредитор, с оглед клаузите за конфиденциалност в договорите.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли Комисията да приеме искането им посочената по-горе информация да се приеме като търговска тайна.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ, Комисията счита, че 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 „ПВ Пауър“ 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.3.:

Докладва Р. Наков. По цитираното производство е изготвен доклад от работната група. Проведено е открито заседание по доклада, на което са присъствали представители на заявителя. Същите са изразили положително становище по доклада, без забележки и възражения. Предвид гореизложеното, работната група предлага Комисията да реши:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката:

1. Да издаде на „ПВ Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. „Великокняжевска“ № 22,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Голф“ с инсталирана постояннотокова мощност 40,00 MWp.

2. Да определи условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

И. Н. Иванов отбеляза, че текстът на решението ще бъде гласуван по този начин, но има предложение за промяна в Закона, при което под *инсталирана мощност* ще се разбира само променливата мощност. Но това в момента е само проект и не се знае дали ще се приеме.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „ПВ Пауър“ ЕООД, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. „Великокняжевска“ № 22,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез

енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Голф“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 13.10.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 07.12.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ 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-1213 от 19.10.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 21.10.2022 г. от дружеството е изискана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 28.10.2022 г.

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

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 5 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), 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 по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия 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.

I.1. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия; проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

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

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

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

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

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

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

Видно от горното, „Карнобат Енерджи“ 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и въз основа на декларация на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.2. 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.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **25 (двадесет и пет) години**, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

I.3. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

3.1. Енергиен обект

ФЕЦ „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p се предвижда да бъде изградена в урегулирани поземлени имоти УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14, УПИ VIII-36525.301.15 (наричани заедно Имотът), находящ се в землището на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с площ на недвижимия имот от 283 642 m². „Карнобат Енерджи“ ЕООД се легитимира като собственик на горепосочените поземлени имоти по силата на Договор за прехвърляне на обособена част от търговското предприятие от 10.12.2021 г., с нотариална заверка на подписите рег. № 5615 от 17.12.2021 г. и заверка на съдържание рег. № 5616 от 17.12.2021 г., том 1, акт № 165 на нотариус Таньо Великов, рег. № 323 на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията гр. Карнобат, с вх. рег. № 5076 от 30.12.2021 г., акт № 274, том 6.

За изграждането на ФЕЦ „Карнобат“ ще се използват **общо 48 350 броя** фотоволтаични панели, от които 40 875 бр. – Tiger Pro N-type тип JKM600N-78HL4-BDV с мощност 600 W_p и 7 475 бр. – Tiger Pro N-type тип JKM605N-78HL4-BDV с мощност 605 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 5 бр. инверторни станции (ИС) FIMER (ABB) PVS-58 5.0 MVA-5000kVA-L, с мощност 5000 kW/бр. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, който е част от инверторната станция. ИС ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всяка ИС (5 бр. общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанция 33/110 kV.

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

Фотоволтаичните модули имат коефициент на полезно действие 21,46% при определени характеристики.

Фотоволтаичните модули се състоят от 156 (2x78) броя монокристални тип N фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината. 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.

3.2. Предварителен договор за присъединяване към мрежата и извършена симулация:

За присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР-110-679 от 17.05.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Агрошанс Комерс“ ЕООД, изменен с допълнително споразумение № 1 от 17.06.2022 г., с което двете страни са се договорили навсякъде в договора да се замести името на производителя „Агрошанс Комерс“ ЕООД с „Карнобат Енерджи“ ЕООД, като всички останали клаузи в договора за присъединяване са непроменени. Съгласно т. 3 от същия, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция 20/110 kV, която ще бъде разположена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора за присъединяване.

Съгласно т. 3.2. от договора за присъединяване от 17.05.2022 г. се предвижда проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“:

- Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на п/ст „Карнобат“;
- Оптична комуникационна връзка между п/ст „Карнобат“ и подстанцията на обекта с 48 едномодови влакна. Двата края на оптичната връзка ще се терминират на ODF;
- Електрически съоръжения за първична и вторична комутация в новото изводно поле 110 kV в п/ст „Карнобат“;
- Релейни защиты за присъединителния електропровод в п/ст Карнобат и технически средства за телемеханика и телекомуникация.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило Протокол от симулация, извършена на 11.10.2022 г. чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.19, изготвен от „Сънотех“ ЕООД. В протокола са представени данни за прогнозното производство на

електрическа енергия от ФЕЦ „Карнобат“, за района на гр. Карнобат, с мощност на фотоволтаичната система 29,05 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и резултати. Симулацията е извършена с общо 48 350 бр. фотоволтаични модули, от които 40 875 бр. с мощност 600 W_p, модел „Jinkosolar“ и 7 475 бр. фотоволтаични модули с мощност 605 W_p същия модел.

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

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило график за строителството на ФЕЦ „Карнобат“ и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности, както следва:

1. Откриване на строителна площадка – м. юли 2022 г. – м. юли 2022 г.:

- почистване на терена, заравняване;
- изграждане на обектови пътища и инфраструктура;
- Изграждане основи централни инвертори;
- Изграждане на офис зони.

2. Доставка на оборудване – м. август 2022 г. – м. октомври 2022 г.:

- Доставка на електро материали – кабели, системи за сигурност, осветление;
- Доставка на инертни материали – доставка на чакъл и пясък, бетон;
- Доставка на конструктивни материали – модули, конструкция, тракинг системи;
- Доставка на централни инверторни станции и системи за управление.

3. Строителство – м. август 2022 г. – м. декември 2022 г.:

- Откриване на строителна площадка, СМР изграждане пътища и инфраструктура;
- СМР конструктивни дейности – изграждане на конструкция, тракинг системи, фотоволтаични модули;
- СМР електрически дейности – полагане на кабели, изкоп и обратен насип, монтаж на системи за управление и мониторинг;
- Изливане на фундаменти за подстанция в обект, строителство на подстанция;
- Изливане на фундаменти за електропровод, строителство на електропровод.

4. Изпитвания на ФЕЦ „Карнобат“ – м. декември 2022 г. – м. декември 2022

г.:

- Стартиране на изпитания на ФЕЦ Карнобат – единични, комплексни изпитания – стрингови събирателни табла, стрингове, централни инверторни станции, студени проби конструкция, заземление и мълниезащита.

5. Въвеждане в експлоатация – м. декември 2022 г. – м. декември 2022 г.:

- Провеждане на 72-часови проби, въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

От представената информация, става ясно, че дружеството планира да въведе в експлоатация енергийния обект ФЕЦ „Карнобат“ през м. декември 2022 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Карнобат“ и присъединителните съоръжения на обекта „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 09 от 09.02.2021 г., издадено от Главния архитект на община Карнобат, за строеж: „Фотоволтаична централа с мощност 40 MW“ със ЗП-131 306 кв. м., находяща се в урегулиран поземлен имот УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14 и УПИ VIII-36525.301.15 (бивш стопански двор – бившо ДЗС) по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат, строеж втора категория, чл. 137, ал. 1, т. 2, буква „ж“ от ЗУТ и чл. 4, ал. 7 от Наредба № 1 от 30.07.2003 г. за НВС на МРРБ, в съответствие със съгласуван и одобрен от арх. Ж. Бъчварова – главен архитект на община Карнобат на 09.01.2021 г. идеен инвестиционен проект по части: архитектурна, конструктивна, електро, ВиК, геодезия, ПБ и ПУП-ПРЗ. Разрешението за строеж е влязло в сила на 01.03.2021 г. Вписана е Заповед № 05 от 27.05.2022 г. за смяна на титуляра, влязла в сила на 21.06.2022 г., допълнено с работни инвестиционни проекти на дата 31.05.2022 г. и Заповед № 04 от 27.09.2022 г. с която се поправя очевидна фактическа грешка по отношение на определени текстове в заповед № 05 от 27.05.2022 г., неразделна част от разрешение за строеж № 09 от 09.02.2021 г.

Представен е и Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа (образец 2), за строеж: Фотоволтаична PV централа с проектна мощност 40 MW_p, Подстанция 33/110 kV с местонахождение ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КККР на гр. Карнобат (УПИ V по плана на бивш стопански двор на гр. Карнобат), Въздушна линия 110 kV от подстанция нова до подстанция „Карнобат“ и реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV в подстанция „Карнобат“ с възложител: „Карнобат Енерджи“ ЕООД, консултант (строителен надзор): „Нераконсулт“ ООД и строител: „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило инвестиционен проект за следните обекти и подобекти: обект „Фотоволтаична централа с мощност 28,6 MW“ със ЗП 131 306 кв. м, фаза: технически проект, част: архитектурна, конструктивна, план за безопасност и здраве, периметрово осветление, пожарна безопасност; Подобект: Въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД, фаза: работен проект, части: строително-конструктивна, електрическа-вторична комутация, пътна, геодезия; Обект: Подстанция 110/33 kV, подобект: ОРУ 110 kV, част строително-конструктивна; пожарна безопасност, геодезия, конструкции ОРУ, План за управление на строителни отпадъци (ПУСО), ПБЗ; Подобект: командна зала, фаза: работен проект, част: електрическа – първична комутация, строително-конструктивна, архитектура, ОВК, Външно осветление; Обект: Подстанция „Карнобат“ 220/110/20/10,5 kV, подобект: реконструкция на поле № 7 в ОРУ 110 kV, части: вторична комутация, пожарна безопасност, геодезия, конструкции ОРУ, ПУСО, ПБЗ.

Представения от „Карнобат Енерджи“ ЕООД инвестиционен проект е изготвен в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални и технически възможности за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на 29,05 MWp фотоволтаична електрическа централа в гр. Карнобат са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв.. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- по отношение на собствените средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), протокол от проведено заседание на 03.10.2022 г. с решение на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличния собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, Решение от 03.10.2022 г. от управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с които потвърждават че ще финансират XXX % от строителството и разработването на ФЕЦ „Карнобат“, както и банково удостоверение от 06.10.2022 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки на „Карнобат Енерджи“ ЕООД и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

- по отношение на обезпечаването на привлечените средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), копие на сключен договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. между „XXX“ АД - кредитор, „Карнобат Енерджи“ ЕООД – кредитополучател и солидарни длъжници - „Агрошанс Комерс“ ЕООД, „Вита Фруг“ ЕООД и Минчо Маринов Гроздев, като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на кредита – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX М Euribor + XXX %, но не по-малко от XXX;
- Такса оценка на риска – XXX %;
- Такса за проучване и изготвяне на становище – XXX %;
- Комисионна за управление и обработка – XXX %;
- Срок на погасяване – XXX г.;
- Начин на погасяване на главницата - XXX (XXX) месечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от договора за кредит, като първата погасителна вноска се дължи на XXX г., а последната на XXX г.

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

Финансови резултати от дейността на „Карнобат Енерджи“ ЕООД

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

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

Финансови резултати на „Агрошанс Комерс“ ЕООД

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

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

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

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

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност от 29,05 MW_p е в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), така както е описано подробно в т. 4.1. по-горе.

С оглед гореизложеното, Комисията счита, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Карнобат“, гр. Карнобат.

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица № 1

| № | ВИД | Стойности: |
|----|-----------------------------------|------------------------------|
| 1. | Инсталирана мощност | 29,05 MW |
| 2. | Стойност на инвестицията, в т.ч.: | XXX хил. лв. / XXX хил. евро |

| | | |
|------|--|------------------------------|
| 2.1. | Собствени средства | XXX хил. лв. / XXX хил. евро |
| 2.2. | Привлечени средства | XXX хил. лв. / XXX хил. евро |
| 3. | Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност | XXX лв. / XXX евро |

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по сключен договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД за изграждането на 29,05 MW_p фотоволтаична електрическа централа.

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

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

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

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

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

Предвид горезложеното, Комисията счита, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към горното, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности, материалните и човешките ресурси за осъществяване на дейността

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че е част от икономическа група на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, която е с близо 30-т годишна история. Основното направление на дейността на групата е земеделие, като дружеството-майка притежава 4-и бази, които обработват над 100 000 декара земеделска площ. В базите годишно се съхранява и преработва над 100 000 тона продукция.

С цел разширяване на бизнес сферата на групата „Карнобат Енерджи“ ЕООД развива проект за ФЕЦ „Карнобат“, като разчита на вътрешно груповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на външни консултанти с опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ „Карнобат“ ще се осъществи по сключен договор между дружеството и „Хитачи Енерджи България“ ЕООД, която от своя страна е правопреемник на „АББ България“ ЕООД, като са посочени конкретни реализирани проекти за ФЕЦ на територията на страната.

За управлението и поддръжката на ФЕЦ „Карнобат“, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е сключило Договор за поддръжка и управление, т. нар. O&M договор със „Сънотех“ ЕООД, водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждането, управлението и поддръжката на ФЕЦ. Чрез този договор ще се гарантира висока производителност, техническа изправност и управление на проекта.

2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

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

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

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило писмо с изх. № ПД 242 (7) от 20.01.2022 г. на РИОСВ-Бургас, относно инвестиционно предложение „Изграждане на подстанция в ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КК на гр. Карнобат, община Карнобат (УПИ V по плана на гр. Карнобат, община Карнобат)“, от което е видно, че

предвид постановеното горепосочено решение, не е необходимо ново произнасяне от страна на РИОСВ-Бургас във връзка с екологичното законодателство.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 13.10.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Карнобат Енерджи“ 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 „Карнобат“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на получено дългово финансиране от „XXX“ АД, заедно с приложени договори за кредит. Посочени са конкретни приложения, в които се съдържа сочената информация, както следва:

- Решения за осигурено финансиране на ФЕЦ „Карнобат“ – от едноличния собственик на „Карнобат Енерджи“ ЕООД и управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД;
- Бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;
- Финансов модел за периода 2023 г. – 2027 г.;
- договор за инвестиционен банков кредит № XXX / XXX г. между „Карнобат Енерджи“ ЕООД и „XXX“ АД;
- Погасителен план към Договор за инвестиционен банков кредит;
- Договор за кредитна линия № XXX / XXX г. между „Карнобат Енерджи“ ЕООД и „XXX“ АД.

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, Комисията счита, че 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 „Карнобат Енерджи“ 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 Р. Наков. По цитираното производство е изготвен доклад от работната група, който е приет на закрито заседание на Комисията. Проведено е открито заседание по доклада, на което е присъствал упълномощен представител на заявителя. Същият не е имал забележки по доклада и е изразил положително становище. Предвид гореизложеното, работната група предлага Комисията да реши:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. Да издаде на „Карнобат Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж. к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност 29,05 MWp.

2. Да определи условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на

лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж. к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 09.11.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г., за допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 09.11.2022 г., от „Галакси РЕ“ ЕООД и изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г., с което дружеството е поискало допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1233 от

14.11.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 22.11.2022 г. от дружеството са поискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г.

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

От извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Галакси РЕ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). „Галакси РЕ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, с предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения). Изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация. Капиталът на „Галакси РЕ“ ООД е в размер на 19 987 300 лв. и е изцяло внесен. Капиталът на „Галакси РЕ“ ООД е в размер на 19 987 300 лв. и е разпределен в 1 998 730 еднакви дружествени дяла на стойност 10 лв. всеки. Съдружници в дружеството са: „СОЛАТЕР“ ЕООД, ЕИК 160107189, с размер на дяловото участие: 9993650 лв., едноличен собственик на капитала – Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, ЕИК 202848048, с размер на дяловото участие: 9993650 лв., едноличен собственик на капитала – Атанас Иванов Петров.

Дружеството се представлява от Марияна Кунчева Груйчева в качеството ѝ на управител.

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

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

че управителят на дружеството 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.

Заявителят „Галакси РЕ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-605 от 20.04.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Дълго поле“ с инсталирана постояннотокова мощност 66,047 MW_p (променливотокова мощност – 55,0 MW)“, с местонахождение УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по кадастралната карта и кадастралните регистри на землището на с. Дълго поле, местност Герена, община Калояново, област Пловдив, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С Решение № Р-406 от 18.08.2022 г., в частта по т. 1 КЕВР е разрешила на „Галакси РЕ“ ООД започване осъществяването на дейността по издадената лицензия след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в частта му по т. 2 е одобрила Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г.

С подаденото заявление „Галакси РЕ“ ООД е поискало допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. във връзка с предвидения за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50 375,82 kW_p. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „Галакси РЕ“ ООД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., в което е отразен изпълненият график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“ и е отразен окончателният график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2 – етап 1 и етап 2, както и описание на предвидения за изграждане нов енергиен обект с неговите технически и технологични характеристики.

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

В случая заявителят е поискал изменение на лицензията преди да е изграден новият енергиен обект, поради което лицензията следва да бъде изменена в текстовата част, а именно да бъдат включени, условията, срокът за изграждане на този обект и срокът за започване на лицензионната дейност чрез него, което налага и актуализиране на Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Дълго поле“ и Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

I. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Енергиен обект

ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50 375,82 kW_p се предвижда да бъде изграден на два етапа, в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект, в поземлени имоти с идентификатори УПИ 6.53 и УПИ 8.195, разположени в землището на с. Дълго поле, м. „Кейда“ и Караорман“, общ.

Калояново, обл. Пловдив и в УПИ 14.177, в землището на с. Дълго поле, м. „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив.

Първият етап ще бъде с инсталирана мощност 30 876 kW_p и ще бъде разположен в УПИ 6.53 и УПИ 8.195 в землището на село Дълго Поле, местности „Кейда“ и „Караорман“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 30 876.82 kW_p.

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

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

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-H1 с AC мощност 6300 kVA/6000kW. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (5 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1100 м. и директно в изкоп с дължина 100 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Вторият етап с инсталирана мощност 19 499 kW_p ще бъде изграден в УПИ 14.177 в землището на село Дълго Поле, местности „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 19 499 kW_p.

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

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

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-H1 с AC мощност 6300kVA/6000kW. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (3 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 200 м. и директно в изкоп с дължина 4300 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракери, фиксирана конструкция и обслужващите пътища.

Присъединяването на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2, етап 1 и етап 2 към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД е съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-831/23.09.2022 г., и което ще се извърши посредством:

- Разширение на съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV – нов трансформатор 55/80 MVA, II-секция КРУ 33 kV;
- Нов кабелен електропровод 33 kV от УПИ 6.53 до повишаваща подстанция в УПИ 11.152;
- Тръбна канална мрежа, като част от трасе за кабелен електропровод, разположена в УПИ 11.152;
- Средства за търговско измерване в съществуващата повишаваща подстанция 33/110 kV, като част от разширението на подстанцията;
- Релейни защиты;
- Съществуваща Оптична комуникационна връзка между п/ст „Чернозем“ и повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.

На основание чл. 62, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 и чл. 9 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, „Галакси РЕ“ ООД се е задължило да извърши дейностите по присъединяване, описани в т. 3.2. от Предварителния договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-831/23.09.2022 г.

За изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 (етап 1 и етап 2) „Галакси РЕ“ ООД се легитимира като собственик на поземлени имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2, етап 1 и етап 2, по силата на договор от 09.08.2022 г. за учредяване право на строеж, сключен между община Калояново, област Пловдив и „Галакси РЕ“ ООД и Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 56, том I, рег. № 684, дело № 56 от 2022 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 13043 от 20.04.2022 г., акт № 187, том 36, дело № 7370 от 2022 г.

„Галакси РЕ“ ООД е представило Симулационни доклади по отношение на проект ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2, етап 1 и етап 2, които съдържат общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичните масиви, загуби на системите; определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания; подробни нужди на потребителя; основни резултати; диаграми на загубите; специални графики и P50 – P90 оценки.

2. График на изграждане на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

Дружеството е представило график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 за всеки от двата етапа на изграждане със съответните дейности и тяхната продължителност в месеци, както следва:

Фаза 2, етап 1:

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. ноември 2022 г.;
2. Доставка на оборудване – от м. ноември до м. февруари 2023 г.;
3. Строителство на обекта – от м. ноември до м. март 2023 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Дълго поле“ – м. март 2023 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. март 2023 г.;

Фаза 2, етап 2:

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. ноември 2022 г.;

2. Доставка на оборудване – от м. ноември до м. февруари 2023 г.;
3. Строителство на обекта – от м. ноември до м. март 2023 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Дълго поле“ – м. март 2023 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. март 2023 г.;

„Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че за изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ е сключило Договор за проектиране и доставка (EPC договор) със Сенс ЛСГ (SENS LSG) – водеща немска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи, като строителството на енергийния обект (фотоволтаичното поле, носещите метални конструкции, както и вътрешната техническа инфраструктура ще бъде осъществено от „Пи Ви Консулт“ ООД. Цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните електрически съоръжения на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 ще бъде осъществено съгласно сключен договор между „Галакси РЕ“ ЕООД и „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2, етап 1 и етап 2 и присъединителните съоръжения на обекта „Галакси РЕ“ ООД е представило: Разрешение за строеж № 50 от 17.10.2022 г., издадено от Главния архитект на община Калояново за строеж: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 6.53, съответстващ на ПИ 24582.6.53 по КК и КР на землището на село Дълго поле, м. „Кейда“, общ. Калояново, обл. Пловдив и УПИ 8.195 – за фотоволтаична електрическа централа, съответстващ на ПИ 24582.8.195 по КК и КР на землището на Дълго поле, м. „Караорман“, общ. Калояново, обл. Пловдив. Разрешение за строеж № 51 от 20.10.2022 г., издадено от Главния архитект на община Калояново за строеж: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 14.177 за производствена и складова дейност и ФЕЦ, съответстващ на ПИ 24582.14.177 по КК и КР на землището на село Дълго поле, м. „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив. Представено е извлечение на Държавен вестник, брой 76 от 2022 г., стр. 59, от която е видно:

- по т. 19, че с решение № 344 на Общински съвет на село Калояново, прието с протокол № 45 от 25.08.2022 г. влязло в сила на 07.09.2022 г. е одобрен подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за обект: подземна кабелна линия СрН (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV в ПИ с идентификатор 24582.11.152, местност „Герена“ по КК на с. Дълго поле, до ПИ с идентификатор 24582.7.37, местност „Караорман“, по КК на с. Дълго поле, с обща дължина на трасето – 1 664 м., със сервитутна зона по 0,6 м. от двете страни по цялата дължина на трасето.

- по т. 20, че с решение № 345 на Общински съвет на село Калояново, прието с протокол № 45 от 25.08.2022 г. влязло в сила на 07.09.2022 г. е одобрен подробен устройствен план (ПУП) – парцеларен план (ПП) за обект: подземна кабелна линия СрН (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV в ПИ с идентификатор 24582.11.152, местност „Герена“ по КК на с. Дълго поле, до ПИ с идентификатор 24582.14.163, местност Кулата, по КК на с. Дълго поле, с обща дължина на трасето – 4702 м., със сервитутна зона по 0,6 м. от двете страни по цялата дължина на трасето.

„Галакси РЕ“ ООД е представило и инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електроцентрала“ в УПИ 6.53 за фотоволтаична централа и УПИ 8.195 за фотоволтаична централа в землището на с. Дълго поле, местности „Кейда“ и „Караорман“, общ. Калояново, обл. Пловдив със съответните подобекти, фаза технически проект и съответните части на проекта и инвестиционен проект за обект:

„Фотоволтаична електроцентрала“ в УПИ 14.177 за фотоволтаична електроцентрала в землището на с. Дълго поле, местност „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив със съответните подобекти, фаза технически проект и съответните части на проекта.

4. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

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

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

- Размер на главницата – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX %;
- Усвояване на траншове, като крайния срок за усвояване на суми по заема е XXX г.

• Погасяване (лихва и главница) в срок до XXX (XXX) години считано от датата, на която изтичат XXX (XXX) години от усвояването на последната част от заема;

- Срок на погасяване – до XXX г., съгласно погасителен план.

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

Индикативната оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, включва следните условия: кредитополучател – „Галакси РЕ“ ООД и „ВП Брандънс Интернешънъл“ АД – съдлъжник, размер на заема до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), за финансиране и/или рефинансиране на разходите, свързани с изграждането на проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2, с общ бюджет от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), включително и за рефинансиране на мостово финансиране, отпуснато от „XXX“ АД за същия проект, а останалото под формата на собствено самоучастие на дружеството със собствени средства, където кредитополучателят осигурява заплащането на минимум XXX % от общата стойност на проекта, без ДДС, платими преди използване на средства от кредита.

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

5. Постигнати финансови резултати през 2021 г.

„Галакси РЕ“ ЕООД, съгласно представеният одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. отчита загуба от дейността в размер на 169 хил. лв., спрямо 2020 г., когато е в размер на 12 хил. лв. Така реализираните финансови резултати са вследствие на поголемия ръст на разходите пред този на приходите, вследствие на реализиране на ниски

по размер приходи от дейността на дружеството или липсата на такива през съответната година.

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

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 2 с инсталирана мощност от 50,38 MWp е в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), така както е описано подробно в т. 4. по-горе.

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица № 1

| № | ВИД | Стойности: |
|----------|-----------------------------------|------------------------------|
| 1. | Инсталирана мощност | 50,38 MWp |
| 2. | Стойност на инвестицията, в т.ч.: | XXX хил. лв. / XXX хил. евро |
| 2.1. | Собствени средства | XXX хил. лв. / XXX хил. евро |
| 2.2. | Привлечени средства | XXX хил. лв. / XXX хил. евро |

| | | |
|----|--|--------------------|
| 3. | Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност | XXX лв. / XXX евро |
|----|--|--------------------|

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2022 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на вътрешногруповия заем към „Сантера Ре“ ООД за ФЕЦ „Дълго поле“ - Фаза 2 и обслужване на привлечените средства по мостов кредит към „XXX“ АД за проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 1.

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

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

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

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

Предвид горезилюженото може да се направи извод, че „Галакси РЕ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Галакси РЕ“ ООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че за управлението и поддръжката на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 е в процес на подписване на дългосрочен договор със „Сенс ЛСГ“, като посредством това партньорство „Галакси РЕ“ ООД ще гарантира висока производителност, техническа изправност и качествено управление на проекта.

2. Относно наличието на вещни права:

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че се легитимира като собственик на урегулирания поземлен имот УПИ 11.152, в който се предвижда да бъде изградена ФЕЦ „Дълго поле“, електрическа подстанция и складове, по силата на Учредителен акт на дружество с ограничена отговорност „Индуриален парк Калояново“ ЕООД, вписан в Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 21401 от 16.07.2015 г., акт № 94, том 58, дв. вх. № 20875 и Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210326093056 от 26.03.2021 г. за „Индуриален парк Калояново“ ЕООД, вписано в Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 8567 от 22.03.2021 г., акт № 116, том 6, дв. вх. № 8485.

За изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, „Галакси РЕ“ ООД се легитимира като собственик на поземлени имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2, етап 1 и етап 2, по силата на договор от 09.08.2022 г. за учредяване право на строеж, сключен между община Калояново, област Пловдив и „Галакси РЕ“ ООД и Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 56, том I, рег. № 684, дело № 56 от 2022 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 13043 от 20.04.2022 г., акт № 187, том 36, дело № 7370 от 2022 г.

3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Галакси РЕ“ ООД е заявило, че по отношение на ФЕЦ „Дълго поле“ са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка дружеството е представило:

- Решение № ПВ-ЕО-51/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от Регионална инспекция по околна среда и водите (РИОСВ) – Пловдив, с което е постановено да не се извършва екологична оценка на план за: „Промяна на предназначението на земеделски земи и изготвяне на ПУП-ПРЗ за урегулиране на ПИ 24582.6.53, 24582.7.37, 24582.8.168 и 24582.8.117 по КК на село Дълго поле, общ. Калояново, с площ от 316 571 м² – за изграждане на фотоволтаична централа“.

- Писмо с изх. № ОВОС-1370-1 от 18.05.2022 г. от РИОСВ – Пловдив, относно: уведомление за ИП: „Фотоволтаична електроцентрала“ в поземлени имоти, находящи се в землището на с. Дълго поле, община Калояново, област Пловдив с идентификатори: 245582.14.163, представляващ УПИ I-014156; № 24582.14.164, представляващ УПИ II-014156; № 24582.14.165, представляващ УПИ III-014156; № 24582.14.166, представляващ УПИ IV-014156; № 24582.14.167, представляващ УПИ V-014156; № 24582.14.168, представляващ УПИ VI-014156; № 24582.14.170, представляващ УПИ VIII; № 24582.14.171, представляващ УПИ VII, от което видно, че имотите, предмет на ИП не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони по смисъла на закона за биологичното разнообразие. Местоположението и характера на ИП при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG 0000429 „Река Стряма“.

- Писмо с изх. № ПУ-01-608 (3) от 03.08.2022 г. от Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към Министерство на околната среда и водите (МОСВ), относно становище за допустимост съгласно чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите (ЗВ) за ИП „Изграждане на подземна кабелна линия СрН (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV“ в УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище на с. Дълго поле, местност „Герена“, община Калояново, област Пловдив до ПИ 24582.7.37, землище на с. Дълго поле, м. „Караорман“, община Калояново, област Пловдив, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат

негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите и условията описани в писмото, и считат, че за ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3, б. „а“ от Закона за водите.

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

- Писмо с изх. № ПУ-01-609 (5) от 09.08.2022 г. от Басейнова дирекция „Източноромански район“ към МОСВ, относно: становище за допустимост съгласно чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите (ЗВ) за ИП „Подземна кабелна линия СрН (подземен линеен обект на техническата инфраструктура) от п/ст 110 kV“ в УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище с. Дълго поле, местност „Герена“, община Калояново, област Пловдив до ПИ 24582.14.163, землище на с. Дълго поле, местност „Кулата“, община Калояново, област Пловдив, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите и условията описани в писмото, и считат, че за ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3, б. „а“ от Закона за водите;

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г., изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г., за допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект представляваща търговска тайна:

„Галакси Ре“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1119 от 09.11.2022 г. и към писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г. се съдържа информация, касаеща лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешногрупово финансиране от „Сантера Ре“ ООД, заедно с приложен погасителен план, информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от „ХХХ“ АД, заедно с приложено писмо за ангажимент, се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

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 „Галакси Ре“ ООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подадените от дружеството заявления.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД заявление, с което дружеството е поискало издаване на лицензия, но с писмо от 30.11.2022 г. е изменило своето искане, като е поискало

допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя са установени следните факти и са направени следните изводи: „Галакси РЕ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон и е дружество с ограничена отговорност. Дружеството се представлява от Марияна Груйчева в качеството ѝ на управител. След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ е установено, че по партидата на „Галакси РЕ“ ООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Представени са декларации, които са в съответствие с НЛДЕ. Заявителят е титуляр на лицензия, издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години за фотоволтаична електроцентрала ФЕЦ „Дълго поле“ с инсталирана постояннотокова мощност 66,047 MWp (променливотокова мощност – 55 MW). С Решение от 18.08.2022 г. на КЕВР на „Галакси РЕ“ ООД е разрешено да започне осъществяването на дейността по издадената лицензия, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

С подаденото заявление, изменено с подаденото впоследствие писмо, дружеството е поискало допълване на издадената лицензия във връзка с предвидения за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50 375,82 kWp. По същество това е изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. „Галакси РЕ“ ООД е представило актуализирано Приложение № 1, в което е отразен новият график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2. По същество лицензиантът е поискал изменение на лицензията преди да е изграден нов енергиен обект, поради което лицензията следва да бъде изменена в текстовата част, а именно да бъдат включени, условията, срокът за изграждане на този обект и срокът за започване на лицензионната дейност чрез него, което налага и актуализиране на Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2 и Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

По отношение на технически параметри на новия енергийния обект следва да се обърне внимание, че е с инсталирана мощност 50 375,82 kWp и се предвижда да бъде изграден на два етапа, в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект, в землището на с. Дълго поле, м. „Кейда“ и Караорман“, общ. Калояново, обл. Пловдив и в поземлен имот в землището на с. Дълго поле, м. „Кулата“, общ. Калояново, обл. Пловдив. Първият етап ще бъде с инсталирана мощност 30 876 kWp. В имота ще бъдат разположени общо 54 990 броя фотоволтаични модули Jinko Solar. За втория етап с инсталирана мощност 19 499 kWp е предвидено инсталирането на 34 736 броя фотоволтаични модули Jinko Solar. Подробно са представени данните по отношение на преобразуването на електрическата енергия и отдаването в електропреносната мрежа.

Дружеството е представило график за изграждането на енергийния обект, фаза 2, етап 1 и етап 2, като видно от графика е предвидено въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. март 2023 г. „Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че за изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ е сключило Договор за проектиране и доставка с водеща немска компания по отношение на цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация. По отношение на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2 ще бъде осъществено съгласно сключен

договор с „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

По отношение на документите във връзка с изграждането на енергийния обект е представено Разрешение за строеж, издадено от Главния архитект на община Калояново, за строеж: „Фотоволтаична централа“, както и извлечение от Държавен вестник по отношение на решение на Общински съвет на село Калояново за одобрени подробни устройствени планове – парцеларен план за обект: подземна кабелна линия СрН. „Галакси РЕ“ ООД е представило и изискващия се по Наредба №3 инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електроцентрала“.

„Галакси РЕ“ ООД е представило и документи относно техническите възможности и материални ресурси. В процес на подписване е дългосрочен договор с фирма по отношение на поддръжката и управлението на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 2.

По отношение на наличието на вещни права, „Галакси РЕ“ ООД се легитимира като собственик на поземлени имоти по силата на договор от 09.08.2022 г. за учредяване право на строеж, сключен между община Калояново и „Галакси РЕ“ ООД, както и Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти.

Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда, дружеството е декларирало, че са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка дружеството е представило Решение от 2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от РИОСВ – Пловдив, както и писма от РИОСВ – Пловдив, Басейнова дирекция „Източнореломорски район“ към МОСВ.

А. Иванова докладва финансовите възможности на „Галакси РЕ“ ООД. Във връзка с подаденото заявление и съдържащите се в него данни, по отношение на финансирането на Фаза 2 от ФЕЦ „Дълго поле“, дружеството е представило данни за собствените средства и привлечените средства. Съотношението им в настоящия проект е XXX % собствени средства и XXX % привлечени средства.

Като доказателство за наличието на изпълнението на собствените и привлечените средства дружеството е представило като допълнение по отношение на собствените средства Решение от управителя на „Галакси РЕ“ ООД, с което се потвърждава, че ще финансира XXX %. По отношение на привлечените средства, дружеството е представило копия на договор за вътрешногрупов заем със „Сантера Ре“ ООД, като дружество, част от икономическата група на „Галакси РЕ“ ООД, както и оферта от „XXX“ АД. На 02.12.2022 г. с Решение №Р-422 Комисията е разрешила сключването на договор за заем със „Сантера Ре“ ООД. По отношение на привлечените средства дружеството е представило два броя протоколи от проведени заседания на общи събрания. Единият е с решение на собствениците на капитала на „Галакси РЕ“ ООД, а другият с решение на „Сантера Ре“ ООД, с което се гласува финансирането в съотношение XXX % собствени средства и XXX % привлечени средства.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Галакси РЕ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта и ще има парични средства, с които да покрива всички текущи разходи по изпълнението както на новия проект, така и на съществуващия, с който вече оперира Фаза 1, както и обслужването на всички съществуващи заеми до настоящия момент. Дружеството е направило оценка на проект Фаза 2 от ФЕЦ „Дълго поле“, от което се установява, че при така калкулираните парични потоци дружеството ще е осигурило парични средства. Проектът е финансово ефективен, срокът на откупуване е XXX години.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Галакси РЕ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване

на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

„Галакси Ре“ ООД е посочило, че съдържащата се информация в заявлението представлява защитена по закон информация – финансовите параметри и договореното в проекта на вътрешногруповия заем със „Сантера Ре“ ООД, поради което същите при публикуване на страницата на Комисията следва да бъдат заличени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Галакси РЕ“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение открито заседание, на което дружеството заявител „Галакси РЕ“ ООД ще изрази становище по изготвения доклад, за 20.12.2022 г. от 10:00 ч. В същия ден, 20.12.2022 г., до 16:30 ч. дружеството има възможност да представи писмено становище към доклада.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2208 от 12.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 09.11.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г., за допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 20.12.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Галакси РЕ“ 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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и

водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

5. Определя срок за представяне на писмено становище до 16.30 часа на 20.12.2022 г.

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

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

По т. 6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2135 от 28.11.2022 г. относно: **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 07.12.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1223 от 04.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 08.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е изискано да представи в КЕВР доказателства за паричен ресурс (удостоверение от съответната банка за наличие на банкови сметки и тяхното покритие), както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, и ако се съдържа такава, да посочи обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 14.11.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 24.11.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2135 от 28.11.2022 г., приет с решение по Протокол № 335 от 02.12.2022 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 07.12.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал упълномощен представител на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД и не са постъпили становища във връзка с изготвения доклад.

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

I. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от

01.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221024163012 от 24.10.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206817299, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Възраждане, бул. „Христо Ботев“ № 48.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ, търговска дейност в страната и чужбина, посредническа дейност, търговия с недвижими имоти, отдаване на жилищни и нежилищни площи под наем; транспортна дейност; интернет, маркетинг, туристическа, строителна, програмно-техническа, както и всяка друга дейност, позволена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) равни дружествени дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лева. Капиталът е внесен изцяло.

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

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221024163012 от 24.10.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Борислав Гошев Свиленов, гражданин на Република България.

Дружеството се управлява и представлява от Борислав Гошев Свиленов – управител.

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

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата

дейност.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че горепосоченият срок му е необходим с оглед реализиране на стратегията му за развитие и с оглед изпълнение на дългосрочния му бизнес план за търговия с природен газ в България и региона, съгласно който основната цел е развитие на лицензионната дейност и утвърждаване на дружеството като значим търговец на пазара на природен газ в България, и гарантиране изпълнението на задълженията си по сключените сделки с природен газ, като осигури необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на дейността по лицензията. Дружеството посочва, че десетгодишният срок на лицензията ще му даде възможност да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ.

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

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

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

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Константин Фотинов“ № 2, видно от договор за наем от (...), сключен с (...). Съгласно горесцитирания договор „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД ще използва информационно и офисно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в договора и приложение към него. В помещенията е осигурен интернет достъп, като е изградена локална мрежа, включваща всички устройства, както и безжична връзка с интернет Wi-Fi. Заявителят е осигурил мобилни телефони с абонаментен план за разговори и мобилен интернет.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД ползва домейн, публичен IP адрес и електронна пощенска кутия bgstradebg@gmail.com.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД има достъп до регионалната платформа за резервиране на капацитети за пренос (RBP) и платформата за търговско диспечирание (CDP) на оператора на газопреносната мрежа в България „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и до платформата за търговия на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД, във връзка с което е представил писмо с изх. № 43 от 05.10.2022 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД). В писмото се посочва, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е сключил договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор за достъп и пренос по газопреносни мрежи № (...) от (...); Договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) и Договор за ползване на

Виртуална търговска точка № (...) от (...). Договорите са представени като приложение към подаденото заявление. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД посочва, че при започване на дейността ще бъдат учредени необходимите обезпечения.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността; копие на учредителен акт на дружеството; копие на договор за счетоводно обслужване от (...); данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управител); справка от Националната агенция по приходите за приети и отхвърлени уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда с изх. № (...) от (...), от която е видно, че дружеството има сключен трудов договор с ръководител на отдел „Продажби и логистика“.

По данни на заявителя, управленската и организационна структура на дружеството включва: управител; отдел „Продажби и логистика“ и „Административен отдел“. Дейностите, свързани с търговията с природен газ, са обхванати от отдел „Продажби и логистика“. „Административен отдел“ обхваща изпълнение на дейностите, свързани с финансово-счетоводна дейност, управление на човешки ресурси, администриране на работните процеси и правно обслужване. Дейността по счетоводно обслужване на дружеството е възложена на външна счетоводна къща, по силата на сключен договор за извършване на счетоводни услуги.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е дружество, създадено през 2022 г. Управителят на дружеството е ангажиран в управленската и ръководната дейност на дружеството. Осъществява цялостното организиране и контрол на дейността по търговия с природен газ. От представените информация и документи е видно, че има дългогодишен стаж в областта на логистиката и транспорта, който му позволява да организира и ръководи дейността на дружеството. От учредяването си дружеството работи за придобиване на опит в търговията с природен газ. Управителят има опит в проследяване на български и чуждестранни пазари на горива и природен газ и анализиране на данни и търговия с природен газ и енергоносители.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ, към настоящия момент, е ръководителят на отдел „Продажби логистика“, съгласно сключен трудов договор. Видно от приложените информация и документи, притежава образование и опит в сферата на организацията и управлението на продажбите и развиването на цялостен бизнес процес, свързан с реализацията на конкретна търговска дейност, разработването на бизнес планове и стратегии за продажби. Има опит в дейността по планиране и реализация на инвестиционни проекти, проучване на пазари в различни сфери на търговия, на едро и дребно, свързани с организирането и провеждането на различни процеси по подготовка и реализация на съответната дейност. По данни на заявителя, ръководителят на отдел „Продажби логистика“ е придобил опит в проследяване на български и чуждестранни пазари на горива и природен газ, както и в анализиране на данни и търговия с природен газ и енергоносители.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с

природен газ“

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е посочило, че е учредено през 2022 г. и не е осъществявало дейност, поради което не са представени годишни финансови отчети за последните три години. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 24.11.2022 г. дружеството е представило справка от (...) за наличие на банкова сметка и нейното покритие към (...). Видно от представената справка покритието на банковата сметка е в размер на (...). Представена е и банкова референция от (...) с изх. № (...) от (...), в която е посочено, че по разплащателната банкова сметка на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД към (...) няма наложени запори, не е ползвано кредитно финансиране и няма непогасени задължения към банката.

В допълнение, заявителят е представил и копие на Договор за паричен заем от (...), съгласно който (...) (заемодател) предоставя на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД (заемополучател) заем, в размер на (...), за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2023 – 2027 г.

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

Количествата природен газ, които ще бъдат търгувани от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД през периода на бизнес плана ще бъдат осигурени чрез пряко договаряне на дългосрочни договори и сключване на сделки на организираните борсови пазари на природен газ в България и Европа. Дружеството планира да закупува природен газ от всички възможни източници, като природният газ ще се доставя през съществуващите и новоизградените междусистемни връзки. Дружеството планира да доставя природен газ на потребителите на природен газ в България и региона, и да разширява през годините своята клиентска база.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат за периода от (...) MWh през 2023 г. на (...) MWh през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

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

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в

размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г., а текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода, а текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

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

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от (...) за 2023 г. нараства до (...) за 2027 г., което е показател че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

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

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД като търговец на природен газ и Клиентите на дружеството, свързани със сключени договори за покупко-продажба на природен газ и определят:

1. реда и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, подадени от клиентите;

2. реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги.

(2) Правилата са на разположение на всички заинтересовани потребители на енергийни услуги в офиса на дружеството: гр. София, район Подуяне, ул. „Константин Фотинов“ № 2.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, ЕИК 206817299, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Възраждане, бул. „Христо Ботев“ № 48, титуляр на Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(2) 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 „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД.

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

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

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

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

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

Раздел трети „Жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават до Дружеството молби, жалби, сигнали, предложения и искания.

(2) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават в писмена форма на български език, като задължително съдържат информация за:

1. идентификация на подателя (наименование, адрес, ЕИК);
2. точно описание за какво се отнася жалбата, сигналът, предложението и искането;
3. изложение на относимите факти и доказателствата, с които разполага подателят;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(3) Дружеството има право да изиска допълнителна информация, предоставяне на сведения и справки и всичко необходимо за изясняване на подадените молби, жалби, сигнали, предложения и искания, включително и от трети страни.

(4) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават на адрес: гр. София, район Подуяне, ул. „Константин Фотинов“ № 2, по пощата или на място в работното време от 10:00 до 16:00 часа или на електронен адрес: bgstradebg@gmail.com. Информация за аварийни случаи се подава и по телефона, като в първия възможен момент, но не по-късно от 3 часа се изпраща и писмена информация на посочения електронен адрес.

(5) Дружеството разглежда подадените жалби, сигнали, предложения и искания в срок до 5 (пет) работни дни от постъпването им.

(6) В случай че подадените жалби, сигнали, предложения и искания не отговарят на изискванията по ал. 2, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя, на посочения от него електронен адрес, с указания в какво се състои нередовността. Дружеството подготвя и изпраща отговор след представяне на жалба, сигнал, предложение и искане с отстранени нередовности, съгласно посоченото в писменото уведомление.

(7) Дружеството изготвя и подава писмен отговор, съдържащ мотивирано становище в срок до 20 (двадесет) работни дни от постъпване и/или привеждане в съответствие с ал. 2 на жалбата, сигнала, предложението или искането.

(8) Когато случаят засяга отношения, права или задължения на друг Клиент, Дружеството изпраща копие от преписката до посоченото лице.

(9) Дружеството води регистър за подадените жалби, сигнали, предложения и искания, който съдържа жалбите, сигналите и предложенията на клиентите, както и отговорите на жалбите, сигналите и предложенията.

(10) Документите и преписките по жалбите, сигналите, предложенията и исканията, се съхраняват от Дружеството в законоустановените срокове.

(11) При поискване от Клиента Дружеството предоставя информация за развитието на процеса по разглеждане и проверка на подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(12) Жалба по реда на чл. 143, ал. 3 от НЛДЕ, подадена до КЕВР чрез „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД се препраща до Комисията, в седемдневен срок от постъпването ѝ, заедно с цялата преписка по нея и становището на Дружеството.

Раздел четвърти „Обмен на информация и комуникационни канали. Център за работа с клиенти“

Чл. 9. (1) Дружеството предоставя на клиентите си информация относно предлаганите услуги, достъпа до тях, възможностите за ползването им, данни за потреблението и други, периодично на посочените в сключените договори за покупко-продажба на природен газ електронни адреси, както и по телефон и на място в центъра за работа с клиенти, в рамките на работното време.

(2) Дружеството определя конкретен служител/и за осъществяване на постоянна комуникация с клиентите, осъществявана на място, по телефон, чрез пощенски и електронен адрес, като за всяка промяна в контактите, дружеството уведомява клиентите на посочения от тях електронен адрес.

(3) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството са:

1. център за работа с клиенти: гр. София, район Подуяне, ул. „Константин Фотинов“ № 2;

2. електронен адрес: bgstradebg@gmail.com.

(4) Дружеството предоставя регулярно разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на посочените в договорите за покупко-продажба на природен газ електронни адреси.

(5) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, в който могат да се подават документи, свързани с изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ, доставките по тях, за предоставяне на информация относно условията на договорите, информация по предявени претенции, както и да се подават жалби сигнали, предложения и искания.

(6) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, район Подуяне, ул. Константин Фотинов № 2, с работно време за работа с клиенти от 10:00 до 16:00 часа, електронен адрес: bgstradebg@gmail.com.

„Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 14.11.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е посочило, че документите и материалите, съдържащи търговска тайна, са отбелязани с гриф „конфиденциално“. Заявителят допълва, че като търговска тайна следва да бъдат третираны обичайно считаните за такива данни, касаещи лични данни на физическите лица и условията на сключените с тях договори, цени, срокове и условия по търговските договори, информацията в текстовите файлове, съдържаща данни за заемните средства и ползваните ресурси, както и контрагентите по тях.

Дружеството счита, че търговска тайна представляват и данните, съдържащи се в бизнес плана, тъй като той отразява стратегията на заявителя за развитие в следващите пет години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и индивидуални решения, развити на база индивидуалния натрупан опит, знанията и уменията на ръководния екип. Според „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, технологията на работа съставлява ноу хау, и изисква конфиденциалност на протичащите процеси, отразени в представения бизнес план.

Посочените от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

Изказвания по т. 6.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 28.11.2022 г., който е приет с решение по Протокол № 335 от 02.12.2022 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ, на 07.12.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал упълномощен представител на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД и не са постъпили становища във връзка с изготвения доклад. В доклада подробно са коментирани изискванията, на които следва да отговаря дружеството. Установено е, че отговаря на всички изисквания за издаване на лицензия съгласно ЗЕ по отношение на технически възможности, материални ресурси, финансови възможности. Представен е бизнес план, както и Правила за работа с потребителите. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на информацията, която не следва да бъде разгласявана. Искането е прието за основателно. Информацията е свързана с личните данни на физическите лица, условията на сключените с тях договори, цени, срокове и условия по търговските договори, данни за заемните средства и ползваните ресурси, както и контрагентите по тях, включително данни от бизнес плана.

М. Димитров каза, че работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложени към проекта на решение е текстът на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и Правила за работа с потребители.

М. Димитров прочете предложението на работната група:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, с ЕИК 206817299, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, с ЕИК 206817299, лицензия № Л-651-15 от 15.12.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ АД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. от „Видахим“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия 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 подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-2 от 06.01.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 12.01.2022 г. на Комисията, от дружеството е изискано да представи информация, както следва: Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, с попълнени актуални данни в приложения електронен носител – приложения към лицензията; Доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура – копие на заключения от обследвания в протоколи (становища) от извършен контрол на метала и определяне на остатъчен експлоатационен ресурс на критични елементи на основните съоръжения; копия от ревизионни актове от последните технически прегледи на основните съоръжения и други; Допълнителни обосновки за поискания нов срок на лицензията; Данни за управленската и организационна структура на дружеството, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в лицензионната дейност; Годишни финансови отчети за последните три години 2019 г. – 2021 г.; Данни за източниците на финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници; Декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, подадени в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 3 от НЛДЕ; Доказателства, че са изпълнени изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 3 и т. 7 от НЛДЕ; Актуални документи, доказващи правото на собственост върху енергийните обекти за производство на електрическа енергия, включително извлечение от инвентарната книга на дружеството, съдържащо данни за активите, с които се извършва лицензионната дейност (земи, сгради, съоръжения), както и копия от нотариални актове и др.

В допълнение към горното, „Видахим“ АД с молба с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 20.01.2022 г. посочва, че данни за управленската и организационна структура на

дружеството, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в лицензионната дейност, декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, подадени в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 3 от НЛДЕ, доказателства, че са изпълнени изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 3 и т. 7 от НЛДЕ и актуални документи, доказващи правото на собственост върху енергийните обекти за производство на електрическа енергия, включително извлечение от инвентарната книга на дружеството, съдържащо данни за активите, с които се извършва лицензионната дейност (земи, сгради, съоръжения), както и копия от нотариални актове и др., се изискват в случаи при издаване на лицензия и наличие на промяна в декларираните обстоятелства. Дружеството посочва, че има валидна лицензия и със заявлението си от 22.12.2021 г. са поискали продължаване срока на същата. Дружеството обръща внимание, че ТЕЦ към „Видахим“ АД е спрял от експлоатация на 11.08.2015 г., а изискванията в наредбата за предоставяне на доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура се отнася за енергийни обекти, които са в експлоатация и следователно при евентуална законова възможност за пускане в действие, ще бъдат предприети съответните нормативни изисквания, като дружеството е поискало удължаване на 7 дневния срок за предоставяне на исканата информация.

С писмо с вх. № Е-14-35-2 от 09.03.2022 г. дружеството е представило заявление за одобряване на бизнес плана за периода 2022 г. – 2026 г. заедно с приложен бизнес план.

С писмо с вх. Е-ЗЛР-ПД-164 от 21.10. 2022 г. „Видахим“ АД е представило документи, както следва: Списък и описание на обектите, с които „Видахим“ АД е осъществявало лицензионната си дейност по производство на електрическа и топлинна енергия, с попълнени актуални данни; Доказателства за техническото състояние на енергийните обекти – удостоверение от 17.10.2022 г., издадено от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Регионален отдел Северозападна България; Допълнителна обосновка за поискания нов срок на лицензията: дружеството посочва, че искания нов срок е свързан с доброто експлоатационно състояние на съоръженията за производство на електрическа и топлинна енергия, което се потвърждава и от посоченото по-горе удостоверение от 17.10.2022 г., прогнозата и очакванията за търсене на топлинна енергия за технологични нужди на и около площадката на „Видахим“ АД, както моментното състояние и тенденциите на пазара на електрическа енергия, които дават основание обосновано да се приеме, че в средносрочен и дългосрочен план ще се запази тенденцията за увеличено търсене при високи цени; Данни за управленската и организационна структура на „Видахим“ АД, а именно: обща управленска структура на ТЕЦ „Видин“ при „Видахим“ АД; Годишни финансови отчети на „Видахим“ АД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г.; Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници. Посочено е, че дейността на „Видахим“ АД ще се финансира от приходите му от продажба на електрическа енергия, в потвърждение на което дружеството представя два броя договори на „Видахим“ АД с „XXX“ АД и с „XXX“ ХХХ, Скопие, Република Северна Македония; Декларации по чл. 11, ал. 2 от НЛДЕ от изпълнителния директор и от членовете на Съвета на директорите на „Видахим“ АД; Решение № 56/2005 г. на Министъра на околната среда и водите, с което е издадено Комплексно разрешително на „Видахим“ АД; Комплексно разрешително № 56/2005 г. на „Видахим“ АД; Оценка на риска на „Видахим“ АД; План за предотвратяване и ликвидиране на аварии, пожари, природни и стихийни бедствия; Удостоверение от 11.02.2021 г., издадено от Изпълнителна агенция по околна среда, към Министерство на околната среда и водите; Решение № 62-НО-ИО-А1/2013 г. на Изпълнителна агенция по околна среда, към

Министерство на околната среда и водите; Относно документи, свързани с правото на собственост върху енергийните обекти за производство на електрическа енергия, дружеството е представило Акт за частна държавна собственост № 147 от 17.12.1997 г. ведно с препис извлечение на ЦМА при „Видахим“ на счетоводна сметка 0203 – сгради към 31.10.1997 г., и които според дружеството са представени пред комисията към действащата лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г.

Дружеството посочва, че информацията и документите се представят с писмото от 21.10.2022 г., тъй като е следвало да бъде извършена проверка от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Регионален отдел Северозападна България, на техническото състояние на енергийните обекти на „Видахим“ АД, за което е приложено удостоверение от 17.10.2022 г.

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

I. „Видахим“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Дружеството е титуляр на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години, който срок с Решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на КЕВР е продължен с 10 години. При продължаване на срока на лицензията, съгласно 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 за новия ѝ срок, а именно да е 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, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило 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. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 2 от НЛДЕ с решение Комисията продължава срока на лицензията или отказва да продължи срока на лицензията, като в случай, че Комисията продължи срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ, с решението Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

I.1. „Видахим“ АД е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон:

От представено удостоверение от 15.12.2021 г. и от извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Видахим“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Видахим“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 815123066, със седалище и адрес на управление: Република България, област Видин, община Видин, гр. Видин, 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12.

Дружеството е с предмет на дейност: производство на полиамидни влакна и смоли, технически тъкани, гуми за транспортни средства, електро и топлоенергия, научно-изследователска, инвестиционна, проектно-конструкторска, търговска и инженерингова дейност в страната и чужбина, както и строителна дейност, социална дейност, производство на стоки и услуги за населението, спедиционна и транспортна дейност в страната и чужбина.

„Видахим“ АД е с едностепенна система на управление. Органи на заявителя са

Общото събрание на акционерите и Съвет на директорите. Дружеството се представлява от съвет на директорите, като същият може да овласти един или няколко от своите членове да представляват дружеството. В случая, „Видахим“ АД се представлява от Юрий Юнишев, в качеството му на изпълнителен директор на дружеството.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 892 074 лв. и е изцяло внесен, разпределен е в 2 892 074 броя безналични поименни акции с номинална стойност: 1 лв.

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 процедура за предоставяне на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. В тази връзка, по отношение на „Видахим“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството до физическите лица, негови действителни собственици. Съгласно §1, т. 6 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, „действителен собственик“ е понятие по смисъла на §2 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ДР на ЗМИП). Според §2, т. 1 от ДР на ЗМИП „действителен собственик“ е физическо лице, което притежава или контролира юридическо лице, като по отношение на корпоративните юридически лица действителен собственик е лицето, което пряко или косвено притежава достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас в това юридическо лице, с изключение на случаите на дружество, чиито акции се търгуват на регулиран пазар, което се подчинява на изискванията за оповестяване в съответствие с правото на Европейския съюз или на еквивалентни международни стандарти, осигуряващи адекватна степен на прозрачност по отношение на собствеността. „Видахим“ АД е публично дружество, регистрирано съгласно изискванията на Закона за публичното предлагане на ценни книжа и акциите му се търгуват на регулирания пазар в Република България.

Предвид горното, въз основа на данни от „Централен депозитар“ АД „Видахим“ АД следва да декларира факти и обстоятелства, от които да е видно дали лица, които упражняват пряко или косвено контрол върху дружеството, са регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим.

I.2. Въз основа на представените от членовете на съвета на директорите на заявителя 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. След извършена служебна справка по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че на заявителя не е отнемана лицензията за същата дейност или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и са изтекли повече от 3 месеца от влизането в сила на акта за отказа да се издаде лицензия за същата дейност, ако е издаван такъв отказ.

Следователно са изпълнени изискванията на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.3. За удостоверяване на вещните си права върху енергийния обект, дружеството е представило Акт за частна държавна собственост № 147 от 17.12.1997 г. (АДС № 17 от 1997 г.), видно от който производствена площадка „Видахим“, в т.ч.: терен от 1 303 000 кв. м., сграден фонд – сгради (цехове, корпуси), се стопанисва и управлява от „Видахим“ АД, като имотът е включен в капитала на търговското

дружество. Представено е и Приложение № 3 към АДС № 17 от 1997 г., съставляващо препис-извлечение на дълготрайни материални активи на „Видахим“ от счетоводна сметка 0203 – сгради към 31.10.1997 г.

С оглед на изложеното, може да се приеме, че лицензиантът притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който се осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, съответно е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

I.4. Срок на исканата лицензия

„Видахим“ АД е поискало срокът на издадената му лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде продължен с **10 (десет) години**.

Съгласно чл. 42, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години, като срокът ѝ може да продължи за срок не по-дълъг от този срок, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. В тази връзка, дружеството е подало заявлението в КЕВР на 22.12.2021 г., която дата е в обхвата на регламентирания от закона едногодишен период.

„Видахим“ АД е обосновоало исканото продължаване на срока на издадената му лицензия със следните аргументи: Разработена инвестиционна програма за период от 5 години, изискваща експлоатационен период на централата за срок от още 10 години с цел изплащане на инвестициите. Централата е с ВЕКП и може да изпълнява всички изисквания на нормативните документи относно: поддържане на техническото състояние на оборудването и сградния фонд; здравословни и безопасни условия на труд; спазване на комплексните разрешителни, издадени на дружеството.

„Видахим“ АД е посочило, че ще изпълнява инвестиционна програма по модернизация на технологичните процеси и опазване на околната среда, в т.ч. и на генериращите мощности и производствена програма, съобразена с пълното задоволяване на нуждите от топлоенергия на площадката при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, стимулиращо се в рамките на Европейския съюз, като ще се предложи: продължаване производството в ТЕЦ и ЗПГ; осигуряване на работни места; продължаване на социалната политика на дружеството. Посочено е също, че централата е крайна точка на електроенергийната система, като осигурява нейната сигурност, както и намалява загубите ѝ.

I.5. Технически параметри на енергийния обект:

I.5.1. Енергиен обект: „Видахим“ АД е осъществявало дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез енергиен обект с инсталирана електрическа мощност 50 MW и топлинна мощност 471 MW, находящ се в гр. Видин, Южна индустриална зона, до **12.03.2015 г.** с основни производствени съоръжения и възлови спомагателни съоръжения и стопанства, така както са описани в Приложение № 1 и Приложение № 2 към лицензията, както следва:

- 3 (три) енергийни парогенератора (ЕПГ 1, ЕПГ 2 и ЕПГ 3), тип XXX, години на пускане в експлоатация 1969 г. – 1970 г., с номинално паропроизводство XXX t/h и номинална температура на прегрята пара XXX °С, проектно гориво – XXX въглища, с разход на въглища от XXX t/h.

- 2 (два) турбогенератора (ТГ 1 и ТГ 2), тип XXX, години на пускане в експлоатация съответно 1969 г. и 1988 г., с регулируеми пароотбори за промишлени и топлофикационни нужди, с номинален разход на свежа пара на вход XXX t/h, номинална температура на парата на вход XXX °С и номинално налягане на парата на вход XXX МРа.

- 2 (два) генератора, тип XXX, година на пуск – 1969 г., номинална мощност на клемите на генератора XXX MW, генераторно напрежение XXX kV;
- Бойлерна уредба, включваща 2 водогрейни основни бойлера с налягане на парата XXX MPa и 1 върхов бойлер с налягане на парата – XXX MPa.
- Мрежова помпена станция, включваща 2 броя помпи, тип XXX, работили в зимен режим и 1 брой помпа, тип XXX, работила в летен режим, с налягане на мрежовата вода XXX MPa и съответно дебит на мрежова вода от XXX m³/h и XXX m³/h.
- Горивно стопанство – открит склад за въглища с вместимост от XXX t. и 2 мазутни баки по XXX t. всяка.
- Други видове инсталации: за почистване на водата (йонообменна омекотителна инсталация), за почистване на димните газове, сгуруизвозна инсталация и сгуруотвал.

1.6. За преценка изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия, на 09.11.2022 г. длъжностни лица на Комисията са извършили извънредна проверка на място на ТЕЦ към „Видахим“ АД, находящ се в гр. Видин, Южна индустриална зона. За извършената проверка е съставен Констативен протокол № XXX от 18.11.2022 г., с който е установено следното:

1. На територията на ТЕЦ към „Видахим“ АД е прекъснато основното електрозахранване от съответното електроразпределително дружество. Енергийният обект не е в експлоатация от началото на 2015 г. и дружеството не е осигурило резервно захранване за осветление и други битови нужди на територията на ТЕЦ. Липсата на електричество (за осветление) затрудни извършването на по-обстоятелен преглед на основните и спомагателни съоръжения в централата;
2. „Видахим“ АД не осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез енергийния обект, съгласно условията на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г., издадена на дружеството с решение № Л-116 от 27.11.2002 г. и продължена с решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на Комисията;
3. Към момента на проверката няма наличен експлоатационен персонал с необходимата квалификация и документи за правоспособност. Установи се наличието на общи работници, които извършваха дейности по почистване на треви, храсти и паднали листа около входа на централата;
4. Не се установиха доказателства за наличието на метрологично осигуряване на уредите – наличие на валидни стикери или пломби, удостоверяващи извършен метрологичен контрол на измервателните устройства;
5. При огледа в котелен цех, който беше ограничен от липсата на осветление, се установи извършването на ръчни ремонтни дейности на багерни помпи непосредствено до входа на цеха, извършвани на естествена светлина;
6. В турбинен цех се извършваха дейности по разглобяване на кондензатор с цел оглед и последващи ремонтни дейности. Турбогенераторите и електрогенераторите са в цялост и по тях не се извършваха ремонтни дейности;
7. При направения оглед на откритата разпределителна уредба (ОРУ), се установи наличието на съответните токови и напреженови трансформатори;
8. При огледа в склада за основно гориво (от открит тип) не бяха установени налични количества основно гориво (висококалорични въглища);
9. Установиха се корозирали и с нарушена изолация тръбопроводи/паропроводи, както и прилежащата към тях спирателна и регулираща арматура;
10. Сградният фонд (вътрешно и външно), в който се намират основните производствени и спомагателни съоръжения и прилежащата инфраструктура на територията на енергийния обект, са в много лошо състояние. Фасадите на сградите на места са с компрометирани участъци и силно корозирали стоманени елементи. В

коридорите и помещенията в сградите се установиха обрушени мазилки и замазки. При външния оглед на сградите се установиха липсващи остъкления и на места на цели прозорци;

11. Площадката на централата не беше обезопасена и не са спазени всички правила и норми за здравословни и безопасни условия на труд.

За резултатите от проверката е изготвен и доклад с вх. № Е-Дк- XXX от 02.12.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 345 от 08.12.2022 г., по т. 2., в който доклад са формирани изводи, както следва:

„1. Лицензиантът не осъществява дейността по лицензията чрез енергийния обект (ТЕЦ към „Видахим“ АД) с основни и възлови спомагателни съоръжения и стопанства с техните технически и технологични характеристики, така както са описани в Приложение № 1 и Приложение № 2 към лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, продължена с решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на Комисията;

2. От началото на 2015 г. до настоящия момент, дружеството не изпълнява всичките си задължения и изисквания по лицензията.

3. Към настоящия момент, Централата и свързаните с нея производствени активи не могат да работят безопасно и надеждно.“

I.7. Нормативните изисквания за опазване на околната среда:

По отношение спазването на екологичното законодателство, дружеството е представило копия на: Решение № 56/2005 г. на Министъра на околната среда и водите, с което е издадено Комплексно разрешително на „Видахим“ АД; Комплексно разрешително

№ 56/2005 г. на „Видахим“ АД; Писмо с изх. № РТЕ-446 от 11.02.2021 г., издадено от Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) – София към Министерство на околната среда и водите и Решение № 62-НО-ИО-А1/2013 г. на Изпълнителна агенция по околна среда към Министерство на околната среда и водите.

От представените документи, може да се заключи, че дружеството притежава съответното комплексно разрешително, актуализирано с решение от 2013 г., издадени от МОСВ, с които се поставят условия, при които да се осъществяват дейностите по лицензията, но към настоящия момент дружеството не е представило други релевантни доказателства, които да доказват изпълнението на изискванията на МОСВ за постигане на новите завишени изисквания за опазване на околната среда, в съответствие с действащото екологичното законодателство. Следва да се отбележи, че писмото от ИАОС-София, е относно заявление за безплатно разпределение на квоти за периода 2021 г. – 2025 г., подадено от „Видахим“ АД, с което дружеството е уведомено, че представения план относно методика за мониторинг за фаза 4 на Схема за търговия с емисии (СТЕ) на Европейския съюз (ЕС) (версия 3) отговаря на изискванията на чл. 6 от Делегиран регламент на ЕС 2019/331 от 19 декември 2018 г. за определяне на валидни за целия Съюз преходни правила за хармонизирано безплатно разпределение на квоти за емисии в съответствие с чл. 10а от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, и същият е приложен към писмото на ИАОС-София.

I.8. Наличие на технически възможности, материални и човешки ресурси:

По отношение на **техническите възможности**, следва да се отбележи, че на територията на ТЕЦ е монтирано необходимото основно производствено и спомагателно оборудване, както и съответната инфраструктура, което показва, че дружеството притежава технически ресурси, но същите не са били в експлоатация от дълго време и към настоящия момент техническото им състояние не позволява да бъдат

експлоатирани, тъй като не отговарят на условията за безопасна и надеждна експлоатация, както и на новите завишени изисквания за опазване на околната среда, в съответствие с действащото екологичното законодателство.

В допълнение следва да се отбележи, че с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 12.01.2022 г. Комисията е изисквала от „Видахим“ АД да представи доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, но към настоящия момент е представено писмо с изх. № 83-00-13087 от 17.10.2022 г., издадено от главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ (ГД ИДТН), регионален отдел Северозападна България, от което е видно, че на 05.10.2022 г. е извършена проверка на основание чл. 42, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите (ЗТИП), при която проверка е установено, че съоръженията с повишена опасност намиращи се на територията на ТЕЦ „Видин“ към „Видахим“ АД са в техническо състояние, което позволява да бъдат експлоатирани, и което следва да става съгласно и при стриктно спазване на разпоредбите на ЗТИП и приложимите към него наредби.

От страна на дружеството, други относими доказателства за техническото състояние на енергийния обект не са представени, а с писмото от ГД ИДТН не се доказва в достатъчна степен техническото състояние на енергийния обект с неговите основни производствени съоръжения, и спомагателното му оборудване със съответната прилежаща инфраструктура, поради което не може да се достигне до заключение за неговото текущо състояние, което е от значение за извършване на преценка относно продължаването на лицензията.

По отношение на **материалните ресурси**, може да се посочи, че по време на извършената проверка на ТЕЦ към „Видахим“ АД, видно от т. IV.8 от Констативен протокол № XXX от 18.11.2022 г., не са установени налични количества основно гориво в открития склад за въглища, което показва че към настоящия момент дружеството не разполага с част от необходимите материални ресурси, без наличието на които горивния процес в ЕПП не може да се осъществи, респективно дружеството не може да реализира продукция и съответно да изпълнява лицензионната дейност.

По отношение **наличието на човешки ресурси**, които ще изпълняват лицензионната дейност, „Видахим“ АД е представило обща управленска структура и организационно-производствена структура на ТЕЦ, утвърдени от изпълнителния директор на дружеството. В допълнение, от направената констатация по т. IV.3 от Констативен протокол № XXX от 18.11.2022 г., може да се заключи, че дружеството няма наличен експлоатационен персонал с необходимата квалификация и документи за правоспособност.

Въз основа на горното, може да се направи извода, че към момента „Видахим“ АД не притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за която е издадена лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г.

I.9. Наличие на финансови възможности:

Финансови резултати от дейността на „Видахим“ АД

Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Видахим“ АД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2019 г. и 2020 г., както и неодитиран годишен финансов отчет за 2021 г. От тях е видно, че финансовите резултати от дейността на дружеството са както следва: за 2019 г. печалба в размер на 11 383 хил. лв.; за 2020 г. печалба в размер на 2 965 хил. лв. и за 2021 г. загуба в размер

на 152 хил. лв. Те са формиранни при следните приходи и разходи, представени в таблица № 1.

Таблица № 1, хил. лв.

| Показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|--|---------------|--------------|-------------|
| Приходи от продажби на електрическа енергия | 0 | 0 | 0 |
| Други приходи | 11 852 | 3 503 | 5 |
| Общо приходи | 11 852 | 3 503 | 5 |
| Разходи за материали | 81 | 15 | 1 |
| Разходи за външни услуги | 30 | 29 | 24 |
| Разходи за възнаграждения и социални осигуровки | 137 | 117 | 109 |
| Други разходи | 24 | 24 | 10 |
| Общо оперативни разходи | 271 | 185 | 144 |
| Увеличение/намаление на незавършено производство | 56 | 19 | 13 |
| Финансови разходи | 0 | 2 | 0 |
| Общо разходи | 327 | 206 | 157 |
| Печалба/загуба преди данъци | 11 525 | 3 297 | -152 |
| Данъци | 142 | 332 | 0 |
| Нетна печалба /загуба | 11 383 | 2 965 | -152 |

Финансовите резултати се дължат на изпреварващото намаление на общите приходи пред намалението на общите разходи. Данните от представената информация показват, че приходи от лицензионна дейност през периода 2019 г. – 2021 г. не са реализирани.

Собствения капитал на дружеството, е както следва: за 2019 г. е отрицателна величина в размер на 244 хил. лв., за 2020 г. е в размер на 2 721 хил. лв. и за 2021 г. е в размер на 2 571 хил. лв.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е с отрицателна стойност за 2019 г. и със стойности клонящи към нула за 2020 г. и за 2021 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е под единица и за трите години е със стойност 0,07.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е с отрицателна стойност за 2019 г. и 0,05 за 2020 г. и 2021 г.

Направения анализ на база обща балансова структура за периода 2019 г. – 2021 г. показва, че дружеството не е имало възможност да инвестира в нови дълготрайни активи и да покрива финансовите си задължения със собствен капитал, както и че не е разполагало със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Финансовата структура на дружеството за целия период е 4% собствен капитал и 96% привлечени средства.

При извършената извънредна проверка на ТЕЦ към „Видахим“ АД е установено, че централата не работи от началото на 2015 г. Дружеството не осъществява дейност по производство на електрическа и топлинна енергия, съгласно условията на издадената му лицензия и към настоящия момент. В последния публикуван доклад на независимия одитор, съгласно който е извършен одит на финансовия отчет на

„Видахим“ АД към 31.12.2020 г., е изразено становище, че след 2015 г. „...дружеството става неефективно да реализира електрическа енергия и то преустановява дейността. В следствие на това през следващите периоди дружеството реализира ограничения и несъществуващи приходи предимно от оперативен лизинг, съответно реализира загуби и отрицателни нетни парични потоци от основна дейност и се декапитализира.“ Отчетената печалба през 2020 г., както и през 2019 г., е „в резултат, съответно, на продажба на квоти за емисии парникови газове и от отписване на задължения с изтекъл давностен срок, като към края на периода сумата на нетните активи е под размера на записания капитал, а текущите пасиви превишават текущите активи с 51 469 хил. лв. Дружеството е с просрочени задължения за данъци и осигуровки, както и към доставчици.“

I.10. Прогнозни финансови резултати за 2022 г. и за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.

От представения прогнозен годишен финансов отчет за 2022 г. е видно, че дружеството предвижда да реализира печалба след данъци в размер на XXX хил. лв., формирана от нетни приходи от продажби от основна дейност в размер на XXX хил. лв. и общо разходи в размер на XXX хил. лв. От отчета за паричните потоци е видно, че постъпленията на дружеството са единствено от основната дейност. Представените за 2022 г. прогнозни данни, не съответстват на фактичката обстановка от извършената извънредна проверка на централата на място на 09.11.2022 г.

„Видахим“ АД е представило и прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. От тях е видно, че дружеството прогнозира да реализира нарастваща печалба в размер, както следва: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г. и XXX хил. лв. за 2027 г. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формираны от продажба на електрическа енергия (и други приходи през 2024 г.), докато от общите разходи, представляващи разходи от оперативна дейност, с най-голям дял са разходите за материали, следвани от разходите за амортизации.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозирани при следните приходи и разходи, представени в таблица № 2.

Таблица № 2, хил. лв.

| Показатели | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|
| Приходи от продажби на електрическа енергия | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Други приходи | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Общо приходи | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Разходи за материали | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Разходи за външни услуги | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Разходи за амортизации | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Разходи за възнаграждения | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Разходи за социални осигуровки | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Други разходи | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Общо оперативни разходи | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Финансови разходи | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |

| | | | | | |
|------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|
| Общо разходи | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Печалба/загуба преди данъци | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Данъци | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Нетна печалба /загуба | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |

Прогнозните приходи са определени на база на прогнозираните количества електрическа енергия в производствената програма и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 3.

Таблица № 3

| Показател | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| Прогнозни количества електрическа енергия, MWh | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |
| Прогнозни продажни цени на електрическата енергия, лв./MWh | XXX | XXX | XXX | XXX | XXX |

I

I.11. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г. от намаляване на дълготрайните материални активи. Текущите активи се увеличават от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., основно от увеличените материални запаси и краткосрочни вземания от клиенти и доставчици.

Дружеството не предвижда дългосрочни задължения за периода на бизнес плана. Текущите пасиви в размер на XXX хил. лв. за 2023 г., се прогнозират да намаляват на XXX хил. лв. за 2027 г., в резултат на намаляване на краткосрочните задължения към доставчици и клиенти.

I.11.1. Прогнозна структура на капитала на „Видахим“ АД

По отношение на капиталовата структура за периода 2023 г. – 2027 г. записаният капитал се прогнозира непроменен и е в размер на XXX хил. лв. Дружеството предвижда увеличение на собствения капитал от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., в резултат на увеличение на неразпределената и текуща печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи* за целия период е под единица, като за 2023 г. е със стойност XXX спрямо XXX за 2027 г., което е индикатор, че дружеството няма да има възможност да инвестира в нови дълготрайни активи със собствен ресурс.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, също е под единица за целия период на бизнес плана, което показва, че дружеството няма да разполага с достатъчно свободни оборотни средства за да обслужва текущите си задължения. Стойностите на коефициента са XXX за 2023 г. спрямо XXX за 2027 г.

Коефициентът за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като *съотношение между пасиви и собствен капитал*, е XXX за 2023 г. и въпреки, че се прогнозира да се увеличава на XXX за 2027 г. показва, че дружеството няма да притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените финансови показатели, изчислени на база обща балансова структура показват, че размерът на собствения капитал няма да бъде достатъчен за дружеството да придобие нови нетекущи активи и да обезпечава

обслужването на финансовите си мероприятия, както и че ще среща затруднения да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства.

Финансовата структура на дружеството се предвижда да бъде XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2023 г. и XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2027 г.

I.11.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че паричните потоци са само от оперативната дейност и са положителни през целия период на бизнес плана.

I.11.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо разходи за обезпечаване на инвестиционната си програма в размер на XXX хил. лв. Източниците за финансиране за изпълнението на посочените инвестиции са собствени средства, като дружеството посочва, че възнамерява да финансира дейността си от приходите от продажба на електрическа енергия.

От анализа на отчетните и прогнозни финансови документи се установява, че към момента „Видахим“ АД не притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за която е издадена лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. Също така, дружеството към момента не е във възможност да финансира със собствени средства необходимите дейности по рехабилитация и ремонт на основните производствени и спомагателни съоръжения на ТЕЦ към „Видахим“ АД. В този смисъл, за да могат да бъдат осъществени такива дейности, дружеството трябва да привлече необходимите инвестиции, за каквито не е предоставило доказателства.

С оглед изложеното по-горе, „Видахим“ АД към момента не притежава технически, материални и човешки ресурси, както и финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г., поради което срокът на същата не следва да бъде продължен.

II. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г., представляваща защитена по закон информация:

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, от изложената по-горе информация следва да бъдат заличени параметрите на основните производствени и спомагателни съоръжения на централата, както и прогнозните финансови параметри.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по подадено от „Видахим“ АД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за производство на електрическа и топлинна енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. С писмо от 12.01.2022 г. Комисията е изисквала от „Видахим“ АД информация, която е представена частично. „Видахим“ АД с молба с от 20.01.2022 г. посочва, че част от изискваните документи следва да се

изискат в случай на издаване на лицензия и наличие на промяна в декларираните обстоятелства. С писмо от 09.03.2022 г. дружеството е представило единствено заявление за одобряване на бизнес плана за периода 2022 г. – 2026 г. заедно с приложен бизнес план, а през м. октомври 2022 г. „Видахим“ АД е представило други допълнителни документи. Обърнато е внимание, че информацията се предоставя на по-късен етап, тъй като е следвало да бъде извършена проверка от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Регионален отдел Северозападна България на техническото състояние на енергийните обекти на „Видахим“ АД, за което е приложено удостоверение от 17.10.2022 г.

„Видахим“ АД е подало заявлението от 22.12.2021 г. за продължаване срока на издадената му лицензия. Лицензията първоначално е издадена за срок от 10 години, който срок е продължен с Решение на КЕВР от 2012 г. с нови 10 години.

„Видахим“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Видахим“ АД е акционерно дружество. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружества, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в процедурата за предоставяне на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. В тази връзка, по отношение на „Видахим“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството до физическите лица, негови действителни собственици. „Видахим“ АД е публично дружество, регистрирано съгласно изискванията на Закона за публичното предлагане на ценни книжа и акциите му се търгуват на регулирания пазар в Република България. Предвид горното, въз основа на данни от „Централен депозитар“ АД „Видахим“ АД следва да декларира факти и обстоятелства, от които да е видно дали лица, които упражняват пряко или косвено контрол върху дружеството, са регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим.

Въз основа на представените декларации, които се изискват по НЛДЕ, може да се направи заключение, че са изпълнени изискванията на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

За удостоверяване на вещните права върху енергийния обект, дружеството е представило Акт за частна държавна собственост от 17.12.1997 г. С оглед на изложеното, може да се приеме, че лицензиантът притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който се осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, съответно е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

„Видахим“ АД е поискало срокът на издадената му лицензия да бъде продължен с нова 10 (десет) години. Към заявлението е представена съответната обосновка, в която дружеството е представило своите аргументи.

По отношение на техническите параметри на енергийния обект, следва да се отбележи, че енергийният обект е с инсталирана електрическа мощност 50 MW и топлинна мощност 471 MW, находящ се в гр. Видин, Южна индустриална зона. Основните производствени съоръжения и възловите спомагателни съоръжения и стопанства са описани в Приложение № 1 и Приложение № 2 към лицензията.

За преценка изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия следва да се отбележи, че на 09.11.2022 г. длъжностни лица на Комисията са извършили извънредна проверка на място на ТЕЦ към „Видахим“ АД. За извършената проверка е съставен Констативен протокол от 18.11.2022 г. За резултатите от проверката е изготвен и доклад от 02.12.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 345 от 08.12.2022 г., по т. 2., в който доклад са отразени следните изводи:

1. Лицензиантът не осъществява дейността по лицензията чрез енергийния обект (ТЕЦ към „Видахим“ АД) с основни и възлови спомагателни съоръжения и стопанства с техните технически и технологични характеристики, така както са описани в

Приложение № 1 и Приложение № 2 към лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, продължена с Решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на Комисията;

2. От началото на 2015 г. до настоящия момент дружеството не изпълнява всичките си задължения и изисквания по лицензията.

3. Към настоящия момент Централата и свързаните с нея производствени активи не могат да работят безопасно и надеждно.

По отношение на нормативните изисквания за опазване на околната среда дружеството е представило единствено Решение на МОСВ, с което е издадено Комплексно разрешително на „Видахим“ АД, и Писмо от Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) – София към Министерство на околната среда и водите. Дружеството не е представило други релевантни доказателства, които да доказват изпълнението на изискванията на МОСВ за постигане на новите завишени изисквания за опазване на околната среда, в съответствие с действащото екологичното законодателство. Писмото от ИАОС-София е относно заявление за безплатно разпределение на квоти за периода 2021 г. – 2025 г., с което дружеството „Видахим“ АД е уведомено, че представения план относно методика за мониторинг за фаза 4 на Схема за търговия с емисии на Европейския съюз отговаря на изискванията на чл. 6 от Делегиран регламент на ЕС 2019/331 от 19 декември 2018 г. за определяне на валидни за целия Съюз преходни правила за хармонизирано безплатно разпределение на квоти за емисии в съответствие с чл. 10а от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, и същият е приложен към писмото на ИАОС-София.

По отношение на техническите възможности, следва да се отбележи, че в ТЕЦ е монтирано необходимото основно производствено и спомагателно оборудване, което показва, че дружеството притежава технически ресурси, но същите не са били в експлоатация от дълго време и към настоящия момент техническото им състояние не позволява да бъдат експлоатирани, тъй като не отговарят на условията за безопасна и надеждна експлоатация, както и на новите завишени изисквания за опазване на околната среда. Комисията е изисквала от „Видахим“ АД да представи доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, но към настоящия момент е представено единствено писмо от главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“, от което е видно, че е извършена проверка на основание чл. 42, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите, при която проверка е установено, че съоръженията с повишена опасност, намиращи се на територията на ТЕЦ „Видин“ към „Видахим“ АД, са в техническо състояние, което позволява да бъдат експлоатирани, и което следва да става съгласно и при стриктно спазване на разпоредбите на ЗТИП и приложимите към него наредби. Други относими доказателства за техническото състояние на енергийния обект не са представени, а с писмото от ГД ИДТН не се доказва в достатъчна степен техническото състояние на енергийния обект, поради което не може да се достигне до заключение за неговото текущо състояние, което е от значение за извършване на преценка относно продължаването на лицензията.

По отношение на материалните ресурси, видно от Констативния протокол, не са установени налични количества основно гориво в открития склад за въглища, което показва, че към настоящия момент дружеството не разполага с част от необходимите материални ресурси, без наличието на които горивния процес в ЕПГ не може да се осъществи, респективно дружеството не може да реализира продукцията и съответно да изпълнява лицензионната дейност.

По отношение на човешки ресурси е представено единствено управленска структура и организационно-производствена структура на ТЕЦ. Дружеството няма наличен експлоатационен персонал с необходимата квалификация и

документи за правоспособност, видно от Констативния протокол.

Въз основа на горното може да се направи извода, че към момента „Видахим“ АД не притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за която е издадена лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г.

„Видахим“ АД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2019 г. и 2020 г., както и неодитиран годишен финансов отчет за 2021 г. „Видахим“ АД е представило прогнозни финансови резултати за 2022 г. и за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.

От анализа на представените документи може да се направи извод, че към момента „Видахим“ АД не притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за която е издадена лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. Също така, дружеството към момента не е във възможност да финансира със собствени средства необходимите дейности по рехабилитация и ремонт на основните производствени и спомагателни съоръжения на ТЕЦ към „Видахим“ АД. В този смисъл, за да могат да бъдат осъществени такива дейности, дружеството трябва да привлече необходимите инвестиции, за каквито не е предоставило доказателства. С оглед изложеното по-горе, „Видахим“ АД към момента не притежава технически, материални и човешки ресурси, както и финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г., поради което срокът на същата не следва да бъде продължен.

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, от изложената по-горе информация следва да бъдат заличени параметрите на основните производствени и спомагателни съоръжения на централата, както и прогнозните финансови параметри.

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 „Видахим“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Н. Иванов отбеляза, че на стр. 4 от доклада се казва, че по отношение на „Видахим“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството до физическите лица, негови действителни собственици. „Видахим“ АД не са предоставили документи, с които да докажат кои са действителните собственици.

Р. Наков потвърди това. Не са представени доказателства, които да изясняват това.

И. Н. Иванов каза, че остава това, че като управление „Видахим“ АД се представлява от Юрий Юнишев, в качеството му на изпълнителен директор на дружеството.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение открито заседание за обсъждане на доклада с представители на заявителя на 20.12.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР. Дружеството има възможност да представи писмено становище в КЕВР в срок до 20.12.2022 г., до 16:30 ч.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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, предлагаме Комисията да обсъди следните

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2211 от 12.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 20.12.2022 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Видахим“ АД, 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 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.

5. Определя срок за представяне на писмено становище до 16.30 часа на 20.12.2022 г.

В заседанието по **точка седма** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков – за, 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:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1130 от 23.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление № Е-ЗЛР-Р-1131 от 23.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека, подадени от „Актаел“ ЕООД;

II. Разрешава на „Актаел“ ЕООД да сключи:

1. Договор за револвиращ банков кредит между „Актаел“ ЕООД - кредитополучател, ХХХ - съдлъжник и ХХХ - кредитор, съгласно проект, представен към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1030 от 23.11.2022 г.;

2. Договор за залог на вземания по реда на Закона за особените залози между ХХХ и „Актаел“ ЕООД, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.2022 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.;

3. Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между ХХХ и „Актаел“ ЕООД, съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.2022 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.;

4. Договор за залог на вземания по реда на Закона за задълженията и договорите между ХХХ (банката) и „Актаел“ ЕООД (залогодател), съгласно проект, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1131 от 07.12.2022 г. към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1031 от 23.11.2022 г.

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г., подадено от „Електроразпределение Север“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Електроразпределение Север“ АД да сключи с ХХХ Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г.;

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

По т.3. както следва:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „ПВ Пауър“ ЕООД, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. „Великокняжевска“ № 22,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Голф“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

По т.4. както следва:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

1. ИЗДАВА на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж. к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p.

2. Определя условията за изграждане на новия енергиен обект и срока за започване на лицензионната дейност чрез него.

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2208 от 12.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 09.11.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г., за допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 20.12.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Галакси РЕ“ 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

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

5. Определя срок за представяне на писмено становище до 16.30 часа на 20.12.2022 г.

По т.6. както следва:

1. Издава на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, с ЕИК 206817299, лицензия № Л-651-15 от 15.12.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2211 от 12.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 20.12.2022 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Видахим“ АД, 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 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.

5. Определя срок за представяне на писмено становище до 16.30 часа на 20.12.2022 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2205 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-424 от 15.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1130 от 23.11.2022 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 № Е-ЗЛР-Р-1131 от 23.11.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека, подадени от „Актаел“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2204 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-425 от 15.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1108 от 24.10.2022 г., подадено от „Електроразпределение Север“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

3. Решение на КЕВР № Л-649 от 15.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 09.08.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД;

4. Решение на КЕВР № Л-650 от 15.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 13.10.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2208 от 12.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 09.11.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1118 от 30.11.2022 г., за допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект;

6. Решение на КЕВР № Л-651 от 15.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2211 от 12.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ 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