



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 296

София, 02.11.2022 година

Днес, 02.11.2022 г. от 10:19 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

И. Иванов каза, че на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация предлага включването на допълнителна т. 8 в дневния ред:

Т. 8. Проект на решение относно приемане на Съвместно решение на енергийните регулатори на България и Гърция за одобрение на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по направеното предложение.

И. Иванов отново уточни, че допълнителната точка в дневния ред ще бъде разгледана последна (т. 8).

Предложението за включването на допълнителна т. 8 в дневния ред (Проект на решение относно приемане на Съвместно решение на енергийните регулатори на България и Гърция за одобрение на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB) е прието с пет гласа „за“ (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2013 от 27.10.2022 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-1142 от 17.08.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов,
Георги Паунов, Сава Цеков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2015 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2016 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Радослав Наков, Диана Николкова, Теодор Хиков и Светослава Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2018 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЯМБОЛЕН“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Радослав Наков, Ана Иванова и Светослава Иванова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2019 от 28.10.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане 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.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2017 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана

Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

8. Проект на решение относно: приемане на Съвместно решение на енергийните регулатори на България и Гърция за одобрение на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB.

Работна група: Елена Маринова; Милен Димитров; Ремзия Тахир; Грета Дечева;
Михаела Андреева; Мариана Сиркова; Любослава Джоргова; Рада Башлиева

По т. 1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2013 от 27.10.2022 г. относно **извършена проверка по Заповед № 3-Е-1142 от 17.08.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-1142 от 17.08.2022 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работна група извърши проверка на документите, съдържащи се като приложения към постъпило Постановление от 16.06.2022 г. на Районна прокуратура – гр. Бургас с вх. № Е-08-00-1008/24.06.2022 г.

На 24.06.2022 г. в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпило Постановление от 16.06.2022 г. на Районна прокуратура – гр. Бургас по повод жалба на г-н Георги Пейчев Митрев относно авария по електрозахранването на неговия обект.

В жалбата г-н Митрев е заявил, че е собственик на ЕТ „Лимнос – Георги Митрев“, който притежава цех за преработка на риба и рибни продукти, находящ се в гр. Царево, в поземлен имот с идентификатор 48619.28.111. Електрозахранването на предприятието се осигурявало посредством електрически кабели, преминаващи по няколко стълба, разположени в съседен имот, собственост на „Ес – тур“ ЕООД, гр. Царево, с управител г-н Тодор Киров Илиев.

На 17.08.2021 г. г-н Митрев е установил, че цехът му е без електрозахранване, след което е уведомил електроразпределителното дружество за проблема. Служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг) са посетили обекта, но не са били допуснати от г-н Тодор Илиев да отстранят аварията и да възобновят снабдяването на обекта с електроенергия.

Поради недопускането на служителите в съседния имот жалбоподателят е изтеглил нова електропроводна линия за захранване на обекта си.

С писмо изх. № Е-08-00-1008/23.08.2022 г. КЕВР е изисквала от „Електроразпределение Юг“ ЕАД да представи становище по жалбата на г-н Митрев.

В становището на електроразпределителното дружество, постъпило в Комисията с писмо вх. № Е-08-00-1008/26.09.2022 г., се заявява следното:

Георги Митрев клиент на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за обект цех за замразяване на риба и склад на едро за хранителни стоки, намиращ се в поземлен имот с кадастрален идентификатор 48619.505.11 по кадастралната карта на гр. Царево, област Бургас, с ИТН 2725266.

Жалбата пред Комисията е била подадена поради спор изключително между собственици на поземлени имоти и техни мрежи ниско напрежение. Тя не е насочена срещу действия или бездействия на ЕР Юг, като оператор на електроразпределителната мрежа.

Обектът е представлявал обособена част от бивше трудово кооперативно земеделско стопанство (ТКЗС). Чрез покупко-продажба ЕТ „Лимнос – Георги Митрев“, с ЕИК 812102533, е придобил правото на собственост върху него. Присъединяването му към

електроразпределителната мрежа е било извършено по реда на Закона за електростопанството (отм.) преди прехвърлянето му, като ЕР Юг не разполага с документи за това.

Фактическата обстановка на територията на бившето ТКЗС показва, че обектът е бил присъединен чрез електропровод ниско напрежение, който е бил съсобственост между жалбоподателя и трети лица – купувачи на други обособени части от територията на ТКЗС. В точката на присъединяването на обекта към електроразпределителната мрежа – на трафопост „Грънчар“, собственост на трето лице, е било монтирано средство за търговско измерване (СТИ), собственост на ЕР Юг, за измерването на консумираната в обекта електрическа енергия.

На 17.08.2021 г. ЕР Юг е получило сигнал за липсваща фаза на подаваното към обекта напрежение. На същата дата г-н Георги Митрев е подал пред ЕР Юг заявление за услугата „обезопасяване на работно място и допускане до работа от присъединителни съоръжения“.

На 18.08.2021 г., след като аварията по чуждия електропровод са били отстранени, жалбоподателят е изтеглил самостоятелно въздушна кабелна линия от електромерното табло до обекта си.

На 19.08.2021 г. служители на ЕР Юг са изпълнили заявката за услуга на жалбоподателя и са присъединили кабела към прекъсвач в електромерното табло, където се намирало СТИ.

В настоящия случай ЕР Юг е изпълнило в срок заявената от г-н Георги Митрев услуга съгласно действащия ценоразпис на дружеството. С тези действия е възстановило разпределението на електрическата енергия до обекта в законоустановените срокове и е осигурило изпълнението на задълженията си по чл. 89 от Закона за енергетиката и по Общи условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

По отношение на твърденията на жалбоподателя за действията на трети лица и по повод описаните с Постановление № 17063/2021 г. от 17.06.2022 г. обстоятелства, ЕР Юг предоставя становище единствено за действията на служителите си по времето на отстраняването на аварията. Те са били изцяло в съответствие с действащата нормативна уредба и са се отнасяли само и единствено до възстановяването на захранването на обекта.

Във връзка с гореизложеното могат да се направят следните изводи:

Г-н Георги Пейчев Митрев е собственик на ЕТ „Лимнос – Георги Митрев“ и клиент на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за обект цех за замразяване на риба и склад на едро за хранителни стоки, намиращ се в поземлен имот с кадастрален идентификатор 48619.505.11 по кадастралната карта на гр. Царево, област Бургас, с ИТН 2725266.

До 18.08.2021 г. електрозахранването на обекта се е осъществявало чрез въздушна електропроводна линия ниско напрежение след границата на собственост на електросъоръженията, части от която са били разположени в чужд съседен имот.

Възраженията на жалбоподателя са срещу собственика на съседния имот, че не е допуснал служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД да отстранят авария от 17.08.2021 г. по захранващата електропроводна линия.

Г-н Митрев е предприел изграждане на нова електропроводна линия, като е заявил към „Електроразпределение Юг“ ЕАД услуга за „обезопасяване на работно място и допускане до работа от присъединителни съоръжения.“

Електроразпределителното дружество е изпълнило заявената услуга и е присъединило кабела към прекъсвач в електромерното табло, където се е намирало СТИ.

При извършената проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са констатирани административни или други закононарушения, касаещи дейността по

разпределение на електрическа енергия.

В резултат на извършената проверка, работната група е изготвила Констативен протокол № Е-7/17.10.2022 г. съгласно чл. 80 от ЗЕ. Същият е връчен на 21.10.2022 г. В срока, определен съгласно чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ, в Комисията не са постъпили обяснения от проверяваните лица.

Изказвания по т. 1.:

И. Иванов каза, че е добре да се записва какъв е предметът на проверката или името на проверяваното дружество, но това ще се разбере в изложението, което ще бъде докладвано.

Докладва С. Цеков. Повод за извършената проверка е жалба на г-н Георги Пейчев Митрев относно авария по електрозахранването на неговия обект. Провереното дружество е „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Въз основа на предоставените документи могат да се направят следните изводи и заключения:

Възраженията на жалбоподателя са срещу собственика на съседния имот, който не е допуснал служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД да отстранят авария от 17.08.2021 г. по захранващата електропроводна линия.

Г-н Митрев е предприел изграждане на нова електропроводна линия, като е заявил към „Електроразпределение Юг“ ЕАД, което е извършило услуга за „обезопасяване на работно място и допускане до работа от присъединителни съоръжения.“

Електроразпределителното дружество е изпълнило заявената услуга и е присъединило кабела към прекъсвач в електромерното табло, където се е намирало СТИ на жалбоподателя.

При извършената проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са констатирани административни или други закононарушения, касаещи дейността по разпределение на електрическа енергия.

В резултат на извършената проверка, работната група е изготвила Констативен протокол № Е-7/17.10.2022 г. съгласно чл. 80 от ЗЕ. Същият е връчен на 21.10.2022 г. В срока, определен съгласно Методиката, в КЕВР не са постъпили обяснения от проверяваните лица.

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

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да изпрати решението по настоящия доклад на Районна прокуратура – гр. Бургас.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2013 от 27.10.2022 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-1142 от 17.08.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Протоколното решение по настоящия доклад да бъде изпратено до Районна прокуратура – гр. Бургас.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2015 от 28.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД 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-1056 от 31.05.2022 г. на председателя на КЕВР.

Към заявлението, дружеството е представило отчет за паричните потоци за периода 2023 г. – 2027 г., заведен с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 07.06.2022 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 23.08.2022 г. на КЕВР, от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е постъпила с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 08.09.2022 г. и от 30.09.2022 г.

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

I. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Дружеството е титуляр на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 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. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната

дейност за новия срок.

I.1. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 130799550, със седалище и адрес на управление: област София, гр. София, община Столична, район „Средец“, ул. „6-ти септември“ № 1, ет. 1.

Дружеството е с предмет на дейност: покупка на стоки и други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, придобиване и експлоатация на водноелектрически централи в България, както и всяка друга търговска дейност, която не е забранена със закон.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД се представлява от управителите Стефан Дени Клод Колин, гражданин на Франция и Борислав Николов Борисов, гражданин на РБългария – поотделно.

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 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.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 000 000 (два милиона) лева и е внесен изцяло. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Акуо България Си Ейч Би“ ЕООД. Капиталът на Акуо Енерджи България ООД е еднолична собственост на Акуо Енерджи България ООД. Акуо Енерджи България ООД е собственост на Акуо Енерджи Интернешънъл С.А.Р.Л., ч.ю.л., със седалище в Люксембург, вписано в съответния национален регистър с № В 176505. В Търговския регистър на Република България, по партидата на заявителя са вписани Ерик Ското, гражданин на Франция и Патрис Ив Люка, гражданин на Франция, в качеството му на лица, които косвено притежават достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас, включително посредством държане на акции на приносител, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари и следва да се считат за действителни собственици.

В допълнение, е извършена служебна проверка в Търговския регистър, от която се установява, че по партидата на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ 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.

I.2. Въз основа на представените от управителите 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 Закона за енергетиката 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 продължаването 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.

1.3. Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани основни и спомагателни съоръжения на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“, чрез които и до настоящия момент е осъществявана лицензионната дейност. За удостоверяване на вещните си права върху енергийния обект, състоящ се от двете водноелектрически централи, дружеството е представило копия от следните нотариални актове:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 177, том I, рег. № 02449, дело № 156 от 2002 г., вписан от Служба по вписванията, гр. София, по силата на който „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е закупило от ХХХ неурегулиран поземлен имот, находящ се в с. Кокаляне, район „Панчарево“, заедно с построена масивна производствена сграда на **ВЕЦ „Кокаляне“**, на три етажа, с площ от 1 123 m²;

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 176, том I, рег. № 02448, дело № 155 от 2002 г., вписан от Служба по вписванията, гр. София, по силата на който „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е закупило от ХХХ неурегулиран поземлен имот, находящ се в с. Долни Пасарел, район „Панчарево“ заедно с построена масивна производствена сграда на **ВЕЦ „Пасарел“**, на един етаж, с площ от 1 152 m² и караулка, на един етаж с площ от 23,50 m².

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

1.4. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е поискало срокът на издадената му лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ бъде продължен с **20 (двадесет) години**.

Съгласно чл. 42, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години, като срокът ѝ може да продължен 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 05.05.2022 г., която дата е в обхвата на регламентирания от закона едногодишен период.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е обосновоало исканото продължаване на срока на издадената му лицензия със следните аргументи:

Дружеството осъществява дейността си в съответствие с нормативната уредба и към настоящия момент оперира на свободния пазар, като сключва сделки на борсов пазар, организиран от „Българска Независима Енергийна Борса“ ЕАД по свободно договорени цени при условията предвидени в ЗЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия. ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“, обединени в каскада „Искър“ са с обща инсталирана мощност от 53 MW и са напълно реновирана водноелектрическа производствена мощност в България. Каскада „Искър“ се състои от три хидрогрупи във ВЕЦ „Пасарел“ и две хидрогрупи във ВЕЦ „Кокаляне“. Дружеството посочва, че още при проектирането на каскада „Искър“, най-важната и основна цел на ВЕЦ „Пасарел“ е била безопасното и контролируемо регулиране на нивото на язовир „Искър“, от друга страна спецификата на каскадата поставя централата и прилежащите към нея съоръжения на пътя на водата за питейно-битови нужди на град София. Към настоящия момент работата на централата трябва да се съобразява с външни фактори по няколко направления. От една страна Министерство на околната среда и водите издава ежемесечни графици, с които определя отпуснатите количества вода от комплексните и значими язовири (към които спада язовир „Искър“), които да се използват за питейно-битово водоснабдяване, промишлено водоснабдяване, производство на електроенергия, други цели и осигуряване на

минимално допустим отток в реките и дружеството е длъжно да изпълнява тези графици. Отработването на водните количества в границите на отпуснатия лимит се извършва по график, съгласуван между „Софийска вода“ АД, „Напоителни системи“ ЕАД, клон София, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД и НЕК ЕАД.

В заключение, дружеството счита, че като ефективна, отговорна компания, лидер в производството на надеждна възобновяема електроенергия „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, ще постигне една от ключовите си цели, а именно: производство на надеждна „зелена“ енергия на българския и европейския пазар и ще допринесе за намаляване въглеродния отпечатък на индустрията и домакинствата. Дружеството посочва, че в периода 2005 г. – 2019 г. са започнати и успешно завършени мащабни рехабилитационни дейности на всички основни хидротехнически съоръжения, поради което високата оценка за тяхното техническо състояние, надеждност и срок на експлоатация, дава основание дружеството да продължи да изпълнява успешно лицензионната дейност за срок между 25 и 30 години.

В допълнение към горното, Комисията следва да определи продължаването на срока на лицензията в зависимост от времеви ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя.

I.5. Енергиен обект:

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез **ВЕЦ „Кокаляне“**, находящ се в с. Кокаляне, район „Панчарево“ и **ВЕЦ „Пасарел“**, находящ се в с. Долни Пасарел, район „Панчарево“, община Столична. Двете водноелектрически централи са обединени в каскада „Искър“, поречие на р. „Искър“, съответно с две хидрогрупи във ВЕЦ „Кокаляне“ и три хидрогрупи във ВЕЦ „Пасарел“, с **обща инсталирана мощност на каскадата 53 MW**. Дружеството посочва, че последните рехабилитации на хидрогрупите (ХГ) на двата ВЕЦ са извършени, както следва:

- ВЕЦ „Кокаляне“ – ХГ 1 – 2018 г. и ХГ2 – 2016 г.;
- ВЕЦ „Пасарел“ – ХГ 1 – 2019 г., ХГ2 – 2015 г. и ХГ3 – 2005 г.

I.5.1. Характеристики на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“

ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ са проектирани и изградени като „върхови“ централи, и тяхната експлоатация е свързана с ограничена използваемост средно от 1 350 часа годишно, което налага дружеството да оперира предимно на пазарната платформа „Ден напред“. Произведената електрическа енергия се реализира и на сегмента „В рамките на деня“, с цел минимизиране на загубите при търговията с електрическа енергия.

Основните технически характеристики на **водните турбини** във ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“ са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

Параметър	ВЕЦ „Кокаляне“		ВЕЦ „Пасарел“		
	ХГ1	ХГ2	ХГ1	ХГ2	ХГ3
Инсталирана мощност, MW	11,2	11,2	14	14	2,3
Разчетен напор, m.	94	94	108	108	98
Минимален напор, m.	93	93	90	90	85
Максимален напор, m.	95	95	115	115	115
Дебит, m/s	15	15	15	15	2,1
КПД, %	88	88	89	89	92

Специфичен разход, m ³ /kWh	4,8	4,8	4,1-4,6	4,1-4,6	3,8
Обороти, min ⁻¹	428	428	428	428	1000

Водните турбини са оборудвани с цифрови регулатори PID, производител ABB AG и Schneider Electric. Тяхната работа се следи и контролира от съответните диспечерски центрове на „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД и на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Електрическите генератори са пуснати в експлоатация през 1956 г. и 2005 г. за ХГЗ на ВЕЦ „Пасарел“ и са със средно годишни работни часове, съответно за ХГ1 на ВЕЦ „Кокаляне“ от 1 500 часа, за ХГ2 са 1 590, а за ХГ1 и ХГ2 на ВЕЦ „Пасарел“ са 1 680 часа и 8 000 часа за ХГЗ.

I.5.2. Схема на присъединяване

Дружеството е представило еднолинейни схеми на ВЕЦ „Пасарел“ и на ВЕЦ „Кокаляне“, както и подробна информация за местата на мерене и свързване към електропреносната и електроразпределителната мрежа чрез съответните закрити разпределителни уредби (ЗРУ) и открити разпределителни уредби (ОРУ), за ВЕЦ „Пасарел“ – ОРУ 110 kV и ЗРУ 10,5 kV, за ВЕЦ „Кокаляне“ ЗРУ 10,5 kV, ЗРУ 20 kV и 35 kV, както и ОРУ 35 kV.

I.5.3. Отчетни показатели на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“

За преценка изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия, дружеството е представило отчетни показатели на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“ в периода 2017 г. – 2021 г., които са обобщени в таблица № 2.

Таблица № 2

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Инсталирана мощност на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“	53	53	53	53	53
Брутна електрическа енергия, MWh	69 199	150 772	44 778	39 732	133 375
Нетна електрическа енергия, MWh	68 514	149 279	44 290	39 261	132 055
Електрическа енергия за собствени нужди, MWh	466	547	385	405	478
Средна годишна използваемост, %	16	35	10	9	31

I.6. Нормативните изисквания за опазване на околната среда:

По отношение **спазването на екологичното законодателство**, дружеството е представило заверено копие на писмо с изх. № 3294 от 05.04.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – София (РИОСВ-София), от което е видно, че **„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД няма задължения за публични вземания и/или констатирани нарушения на екологичното законодателство през 2021 г., установени с влязъл в сила акт на директора на РИОСВ-София.**

Дружеството е представило и писмо с изх. № КД-08-93 (1) от 30.03.2022 г. на Басейнова дирекция „Дунавски район“ относно информация за изпълнение на условията през периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. на **Разрешително за водовземане №**

1100/02.08.2002 г., изменено и с продължен срок на действие с решение № 288/30.10.2012 г., с цел производство на електрическа енергия чрез ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, обединени в каскада „Искър“, от което е видно, че двете водноелектрически централи работят на подчинен режим на водовземане по Закона за водите (ЗВ), като приоритетната цел на водовземане е осигуряване на водни количества за питейно-битово водоснабдяване на населени места. Ползваният лимит на вода се определя в съответствие с месечен график за използване на водите на комплексните и значими язовири, утвърждаван от Министъра на околната среда и водите. В писмото е посочено, че към датата на издаване на писмото **не са констатирани нарушения по ЗВ през периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. относно осигуряване на водни количества за приоритетното водоснабдяване на населените места и изпълнението на месечните графици.**

I.7. Наличие на технически възможности, материални и човешки ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

В периода 2005-2019 г. дружеството е започнало и успешно завършило **машабни рехабилитационни дейности на всички основни хидротехнически съоръжения**. Всяка от четирите големи хидрогрупи (ХГ 1 ХГ2 „Кокаляне“ и ХГ1 и ХГ2 „Пасарел“) се състои от следните основни съоръжения: ремонтен и работен затвор, напорен тръбопровод, сферичен шибър, тубина, синхронен генератор, силов трансформатор и средно и висковолтова апаратура в закритите и откритите разпределителни уредби, като всички основни съоръжения (с изключение на силовите трансформатори) са били частично или изцяло рехабилитирани в периода от 2011 до 2019 г. В допълнение „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило като доказателство за техническото състояние на енергийните обекти извадка от договор между заявителя и ХХХ, със седалище във Виена, Австрия, със следния предмет на договора: Доставка, координиране, документация, фабрично тестване, супервизия на монтажа, пуск в експлоатация и тестване, както и обучение за подновяването на контролната система, спомагателните системи, главното разпределение за собствени нужди и електрическата защита в електроцентрали ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, които следва да бъдат извършени от изпълнителя „ХХХ. Предоставено е Приложението по договора, което описва договорените дейности по пълна рехабилитация в двете централи. Приложени са следните документи: Сертификат от „ХХХ“ от 22.04.2015 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Пасарел“ ХГ2; Сертификат от ХХХ от 23.06.2016 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Кокаляне“ ХГ2; Сертификат от ХХХ от 12.04.2018 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Кокаляне“ ХГ1; Сертификат от ХХХ от 31.10.2019 г. за завършена част от рехабилитацията на ВЕЦ „Пасарел“ ХГ1; Приемо-предавателен протокол от 28.06.2011 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ1 за ВЕЦ „Кокаляне“; Приемо-предавателен протокол от 12.03.2013 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ2 за ВЕЦ „Кокаляне“; Приемо-предавателен протокол от 21.08.2014 г. за доставка на техническа документация, свързана с изпълнението на проекта по доставка на нов силов трансформатор за ВЕЦ „Кокаляне“; Приемо-предавателен протокол от 10.12.2015 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ2 за ВЕЦ „Пасарел“; Приемо-предавателен протокол от 13.07.2016 г. за доставка на нов силов трансформатор към ХГ1 за ВЕЦ „Пасарел“.

За доказване наличието на **човешки ресурси**, които са заети с изпълнение на лицензионната дейност, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило списък на служителите за 2022 г., от който е видно, че наетия персонал се състои от ХХ служители, в т. ч. и ръководните позиции, с посочени: три имена, длъжност, образование и професионална квалификация. Представена е и управленска структура на дружеството, като част от представения за одобрение бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. Тя е разработена и съобразена със спецификата на производството на електрическа енергия от

ВЕЦ, и в съответствие с управленската политика на крайния собственик „AKUO ENERGY SAS“, Франция. Дружеството е представило описание на функциите и дейността на отделните позиции.

Въз основа на горното, може да бъде направен извод, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси и организационна структура, което показва, че ще продължи да отговаря на условията за осъществяване на дейността по лицензията и през периода на удължения срок на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

I.8. Наличие на финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило одитиран годишен финансов отчет, обхващащ дейността „производство на електрическа енергия“ от двете водноелектрически централи.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. общо за „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД отчита печалба в размер на 15 602 хил. лв., увеличена спрямо отчетената загуба през 2020 г. от 575 хил. лв. Увеличението се дължи на по-високите приходи в сравнение с разходите, въпреки увеличените разходи с 33,29% спрямо 2020 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2021 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с добра обща ликвидност, т. е. разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и с достатъчен размер на собствения капитал, необходим за обслужване на дългосрочните и краткосрочните си задължения и възможност за инвестиране в нови дълготрайни активи.

I.8.1. Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира 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 се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

Приходите от продажби на електрическа енергия в периода на бизнес плана са XXX хил. лв. за 2023 г. и намаляват до XXX хил. лв. за 2027 г. Дружеството е прогнозирано приходите изцяло от произведената електрическа енергия на свободния пазар, организиран от БНЕБ, чрез сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“.

Общите разходи намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. до XXX хил. лв. през 2027 г. или с 0,37%, предимно от намалените разходи от оперативна дейност.

I.8.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност, плащания към доставчици, персонал, за дивиденди, покупка на дълготрайни активи, лихви и други.

От прогнозните парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

I.8.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода 2023 г. – 2027 г. в размер на XXX хил. лв. За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма основно от реализираните постъпления от дейността си.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода 2023 г. – 2027 г., може да бъде направен извод, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност и през периода на удължения срок на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

II. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г., представляваща защитена по закон информация:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 30.09.2022 г. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е заявило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно данни за прогнозни и отчетени инвестиционни разходи, ремонтни разходи, социални дейности, както и информация, свързана с наетия персонал и сключени договори за рехабилитация на производствените съоръжения. Дружеството посочва, че на публикуване подлежи всяка предоставена публична информация, съдържаща се в годишните финансови отчети, както и всяка друга публична информация, предоставена на държавни и административни органи.

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 „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ 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.2.:

Докладва Р. Наков. Докладът е относно подаденото от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД заявление за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия. Производството е образувано по реда на 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. Дружеството е титуляр на лицензия за производство на електрическа енергия за срок от 20 години. От направените справки е установено, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1. В Търговския регистър на Република България по партидата на заявителя са вписани Ерик Ското, гражданин на Франция и Патрис Ив Люка, гражданин на Франция, в качеството им на лица, които косвено притежават достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас, включително посредством държане на акции на приносител, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари и следва да се считат за действителни собственици.

Извършена е служебна проверка в Търговския регистър, от която е установено, че по партидата на дружеството 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.

Въз основа на представените от дружеството декларации по Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката е установено, че продължаването на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез основни и спомагателни съоръжения на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“, чрез които и до

настоящия момент е осъществявана лицензионната дейност. За удостоверяване на вещните си права дружеството е представило съответните нотариални актове.

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

Дружеството е поискало срокът на издадената му лицензия от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ бъде продължен с 20 години. В тази връзка дружеството е представило заявлението в установения срок – една година преди да изтече срока на лицензията. Представена е подробна обосновка по отношение по поискания срок. По отношение на енергийния обект са представени съответните данни относно ВЕЦ „Кокаляне“, находящ се в с. Кокаляне, район „Панчарево“, както и ВЕЦ „Пасарел“, находящ се в с. Долни Пасарел, район „Панчарево“, община Столична. Двете водоелектрически централи са обединени в каскада „Искър“ по поречието на р. Искър, съответно с две хидрогрупи във ВЕЦ „Кокаляне“ и три хидрогрупи във ВЕЦ „Пасарел“, с обща инсталирана мощност на каскадата 53 MW. Характеристиките на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ са представени в Таблица № 1 в доклада.

По отношение на изискванията и задълженията по действащата лицензия дружеството е представило отчетни показатели и на двата ВЕЦ-а за периода 2017-2021 г., които са обобщени в Таблица № 2.

По отношение на нормативните изисквания за опазване на околната среда: дружеството е представило писмо от РИОСВ-София, от което е видно, че „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД няма задължения за публични вземания и/или констатирани нарушения на екологичното законодателство през 2021 г.

Дружеството притежава разрешително за водовземане и не са установени нарушения по Закона за водите през периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. относно осигуряване на водни количества за приоритетното водоснабдяване на населените места и изпълнението на месечните графици.

По отношение на наличието на технически възможности, материални и човешки ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Посочени е, че в периода 2005-2019 г. са извършени мащабни рехабилитационни дейности на всички основни хидротехнически съоръжения на двата ВЕЦ-а и са приложени необходимите доказателства в тази връзка.

По отношение на наличието на човешки ресурси, които са заети с изпълнение на лицензионната дейност: дружеството е представило списък от ХХ служители, в това число и ръководните позиции, които осъществяват лицензионната дейност.

Въз основа на горното, може да бъде направен извод, че „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси и организационна структура, което показва, че ще продължи да отговаря на условията за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Дружеството е прогнозирано финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г. За целия период те са положителни стойности. Приходите на дружеството са изцяло от произведената електрическа енергия на свободния пазар.

Общите разходи намаляват за целия период, предимно от намалени разходи от оперативна дейност.

Прогнозните парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че са положителни стойности в края на всяка една година.

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода в размер на ХХХ хил. лв. За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма основно от реализираните постъпления от дейността си.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода 2023 г. – 2027 г., може да бъде направен извод, че „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност и през периода на удължения срок на лицензия № Л-124-01 от 16.05.2003 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 30.09.2022 г. дружеството е заявило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка съдържа информация, съставляваща търговска тайна. В тази връзка, посочената от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 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 на 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 „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД 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.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 10.11.2022 г. от 10:00 часа.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2015 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;
4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.
5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да

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

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

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

По т. 3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-2016 от 28.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. от „Белозем Солар Парк 3“ ООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1178 от 27.09.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 29.09.2022 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 12.10.2022 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) „Верила“ с инсталирана променливотокова (АС) мощност 100 MW (постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p), етапно строителство: I етап – 50 MW (61 563,51 kW_p) и II етап – 50 MW (61 707,56 kW_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.

1.1. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното извлечение от актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) от 10.10.2022 г. се установява, че „Белозем Солар Парк 3“ ООД е променило правната си форма в ЕООД. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205978399, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4003, р-н „Северен“, ул. „Братаница“ № 12. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

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

Капиталът на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е в размер на 100 лв. (сто лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Иван Георгиев Стаматов в качеството им на управители, начин на представляване: заедно и поотделно.

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.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 12.10.2022 г. заявителят е представил актуална организационна структура на собствеността на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, заедно с документи, доказващи посочените в структурата обстоятелства. Видно от Учредителния акт на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Дупница Солар“ АД. От представения „Списък на лицата, записали акции при учредяването на „Дупница Солар“ АД на основание чл. 174, ал. 2 от Търговския закон“ се установява, че „ЕС СОЛАР“ ЕООД и „Сизиджи“ ООД притежават по 50% процента от капитала на „Дупница Солар“ АД. Съгласно удостоверение за актуално състояние от 05.10.2022 г. от ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на „ЕС СОЛАР“ ЕООД е „Соларс Енерджи“ АД. От представената книга на акционерите на „Соларс Енерджи“ АД е видно, че собственици на капитала са: „СИНТЕТИКА“ АД – 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД – 30%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД – 20% и Божидар Петров Пенчев – 0,002%.

С Решение № 337-ПД от 07.05.2013 г. на Комисията за финансов надзор „СИНТЕТИКА“ АД е вписано като публично дружество. „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД е холдингово дружество със собственици на капитала: Асен Милков Христов – 51%, Кирил Иванов Бошов – 34% и Велислав Милков Христов – 15%, видно от извлечение от книгата на акционерите. Според удостоверение за актуално състояние от 05.10.2022 г. от ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов.

Съобразно „Дружествен договор на „СИЗИДЖИ“ ООД, капиталът на дружеството в процентно отношение се притежава от следните собственици: Иван Николов Кръстев – 34,17%, „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД – 33,33%, Иван Георгиев Стаматов – 22,5% и „М Кепитъл“ ЕООД – 10%. Съобразно т. 23 от справка за извършено актуално състояние в ТРРЮЛНЦ на „СЪСТЕЙНЪБЪЛ ИНВЕСТМЪНТС“ ЕООД от 05.10.2022 г., едноличен собственик на капитала на едноличното дружество с ограничена отговорност е Сами Джевджет Чакъров. Едноличен собственик на капитала на „М Кепитъл“ ЕООД е Мартин Георгиев Нанков, видно от справка за извършено актуално състояние в ТРРЮЛНЦ на 05.10.2022 г.

С оглед гореизложеното се установява, че действителни собственици на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД са: Асен Милков Христов, Кирил Иванов Бошов, Велислав Милков Христов, Сами Джевджет Чакъров и Мартин Георгиев Нанков.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Белозем Солар Парк 3“ 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, „Белозем Солар Парк 3“ 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 управителите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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.

„Белозем Солар Парк 3“ 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“:

ФЕЦ „Верила“ с инсталирана променливотокова (AC) мощност 100,0 MW (постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW_p) се предвижда да бъде изградена на два етапа, в поземлени имоти с идентификатори: № 39339.134.147, № 39339.134.146 и № 39339.134.144, находящи се в с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно

изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземлените имоти е от 04.07.2022 г. Общата площ на трите поземлени имота е 1 355 251 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана и начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. За изграждането на ФЕЦ „Верила“ „Дупница Солар-Пропко“ АД, ЕИК 206516762 е учредило в полза на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД срочно вещно право на ползване за срок от 30 (тридесет) години, считано от датата на въвеждане в експлоатация на ФЕЦ, по силата на Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г., акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията, гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт № 105, том 10, дело № 2946.

ФЕЦ „Верила“ ще се състои от общо 220 320 броя фотоволтаични модули JKM550-570N-72HL4-BDV с мощност 555 W_p, 560 W_p, 565 W_p.

Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират стринг (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. За ФЕЦ „Верила“ ще се използват модули Jinko Solar JKM550-570N-72HL4-BDV с мощност 555W_p, 560 W_p, 565 W_p с коефициент на полезно действие 555 – 21,48%; 560 – 21,68%; 565 – 21,87%; при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Anodized Aluminium Alloy) алуминий;

Фотоволтаичния модул се състои от 144 (2x72) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев, също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед. (Front Glass: 2,0 mm, Anti-Reflection Coating; Back Glass 2,0 mm, Heat Strengthened Glass).

През първите 12 години производителят на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40% за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран на фотоволтаична конструкция – система, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули и конструктивна система, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Предвидено е монтирането на 20 броя стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор (еднакви трансформаторни станции, тип HITACHI-ABB PVS 980-CS-5MVA, представляващи сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, състоящи се от трифазен силов трансформатор тип TSPH-21182, с номинална мощност 5 MVA, първично напрежение 690 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dyn11, маслен, за открит монтаж, тип охлаждане ONAN, комплектна разпределителна уредба 36 kV (КРУ) – RMU CCV-630A и инвертори PVS980-58 5,0 MVA-5000 kVA-L.), фабрично сглобени за открит монтаж.

Събирателното DC (стрингово) табло е електрическа разпределителна кутия, в която са разположени стопяеми предпазители за постоянен ток. Основната му цел е да комбинира множество стрингове (в случая 24 бр.) в един DC кабел. След това този кабел се свързва към инвертора, който е част от трансформаторната станция. Освен 24-те бр. стопяеми предпазители 20 A в събирателното DC (стрингово) табло е разположен товаров прекъсвач, който дава възможността цялото стрингово табло да бъде изключено под

товар. Също така там са поместени и катоден отводител тип I + II, както и комуникационен модул, позволяващ мониторинг на стринговете – следене на техните технически параметри в реално време. Събирателните DC (стрингови) табла са присъединяват към комбинираните трансформаторните станции (PVS) (инвертор + трансформатор).

Към тях ще се присъединят съответно общо 8 160 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула и по 24 стринга свързани към стрингово събирателно табло. Към всеки инвертор ще се присъединят 17 бр. събирателни табла (408 стринга). Всеки инвертор ще се присъедини към съответния трансформатор чрез подземни кабели 1 kV, а всеки трансформатор ще се присъедини към подстанцията „Крайници“ чрез кабели 33 kV.

Етап 1 ще представлява фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност 61 563,51 kW_p и отдавана мощност 50 000,00 kVA и ще съдържа следните основни компоненти:

- Фотоволтаични модули тип JKM555N-72HL4-BDV, 555 W_p – 25 200 бр.;
- Фотоволтаични модули тип JKM560N-72HL4-BDV, 560 W_p - 84 960 бр.;
- Конструкции за монтаж на фотоволтаични модули (3x9 вертикално) – 4 080 бр.;
- Стрингове – 4 080 бр.;
- Събирателни DC (стрингови) табла с 24 стринга – 170 бр.;
- Стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор тип HITACHI-ABB PVS 980-CS-5MVA – 10 бр.;
- Кабелни линии СрН, свързващи стандартизираните комбинирани съоръжения с нова повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV – 2 бр.;

Етап 2 ще представлява фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност 61 707,56 kW_p и отдавана мощност 50 000,00 kVA и ще съдържа следните основни компоненти:

- Фотоволтаични модули тип JKM560N-72HL4-BDV, 560 W_p – 106 560 бр.;
- Фотоволтаични модули тип JKM565N-72HL4-BDV, 565 W_p – 3 600 бр.;
- Конструкции за монтаж на фотоволтаични модули (3x9 вертикално) – 4 080 бр.;
- Стрингове – 4 080 бр.;
- Събирателни DC (стрингови) табла с 24 стринга – 170 бр.;
- Стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор тип HITACHI-ABB PVS 980-CS-5MVA – 10 бр.;
- Кабелни линии СрН, свързващи стандартизираните комбинирани съоръжения с нова повишаваща подстанцията „Крайници“ 33/110 kV – 2 бр.

За присъединяването на фотоволтаичния парк „Верила“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило заверено копие на предварителен договор за присъединяване на обект на производител № ПРД-ПР-110-513 от 03.09.2021 г., съгласно който, по т. 3, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, която ще бъде изградена на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), както и чрез следните „съоръжения за присъединяване“: два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Белчин“ до ВС 110 kV и нова възлова станция (ВС) 110 kV по схема единична секционирана с прекъсвач шинна система“ с пет полета – 2 изводни, 2 трафо и 1 шиносъединител, както и най-малко две резервни необорудвани полета в непосредствена близост до подстанцията на обекта. За телемеханична свързаност и организация на релейните защиты по присъединителните електропроводи е предвидено

изтегляне на мълниезащитно въже тип OPGW.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило Протокол от симулация, извършена на 06.07.2022 г. чрез специализиран софтуер PVsyst, версия 7.2.16. В протокола са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ, за района на гр. Дупница, с мощност на системата 123,271 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и резултати.

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

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило график на строителството на ФЕЦ „Верилa“ и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности по етапи, както следва:

Етап 1:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;
- Доставка на оборудване – от месец септември 2022 г. до януари 2023 г.;
- Строителство – от месец септември 2022 г. до февруари 2023 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ Верилa – етап 1 – февруари 2023 г.;
- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

Присъединителни съоръжения:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;
- Доставка на оборудване – от месец септември 2022 г. до януари 2023 г.;
- Строителство – от месец септември 2022 г. до февруари 2023 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ Верилa – етап 1 – февруари 2023 г.;
- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

Етап 2:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;
- Доставка на оборудване – от месец септември 2022 г. до януари 2023 г.;
- Строителство – от месец септември 2022 г. до февруари 2023 г.;
- Изпитвания на ФЕЦ Верилa – етап 1 – февруари 2023 г.;
- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

От представения строителен график се вижда, че дружеството планира дейностите по етап 1, присъединителните съоръжения и етап 2 да са с еднакви времеви срокове, като е предвидено въвеждане в експлоатация и на двата етапа през месец март 2023 г.

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

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Верилa“ и присъединителните съоръжения на обекта „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 118 от 16.09.2022 г., издадено от Главния архитект на община Дупница, за строеж: „Фотоволтаична централа „Верилa“ с присъединена мощност 100 MW_{ac}, ведно със спомагателни съоръжения (стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор, кабелни линии СрН и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV) – етапно изграждане:

Етап 1: „Фотоволтаична централа „Верилa“ с присъединена мощност 50 MW_{ac}, 10 бр. стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор 5000 kVA 0.69/33 kV (от № PVS-01 до № PVS-10 включително) и 2 бр. кабелни линии СрН към подстанция „Крайници“ 33/110 kV и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV.

Етап 2: „Фотоволтаична централа „Верилa“ с присъединена мощност 50 MW_{ac}, 10 бр. стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор 5 000 kVA 0.69/33 kV (от № PVS-11 до № PVS-20 включително) и 2 бр. кабелни линии СрН към подстанция „Крайници“ 33/110 kV.

Допуснато е предварително изпълнение на разрешението за строеж на основание чл. 60, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, като за целта Главния архитект на

община Дупница е изложил съответните мотиви.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило:

- Технически проект за строеж: „Фотоволтаична централа с присъединена мощност 100 MW_{ac}, ведно със спомагателни съоръжения (стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор, кабелни линии СрН и повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110 kV)“, етапно строителство, находяща се в поземлен имот с идентификатор 39339.134.147, м. „Асаница“, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, част Конструкции; част Инженерногеоложко и хидрогеоложко проучване;

- - Инвестиционен проект за обект: „Присъединяване на ФЕЦ с инсталирана мощност 100 MW, намираща се в имоти 39339.134.147 и 39339.134.146, с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил“, включващ следните подобекти: „Нова подстанция 33/110 kV“; „Нова възлова станция 110 kV“; „Нови присъединителни електропроводи 110 kV“, със съответните части на инвестиционния проект, както следва: електрическа – първична и вторична комутация, ВиК, ОВК, архитектура, осветителна уредба-ОРУ, геология, геодезия, строително-конструктивна – командна сграда, строително-конструктивна – ОРУ, пътна, план за безопасност и здраве, пожарна безопасност, СОТ, пожароизвестяване и видеонаблюдение, енергийна ефективност, план за управление на строителните отпадъци (ПУСО), електроинсталации – командна зала и ЗРУ 33 kV.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси за поэтапно изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

1.6. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX лева, като източниците на финансиране са в съотношение 8% собствени (XXX лв.) и 92% (XXX лв.) привлечени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Верила“ с обща номинална мощност от 100 MW, са представени следните документи:

- Решение на управителя на „Белозем Солар парк 3“ ООД;
- Протокол от заседание на общото събрание на съдружниците на „Белозем Солар парк 3“ ООД („Сизиджи“ ООД и „ЕС Солар“ ЕООД);
- Протокол от решение на „ЕС Солар“ ЕООД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 01.11.2022 г. „Белозем Солар парк 3“ ЕООД е представило информация относно произхода на собствените средства за финансиране на проекта ФЕЦ „Верила“, от която става ясно, че дружеството е част от икономическа група, включваща дружества с дългогодишна търговска дейност и достатъчен паричен ресурс. Сочената дейност осигурява възможността за финансиране на собствените средства за проекта, които се считат за капитал, неизискващ регистрация. Дружеството посочва, че към заявлението е представена подробна организационна структура, от която са видни дружествата от икономическата група. В допълнение, дружеството заявява, че посочените собствени средства са използвани за плащане на разходи, свързани с осигуряване на техническото оборудване на централата.

За осигуряване на привлечените средства, съгласно представения Протокол от заседание на общото събрание на „Белозем Солар парк 3“ ООД, е видно, че дружеството посредством свързани лица, е в процес на финализиране на преговори с Банка ДСК, като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на целевия заем – XXX хил. евро (XXX хил. лева);
- Лихвен процент – XXX Euribor + XXX %;
- Такса ангажимент – XXX %;
- Такса за одобрение – XXX %;
- Срок на погасяване – до края на 2037 г.

„Белозем Солар парк 3“ ЕООД е представило и проект на оферта от банката.

I.7. Финансови резултати от дейността на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД:

На основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, дружеството е представило годишни финансови отчети за 2020 г. и 2021 г., тъй като е новоучредено през 2020 г. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 12.10.2022 г. допълнително е представило и удостоверение от „XXX“ АД с рег. № 01-20-18963 от 11.10.2022 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

От представените годишни финансови отчети е видно, че дружеството не е осъществявало дейност през 2020 г. и 2021 г.

I.8. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансов модел, изготвен за 15 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Верила“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните параметри:

I.8.1. Прогнозни продажни цени на електрическата енергия: за 2023 г. – 395,47 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР. За останалите години на бизнес плана, дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия в размер на XXX лв./MWh, въз основа на предоставена оферта от търговец, с който е в процес на финализиране на договор за дългосрочно изкупуване на електрическата енергия, произведена от централата. За последната година от финансовия модел прогнозната цена на електрическата енергия е в размер на XXX лв./MWh.

I.8.2. Прогнозни количества на електрическата енергия:

За периода на бизнес плана, са както следва: за 2023 г. – 145 764 MWh; за 2024 г. – 173 561 MWh; за 2025 г. – 172 781 MWh; за 2026 г. – 172 006 MWh; за 2027 г. – 171 233 MWh;

През следващите години от финансовия модел прогнозните количества електрическа енергия намаляват при отчитане на деградация в размер на 0,45% годишно и достигат до 156 495 MWh за 2027 г. 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.

I.8.3. Оперативни разходи (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, амортизации, разходи за ремонт и поддръжка, застраховки др.): За периода на бизнес плана, те са: за 2023 г. – XXX хил. лв.; за 2024 г. – XXX хил. лв.; за 2025 г. – XXX хил. лв.; за 2026 г. – XXX хил. лв.; за 2027 г. – XXX хил. лв.; За следващите години от финансовия модел оперативните разходи се увеличават незначително и достигат до XXX хил. лв. за последната 2047 г. Амортизацията на дълготрайните активи е определена на база линеен метод при полезен срок от 25 години на направената амортизируема инвестиция. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	100
2.	Стойност на инвестицията в лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

При така посочените параметри приходите от продажба на електрическа енергия за периода на бизнес плана са следните: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г.; XXX хил. лв. за 2027 г. За следващите години от финансовия модел приходите от продажба на електрическа енергия намаляват до достигане на XXX хил. лв. през 2047 г., в следствие на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане на деградация от 0,45% годишно. В резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността, който за периода на бизнес плана е 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.; XXX хил. лв. за 2027 г. До края на периода от финансовия модел дружеството прогнозира нетна печалба, която достига в размер на XXX хил. лв. през 2047 г.

За периода на бизнес плана и финансовия модел нетните парични потоци са положителни, което е индикатор, че „Белозем Солар парк 3“ ЕООД ще може да обслужва задълженията си по ползвания заем.

При горепосочените прогнозни параметри са изчислени основните показатели за оценка на ефективността на проекта, които са следните:

- 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 е по-висока от дисконтовия фактор (XXX %).

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проекта за изграждане на енергийния обект от „Белозем Солар парк 3“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

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

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че дружеството е част от икономическа група с доказан опит в разработването на подобни проекти и се ръководи от опитен управленски персонал. За успешното изграждане и развитие на ФЕЦ „Верил“ дружеството ще разчита на вътрешногрупов потенциал на експерти по планиране, инженеринг, управление на проекта, икономически анализи, както и на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти. За изграждането на ФЕЦ „Верил“ „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД има сключен Договор за проектиране и строителство със „XXX“ ЕООД, която е водеща българска фирма при

изграждането, управлението и поддръжката на фотоволтаични централи. Проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация на присъединителните съоръжения за ФЕЦ „Верил“ ще бъде осъществено по сключени договори между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД и „XXX“ АД, която е специализирана в проучване, проектиране, монтаж и строителство на обекти в областта на енергийната инфраструктура – съоръжения до 750 kV, а именно строителство на кабелни и въздушни линии ВН, СрН и НН, изграждане и реконструкция на трафопостове, оборудване на разпределителни уредби ВН, СрН и НН, изграждане и реконструкция на подстанции от открит и закрит тип; телекомуникационни.

II.2. Относно наличието на вещни права:

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че в полза на дружеството е учредено право на строеж върху поземлени имоти, като за доказване на това обстоятелство дружеството е представило Нотариален акт за учредяване на право на строеж на фотоволтаична електрическа централа от 20.10.2021 г., акт № 135, том II, рег. № 3352, дело № 304 от 2021 г. на нотариус Сийка Милева, вписан в Служба по вписванията, гр. Дупница, с вх. рег. № 4736 от 21.10.2021 г., акт № 105, том 10, дело № 2946. Представения нотариален акт е за трите поземлени имота.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило:

- Скица на поземлен имот № 15-741055 от 04.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.147 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., площ от 1 331 236 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-741052 от 04.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.144 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., площ от 17 343 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-741054 от 04.07.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.146 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., площ от 6 672 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Удостоверение за приемане на проект за изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри № 25-172135 от 10.06.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 39339.134.145.

II.3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило: Решение № ПЕ-18-ЕО/2009 г. и Решение № ПЕ-19-ЕО/2009 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Перник, с които е решено да не се извършва екологична оценка съответно на проект на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за поземлен имот № 39339.0.37. и за поземлен имот № 39339.0.210 по кадастралната карта на с. Крайници, местността „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил; писмо с изх. №

17975-9244 от 06.10.2021 г. на РИОСВ-София, относно: инвестиционно предложение за изграждане на обект: „Фотоволтаична централа с индикативна мощност 100 MW в поземлен имот с идентификатор 39339.134.145 с площ 1 337 908 m² и поземлен имот с идентификатор № 39339.134.144 с площ 17 343 m² по кадастралната карта на с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил, в което е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС; Решение № СО-18-ЕО/2022 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – София, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Подобен устройствен план (ПУП) – парцеларен план за обект: „Присъединителен електропровод 110 kV, находящ се в териториалния обхват на землищата на с. Крайници, общ. Дупница, област Кюстендил, гр. Сапарева баня, община Сапарева баня и с. Спасарево, общ. Сапарева баня, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви и е предписано следното условие: да се предвиди монтиране на птицебрани върху стълбовете по трасето на новата въздушна електропроводна линия 110 kV, с цел предотвратяване на неблагоприятния ефект върху птиците. писмо с изх. № 17975-7499 от 28.07.2022 г. на РИОСВ-София, относно: „Инвестиционно предложение за „Фотоволтаична електрическа централа с мощност 100 MW и повишаваща подстанция 33/110 kV, находящи се в поземлен имот с идентификатор 39339.134.144 (предходни № 39339.0.210 и № 39339.0.37) и поземлен имот с идентификатор 39339.134.145 по кадастралната карта на с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил“, в което е посочено, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1076 от 16.08.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Белозем Солар Парк 3“ 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 „Верила“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от Банка ДСК, заедно с писмо за ангажимент. Като основание е посочено, че информацията се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и с оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Белозем Солар Парк 3“ 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 Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1076 от 16.08.2022 г. от „Белозем Солар Парк 3“ ООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, 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.

Въз основа на предоставената информация, документи от заявителя и извършеното

проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

Дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с инсталирана променливотокова мощност 100 MW (постояннотокова мощност 123,271 MW_p), етапно строителство: I етап – 50 MW и II етап – 50 MW.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон. От представеното извлечение от актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел се установява, че „Белозем Солар Парк 3“ ООД е променило правната си форма в ЕООД.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Николов Кръстев и Иван Георгиев Стаматов в качеството им на управители, начин на представляване: заедно и поотделно.

След предоставяне на актуална организационна структура, се установява, че действителни собственици на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД са: Асен Милков Христов, Кирил Иванов Бошов, Велислав Милков Христов, Сами Джевджет Чакъров и Мартин Георгиев Нанков.

Видно от горното, „Белозем Солар Парк 3“ 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.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 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.

Относно технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

ФЕЦ „Верила“ е с инсталирана променливотокова мощност 100,0 MW (постояннотокова мощност 123,271 MW_p), в описани съответни поземлени имоти, находящи се в с. Крайници, местност „Асаница“, община Дупница, област Кюстендил. ФЕЦ „Верила“ ще се състои от общо 220 320 броя фотоволтаични модули с мощност 555 W_p, 560 W_p, 565 W_p.

През първите 12 години производителят на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40% за 30 годишен срок.

Строителството ще се осъществява етапно. Етап 1 ще представлява фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност 61 563,51 kW_p и отдавана мощност 50 000,00 kVA. Етап 2 ще представлява фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност 61 707,56 kW_p и отдавана мощност 50 000,00 kVA.

За присъединяването на фотоволтаичния парк „Верила“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило заверено копие на предварителен договор за присъединяване на обект на производител, съгласно който, по т. 3, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV.

Представен е линеен график за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“.

Етап 1:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;
- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

Етап 2:

- Откриване на строителна линия и ниво – септември 2022 г.;

- Въвеждане в експлоатация – март 2023 г.

Във връзка с изграждането на енергийния обект са представени следните документи: технически проект за строеж и инвестиционен проект за обекта.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси за поетапно изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

Д. Николкова представи финансовата част на доклада. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX лева, като източниците на финансиране са в съотношение XXX % собствени и XXX % привлечени средства. Дружеството е представило доказателства за осигуряване на собствените финансови средства със съответните протоколи, както и за осигуряване на привлечените средства, за които е посочено, че е в процес на финализиране на преговори с XXX. Представен е и проект на оферта от банката, който съдържа съответните условия, които са описани в доклада.

Дружеството е учредено през 2020 г. и не е осъществявало дейност. В тази връзка с допълнително писмо е предоставено удостоверение от XXX за наличие на банкови сметки и тяхното покритие като доказателство за паричен ресурс.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансов модел, изготвен за 15 години, с цел установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“. След анализ на представените финансов модел и бизнес план е установено, че те са изготвени при следните параметри: прогнозни продажни цени на електрическата енергия; прогнозни количества на електрическата енергия; оперативни разходи, като те са със стойности, които са посочени в доклада.

При така посочените параметри и приходите от продажба на електрическа енергия, очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността.

За периода на бизнес плана и финансовия модел нетните парични потоци са положителни, което показва, че дружеството ще може да обслужва задълженията си по ползвания заем.

При горепосочените прогнозни параметри са изчислени основните показатели за оценка на ефективността на проекта и стойностите на тези показатели показват, че проектът е финансово ефективен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект от „Белозем Солар парк 3“ ЕООД е финансово ефективен, икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

В допълнение, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е представило информация и документи относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността, относно наличието на вещни права и нормативните изисквания за опазване на околната среда.

Допълнително е посочено, че в представените от дружеството документи, които са част от административната преписка се съдържа и информация, която представлява търговска тайна, а именно: условията на очаквано дългово финансиране от XXX.

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

решения:

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

Р. Наков каза, че иска да направи уточнение, че работната група е допуснала една техническа неточност. На стр. 1 от доклада е записано: „Относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г....“. Малко по-надолу е допусната грешка, като е записано, че заявлението е с вх. № Е-ЗЛР-Л-1076 от 16.08.2022 г. Тази технически неточност ще бъде редактирана, преди публикуването на доклада на интернет страницата на Комисията.

И. Иванов запита кой е верният номер на заявлението.

Р. Наков отговори, че верният номер е този, който е записан в началото на доклада, но ще бъде направена проверка и тази неточност ще бъде редактирана.

И. Иванов каза, че не може да има два различни номера на заявлението и тази корекция задължително трябва да бъде направена.

А. Йорданов каза, че от доклада е видно, че заявителят ще финансира проекта с близо XXX млн. собствени средства, освен привлеченото финансиране, което е посочено. Има и решение на управителя на Общото събрание по отношение на собственото финансиране, но за пълнота на административното производство и преписката по него от заявителя трябва да бъде изискано да изясни произхода на средствата, с които ще осигури собственото финансиране на проекта.

Р. Наков уточни, че дружеството е представило писмо от 01.11.2022 г., в което е посочило, че то е част от икономическа група, включваща дружества с дългогодишна търговска дейност и достатъчен паричен ресурс. Тази дейност осигурява възможността за финансиране на собствените средства за проекта, които се считат за капитал, неизискващ регистрация. Като част от заявлението е представена подробна организационна структура на заявителя, от което са видни дружествата от икономическата група. Дружеството декларира, че посочените собствени средства са използвани за плащане на разходи на „Белозем Солар парк 3“ ЕООД, свързани с осигуряване на техническото оборудване на централата. Уточнено е, че това са фотоволтаични централи, инвертори. Това писмо е входирано след изготвянето на доклада, неговото входиране и изпращане за включване в дневния ред на заседанието. Тази новопостъпила информация ще бъде отразена.

И. Иванов запита дали може да се прочете последния абзац от това писмо, защото в него се изразява готовност да се представи всичко, което Комисията счете за необходимо.

Р. Наков каза, че в последното заключително изречение се казва, че дружеството се задължава да представи всички документи, които Комисията поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

И. Иванов каза, че точно това влиза във въпроса, който е поставен от А. Йорданов и допълни, че не знае под каква форма да бъде представен този допълнителен документ.

А. Йорданов каза, че в мотивната част на проекта на решение следва да бъде допълнена с информацията, която е представена от заявителя по-късно.

И. Иванов каза, че внимателно е прочел това писмо и намира тази информация за малко обща, но може би и Комисията няма правно основание да изисква нещо повече от

това, което дружеството е написало.

А. Йорданов каза, че представената информация така или иначе е в декларативна форма и заявителят носи отговорност за декларираното пред Комисията.

П. Младеновски допълни, че Комисията действително няма правно основание да изисква действителния произход на средствата, но с това писмо дружеството все пак декларира, че е част от голяма икономическа група, която е и собственик на „Електрохолд“. В този случай осигуряването на собствените средства не би следвало да бъде проблем.

И. Иванов каза, че г-н Асен Христов е шеф на „Електрохолд“, която е може би най-голямата застрахователна компания, която е придобила и активите на ЧЕЗ в България. Въпреки това е добре тази декларация да бъде в досието по издаването на поисканата лицензия. И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 10.11.2022 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2016 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

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

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

По т.4. Комисията, разглежда доклад с вх. № Е-Дк-2018 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЯМБОЛЕН“ АД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. от „Ямболен“ АД 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-1162 от 07.09.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 13.09.2022 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 23.09.2022 г., от 29.09.2022 г. и от 11.10.2022 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) „Ямболен“ с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 9,998 MW_p или променливотокова (AC) мощност 9,625 MW.

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.

1. „Ямболен“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното извлечение от актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) от 15.09.2022 г. и служебно извършена справка към 20.10.2022 г. се установява, че „Ямболен“ АД е публично акционерно дружество с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление:

Република България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол-8600, ул. „Ямболен“ № 35.

„Ямболен“ АД има следния предмет на дейност: производство на полиестерни влакна, полиестерна коприна, технически каучукови изделия, неорганични соли, текстил и конфекция, машиностроене, вътрешно- и външнотърговска дейност, изграждане на фотоволтаични централи за производство на електроенергия с цел собствена консумация и продажба.

„Ямболен“ АД е с едностепенна система на управление. Органи на заявителя са Общото събрание на акционерите и Съвет на директорите. Дружеството се представлява от Станка Димова Йорданова, в качеството ѝ на изпълнителен директор. Съветът на директорите е колективен орган, който управлява дружеството и е в състав както следва: „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, ч.ю.л., Станка Димова Йорданова и Румен Сталинов Бачев.

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.

Капиталът на „Ямболен“ АД е в размер на 1 222 299 лв. (един милион двеста двадесет и две хиляди и двеста деветдесет и девет лева) и е разпределен в непривилегировани поименни акции с право на един глас в Общото събрание на акционерите, даващи право на дивидент и на ликвидационен дял, съразмерен с номиналната стойност на акциите. Предвид факта, че „Ямболен“ АД е публично дружество, регистрирано съгласно изискванията на Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК) и акциите му се търгуват на регулирания пазар в Република България, за „Ямболен“ АД е приложима разпоредбата на §2, ал. 1, т. 1 от Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), в която е дадена легална дефиниция на „действителен собственик“ по отношение на юридически лица, която изключва 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. Предвиденото в ЗМИП изключение по отношение на публичните дружества е с оглед специалния ред на ЗППЦК, по който ред се оповестява информацията за акционерите в този вид търговски дружества.

В допълнение към горното и видно от представената акционерна книга към 15.09.2022 г., като собственици в капитала на „Ямболен“ АД не се установяват акционери – дружества, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, съгласно утвърдения със заповед на министъра на финансите списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим по смисъла на §1, т. 64 от допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), приложим съгласно §1, т. 2 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

След извършена допълнителна служебна справка в Търговския регистър се установи, че по партидата на „Ямболен“ АД 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, „Ямболен“ АД 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 членовете на Съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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 не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ.

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.

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.

„Ямболен“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с представената в бизнес плана информация, от която е видно, че амортизационните разходи, заложили във финансовия модел са определени при полезен живот на активите от 25 години.

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

3.1. Енергиен обект

ФЕЦ „Ямболен“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **9,998 MW_p** или променливотокова (AC) мощност **9,625 MW** се предвижда да бъде изградена, съгласно представения график за строителството.

Предвижда се изграждане на инсталацията да бъде монтирана **върху покриви на сгради** с идентификатори 87374.515.20.57, 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77 и 87374.515.20.76 и наличен терен с идентификатор 87374.515.91. Тя ще е с инсталирана мощност от **4,829 MW_p**, като за целта ще са необходими **9 658 бр.** фотоволтаични модули с мощност от **500 W_p всеки**, избран е модел на Risen. Модулите ще се свържат последователно в стрингове, така че полученото напрежение на един стринг да отговаря на техническите изисквания на избрания инвертор. За този тип покриви общия брой стрингове ще е 430. Стринговете ще са свързани към инвертори, които ще преобразуват напрежението от постоянно в променливо. Планира се да се използват 26 бр. инвертори, всеки с максимална мощност от 185 kW. Избрани са модел на производителя Huawei. Към инверторите също ще се свържат стрингове, спрямо изискванията на производителя. Инверторите ще се свържат към уредба ниско напрежение (УНН). Полученото от тях напрежение 0,8 kV ще се повишава на 6,3 kV, чрез повишаващи трансформации 0,8/6,3 kV 1500 KVA, 2 бр. и 0,8/6,3 kV 1500 KVA – 2 бр. Предвидените трансформатори ще се монтират в съществуващи трансформаторни килии в съответната сграда. Уредба средно напрежение на трансформаторите ще се присъедини към килия в съществуваща подстанция 6,3/110 kV, собственост на ЕСО ЕАД.

Инсталацията върху терените (имот с идентификатор 87374.515.91) ще е с мощност от **5,169 MW_p** и ще бъдат монтирани общо **8 688 бр.** фотоволтаични модули с мощност от

595 W_p всеки. Модулите ще се свържат последователно в стрингове, така че полученото напрежение на един стринг да отговаря на техническите изисквания на избрания инвертор. Общият брой стрингове ще е 394. Стринговете ще са свързани към инвертори (същият модел на Huawei), които ще преобразуват напрежението от постоянно в променливо. Инверторите ще са 17 бр., трифазни, с максимална мощност от 185 kW всеки и ниво на напрежение 0,8 kV. Същите ще бъдат свързани към УНН на комплексни трансформаторни постове (КТП). КТП-а ще са 2 бр., всяко с по два трансформатора 0,8/6,3 kV 1 500 KVA. Общо 4 бр. трансформатора, като ще включват в себе си УНН (0,8 kV), трансформатор 0,8/6,3 kV и разпределителна уредба средно напрежение (РУ 6,3 kV). РУ 6,3 kV ще се състои от модули: вход/изход, мерене, собствени нужди. КТП-а ще се присъединят към съществуваща подстанция, собственост на ЕСО ЕАД. В зависимост от свободните килии в подстанцията, може да се добави ЗРУ, което да обедини кабелните линии средно напрежение от РУ 6,3 kV на двете сгради и терена.

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

За присъединяването на ФЕЦ „Ямболен“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител № ПРД-ПР-20-654 от 05.04.2022 г., съгласно който, по т. 3, присъединяването на обекта ще се извърши чрез съществуваща разпределителна уредба Ср.Н. на обекта, два съществуващи и четири броя нови присъединителни електропровода 6,3 kV, които се изграждат от „Ямболен“ АД и са негова собственост, към КРУ 6,3 kV на п/ст „Полиестерни влакна“, собственост на ЕСО ЕАД. Два броя максимално-напреженови защиты за напрежение с нулева последователност и съответните релейни защиты 110 kV. Предвижда се да се изградят оптични комуникационни връзки – една с 48 едномодови влакна и една с 24 едномодови влакна (ADSS или OPUG), съгласно изискванията на ЕСО ЕАД. Двата края на оптичните връзки ще се детерминират на ODF. Връзката с 48 едномодови влакна ще се изгражда от ЕСО ЕАД, срещу цена за присъединяване, а другата оптична връзка с 24 едномодови влакна ще се изгражда от „Ямболен“ ЕАД и остава негова собственост, като чрез нея ще се осъществява предаването на данни в реално време към SCADA/EMS на ЕСО ЕАД, съгласно стандартите и предписанията на ЕСО ЕАД.

„Ямболен“ АД е представило Протокол от симулация, извършена на 12.11.2021 г. чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.8. В протокола са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ, за района на гр. Ямбол, с мощност на системата 9,998 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и резултати. Симулацията е извършена с 9 682 бр. фотоволтаични модули с мощност 500 W_p, модел „Risen Solar“ и 8 668 бр. фотоволтаични модули с мощност 595 W_p модел „Trina Solar“.

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

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

- **Строителни работи** – 22.08.2022 г. ÷ 26.09.2022 г.;
- Почистване и изравняване на обекта – 22.08.2022 г. ÷ 06.09.2022 г.;
- Вътрешни пътища – 22.08.2022 ÷ 29.08.2022 г.;
- Подготовка на терен за бетонен комплексен трансформаторен пост (БКТП) – 12.09.2022 г. ÷ 26.09.2022 г..
- **Механични работи** – 29.08.2022 г. ÷ 25.11.2022 г.;
- Набиване на колове – 29.08.2022 г. ÷ 22.09.2022 г.;

- Сглобяване на конструкции – 19.09.2022 г. ÷ 28.10.2022 г.;
- Инсталиране на модули – 17.10.2022 г. ÷ 25.11.2022 г.
- **Електрически работи** – 11.10.2022 г. ÷ 22.12.2022 г.;
- DC, AC LV (low-voltage), комуникационни кабели, сензори, оптични кабели, изкопни и монтажни – 25.10.2022 г. ÷ 08.11.2022 г.;
- Монтаж на кабели за СН (средно напрежение) – 11.10.2022 г. ÷ 14.11.2022 г.;
- Монтаж на DC кабели – 04.11.2022 г. ÷ 26.11.2022 г.;
- Монтаж на заземителни проводници – 04.11.2022 г. ÷ 26.11.2022 г.;
- Инсталация на стрингови инвертори – 26.11.2022 г. ÷ 07.12.2022 г.
- Инсталация на трансформаторна станция – 01.12.2022 г. ÷ 12.12.2022 г.
- Инсталиране на система за мониторинг – 12.12.2022 г. ÷ 22.12.2022 г.
- **Проверяване на инсталацията преди пускане в експлоатация** – 04.01.2023 г. ÷ 20.01.2023 г.
- Стрингови инвертори – 10 дни;
- AC кабели – 5 дни;
- Кабели за средно напрежение – 5 дни;
- Трансформаторна станция – 10 дни;
- Система за мониторинг – 10 дни;
- Заземяване – 4 дни;
- Свързване към мрежата – 2 дни.
- **Въвеждане в експлоатация и извършване на 72-часови проби** – 20.01.2023 г. ÷ 31.01.2023 г.

От представената информация, става ясно че дружеството планира да въведе в експлоатация енергийния обект ФЕЦ „Ямболен“ през м. януари 2023 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ямболен“ и присъединителните съоръжения на обекта „Ямболен“ АД е представило: Разрешение за строеж № РС-139 от 01.08.2022 г., издадено от Главния архитект на община Ямбол, за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 9998,36 kW_p, разположена върху покриви на сгради с идентификатори 87374.515.20.57, 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77 и 87374.515.20.76 и върху поземлен имот с идентификатор 87374.515.91, БКТП-а-0,8/6,3 kV, трансформатори с РУ за връзка към подстанция, кабелни линии Ср.Н“ – трета категория.

„Ямболен“ АД е представило инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 9 998,36 kW_p, разположена върху покриви на сгради с идентификатори 87374.515.20.57, 87374.515.20.54, 87374.515.20.66, 87374.515.20.78, 87374.515.20.77 и 87374.515.20.76 и върху поземлен имот с идентификатор 87374.515.91, БКТП-а 0,8/6,3 kV, трансформатори с РУ за връзка към подстанция, кабелни линии Ср.Н“, фаза технически проект със съответните части на проекта: електрическа, архитектура, конструкции, геодезия, пожарна безопасност, ПБЗ, доклад за оценка за съответствие, в съответствие с чл. 142, ал. 10 от ЗУТ, по част Конструктивна. Представения от „Ямболен“ АД инвестиционен проект е изготвен в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Ямболен“ АД 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.

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

4.1. 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., с ДДС (XXX хил. евро, с ДДС), като източниците на финансиране са 100% привлечени средства. Дружеството посочва, че за изпълнение на инвестиционните си намерения „Ямболен“ АД ще използва средства по сключени договори за кредити предоставени от „XXX“ АД, одобрени с Решение № Р-373 от 22.12.2021 г. на КЕВР.

Във връзка с горното дружеството е представило копия на договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и договор за кредит за оборотни средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), или общата стойност на инвестицията е в размер на XXX хил. лв., с ДДС (XXX хил. евро, с ДДС), сключени между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Ямболен“ АД като кредитополучател. В допълнение дружеството е представило и банково удостоверение от 14.09.2022 г., в което се посочва размера на усвоената част и остатъка от кредитите, както и че „Ямболен“ АД няма просрочени задължения към „XXX“ АД.

За осъществяване на инвестиционния проект, горепосочената сума включва освен разходите по проектиране, доставка на оборудване и материали, монтажни дейности, в т.ч. изграждане на конструкции и инсталиране на системи за контрол и наблюдение, и разходи за подготовка на терените и такси за получаване на необходимите разрешителни. Дружеството предвижда изграждането на инсталациите да трае между 9 и 12 месеца, като пусковия срок на инсталациите се очаква до 31.01.2023 г. „Ямболен“ АД посочва, че са заложили непредвидени разходи (основно по присъединяването) в размер на 10% от стойността на инвестицията, като при необходимост, същите ще бъдат поети от дружеството чрез финансова подкрепа от основния акционер, след пълното усвояване на полученото банково финансиране.

В тази връзка, като допълнителна гаранция за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило писмо за намерение от 12.03.2022 г. от основния акционер на дружеството „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, с което се заявява готовност при необходимост за отпускане на парични средства във връзка с изграждането на енергийния обект.

4.2. Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Ямболен“ АД:

„Ямболен“ АД 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 общ всеобхватен доход, както следва:

- за 2019 г. – е положителна стойност в размер на 502 хил. лв., формиран от печалба в размер на 441 хил. лв. и друг всеобхватен доход, нетно от данъци представляващ положителна стойност от преоценки на имоти, машини и оборудване в размер на 61 хил. лв.;

- за 2020 г. – общ всеобхватен доход печалба в размер на 111 хил. лв.;

- за 2021 г. – общ всеобхватен доход равен на отчетената за годината загуба в размер на 89 хил. лв.

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на намалените приходи от дейността на дружеството в частта на други доходи от дейността, в резултат на преустановеното производство на полиестерни влакна и полиестерна коприна при почти непроменени стойности на разходите от дейността.

В тази връзка дружеството посочва, че предвид съществуващата значителна несигурност относно възможността „Ямболен“ АД да продължи дейността си в обозримо бъдеще без продължаващата финансова подкрепа на основния акционер, е представено писмо за намерение от 12.03.2022 г. от основния акционер на дружеството „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, с което се заявява готовност при необходимост за

отпускане на парични средства, с цел стабилизиране на финансовата автономност на дружеството.

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

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2022 г. – 2046 г. Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX хил. лв., с ДДС (XXX хил. евро, с ДДС), като източниците на финансиране са 100% привлечени средства. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило копия на сключени договори за кредити, предоставени от „XXX“ АД и одобрени с Решение № Р-373 от 22.12.2021 г. на КЕВР, банково удостоверение и писмо за намерение от 12.03.2022 г. от основния акционер на дружеството „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, така както е описано подробно в т. 4.1 по-горе.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Ямболен“ АД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Ямболен“.

4.4. Прогнозни парични потоци, количества и оперативни разходи

Паричните потоци за периода 2022 г. – 2046 г. отразяват прогнозите на дружеството за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева. В тази връзка годишното производство на електрическа енергия след въвеждане в експлоатация на фотоволтаичната електроцентрала за 2023 г. е в размер на 13 129 MWh, като през 2046 г. е в размер на 11 699 MWh, при средногодишната деградация от 0,5%, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на 297 623 MWh.

- за периода 2023 г. – 2046 г. е заложена прогнозна борсова цена на електрическата енергия в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), която достига до XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), при годишен ръст от 4%.

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за външни услуги, административно и финансово обслужване и други, при отчитане на годишна индексация от 2%. Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линейен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност, в т.ч.	9,998 MW _p
1.1.	Инсталирана мощност на терен	5,157 MW _p
1.2.	Инсталирана мощност на покриви	4,841 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в хил. евро, с ДДС	XXX
2.1.	Стойност на инвестицията, в хил. лв., с ДДС	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW _p	XXX

	инсталирана мощност, в хил. евро, с ДДС	
3.1.	Стойност на инвестицията за 1 kWp инсталирана мощност, в хил. лв., с ДДС	XXX

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри са прогнозирани приходите от продажба на електрическа енергия, които дружеството прогнозира в периода от 2023 г. до 2046 г. да нарастват от 2 568 хил. лв. (1 313 хил. евро) на 5 641 хил. лв. (2 884 хил. евро), в следствие на ръст на цената на електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от 0,5%, докато оперативните разходи нарастват от 131 хил. лв. (67 хил. евро) за 2023 г. на 207 хил. лв. (106 хил. евро) през 2046 г.

В допълнение към горното в представените от дружеството прогнозни парични потоци за периода 2022 г. – 2046 г. са включени и плащанията на главница и лихви по кредитите към „XXX“ АД до 2031 г. включително.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци за периода 2023 г. – 2046 г. са положителни стойности, като коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозната паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредитите за периода до 2031 г. е средно XXX, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключени договори за кредити с „XXX“ АД (кредитор).

Дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект, на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с 1,5%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX %) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = 1,5\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от около XXX г.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че проекта е финансово ефективен и икономически целесъобразен, като при изпълнение на така заложените във финансовия модел параметри за периода 2022 г. – 2046 г. „Ямболен“ АД ще акумулира положителни нетни парични потоци, което показва че дружеството ще притежава финансови възможности да обслужва задълженията по ползваните кредити, както и да извършва всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

5. В допълнение към изложеното по-горе, „Ямболен“ АД е представило информация и документи за следното:

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

От представената от „Ямболен“ АД информация е видно, че за осъществяване на дейността производство на електрическа енергия разполага с всички необходими активи – терени и сгради. Предстои доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на всички съоръжения и оборудване, необходими за производството на електрическа енергия от ФЕЦ. След пускането в експлоатация на енергийния обект ще бъдат използвани офис

помещения, оборудване и компютърна техника, отговарящи в пълна степен на изискванията за обработка и обмен на информация, свързана с производството на електрическа енергия. Допълнителни разходи по наемане/закупуване на офис помещения не се предвиждат, тъй като такива са налични в собствените сгради на „Ямболен“ АД. В тази връзка дружеството не предвижда да отклонява парични потоци за допълнителни инвестиции, освен в оборудване и компютърна техника.

Във връзка с предвиденото инсталиране на системата за мониторинг дружеството не предвижда назначаване на допълнителен персонал. Към м. 06.2022г. в „Ямболен“ АД са назначени 33 здравно и социално осигурени лица. Действащият и към момента изпълнителен директор и управител на дружеството ще продължи да извършва необходимите за нормалната работа дейности, като заедно с административния персонал съответно ще следи за правилната работа, ще подпомагат и координират възложените на външни фирми дейности. Също така, управителя ще осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производство на електрическа енергия, ще ръководи поддържането и развитието на дейността. Видно от приложения поименен списък на служителите в дружеството, които имат необходимите опит и умения, за да осъществяват, контролират и администратират, при необходимост дейностите по производство на електрическа енергия.

Предвижда се дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа (в т. ч. почистване на модулите, косене на трева и поддържане на междуредовото пространство и терена, функционирането, мениджмънта на дейността и текуща поддръжка на ФЕЦ) да се извършва от външна специализирана компания.

5.2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Ямболен“ АД е представило: писмо с изх. № Е-КОС 01-3076 (1) от 12.05.2022 г. от РИОСВ-Стара Загора, относно: направено инвестиционно предложение на дружеството, от което е видно, че за осъществяване на инвестиционното предложение не е необходимо извършване на процедура по реда на Глава Шеста от ЗООС, както и че осъществяването на ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони.

„Ямболен“ АД е представило: писмо с изх. № КР-2643 от 23.06.2022 г. от Изпълнителна агенция по околна среда - София, от което е видно, че дейността „производство на електрическа енергия“ от ФЕЦ не попада в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС, поради което не е необходимо провеждане на процедура по глава Седма, раздел втори на ЗООС.

6. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Ямболен“ АД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. се съдържа защитена по закон информация, тъй като касае взаимоотношенията на „Ямболен“ АД относно сключени договори с трети лица.

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 „Ямболен“ АД 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. Административното производство е образувано по заявление от

„Ямболен“ АД, с което дружеството е поискало издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, 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. „Ямболен“ АД е публично акционерно дружество. Капиталът на „Ямболен“ АД е в размер на 1 222 299 лв. и е разпределен в непривилегировани поименни акции с право на един глас в Общото събрание на акционерите. Предвид факта, че „Ямболен“ 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, за дружеството е приложима разпоредбата на §2, ал. 1, т. 1 от Закона за мерките срещу изпирането на пари, в която е дадена легална дефиниция на „действителен собственик“. Предвиденото в ЗМИП изключение по отношение на публичните дружества е с оглед специалния ред на ЗППЦК, по който ред се оповестява информация за акционерите в този вид търговски дружества.

От представената акционерна книга към 15.09.2022 г., като собственици на капитала на „Ямболен“ АД не се установяват акционери – дружества, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, съгласно утвърдения със заповед на министъра на финансите списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим по смисъла на §1, т. 64 от допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане.

По партидата на „Ямболен“ АД 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.

„Ямболен“ АД 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.

От предоставените декларации, които се изискват по Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката може да се направи извод, че 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.

„Ямболен“ АД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с представената в бизнес плана информация, от която е видно, че амортизационните разходи, заложили във финансовия модел са определени при полезен живот на активите от 25 години.

Енергийният обект ще бъде ФЕЦ „Ямболен“ с инсталирана постояннотокова мощност 9,998 MW_p или променливотокова мощност 9,625 MW, която се предвижда да бъде изградена, съгласно представения график за строителството.

Част от инсталацията ще бъде монтирана върху покриви на сгради със съответните идентификатори, като за целта ще са необходими 9 658 бр. фотоволтаични модули с мощност от 500 W_p всеки. 8 688 бр. фотоволтаични модули с мощност от 595 W_p всеки (с обща мощност (5,169 MW_p) ще бъдат монтирани върху терените, които са собственост на дружеството.

За присъединяването на ФЕЦ „Ямболен“ към електропреносната мрежа, дружеството е представило предварителен договор, сключен с ЕСО ЕАД от 05.04.2022 г. „Ямболен“ АД е представило и Протокол от симулация, извършена чрез специализиран софтуер. Представен е подробен график за строителството на енергийния обект, като е предвидено въвеждането в експлоатация и извършването на 72-часови проби да се извършат в периода от 20.01.2023 г. до 31.01.2023 г. По отношение на документите във връзка с изграждането на енергийния обект е представено разрешение за строеж от

Главния архитект на община Ямбол и инвестиционен проект с всички части на проекта.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Ямболен“ АД 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.

А. Иванова докладва финансовата част на доклада. Във връзка с подаденото заявление от „Ямболен“ АД за издаването на лицензия под условие за дейността „производство на електрическа енергия“, следва да се има предвид, че по отношение на финансовата част дружеството е представило източниците на финансиране със съответните данни и документи и за възможността за обезпеченост чрез собствени средства – от страна на основния акционер в дружеството „Химимпорт Инвестмънт Енд Фъртилайзър инк“, се заявява готовност при необходимост да подsigури и допълнително финансиране на инвестиционния проект и спрямо кредитите от банката да се осигурят средства. В тази връзка следва да се има предвид, че общият размер на инвестиционните разходи е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са 100% привлечени средства, осигурени от „XXX“ АД, одобрени с Решение № Р-373 от 22.12.2021 г. на КЕВР.

Във връзка с горното дружеството е представило копия на договор за инвестиционен кредит и договор за кредит за оборотни средства. Като допълнение дружеството е представило и банково удостоверение, от което става ясно какъв е размерът на усвоената част и остатъка от кредитите, както и че „Ямболен“ АД няма просрочени задължения към „XXX“ АД. Ако дружеството изпадне в невъзможност да изплаща задълженията си, същото е заявило готовност основният акционер на дружеството да гарантира необходимите средства, като това е направено чрез представено писмо за намерение.

За срока на исканата лицензия за срок от 25 години дружеството е представило инвестиционен анализ и финансов модел. През всички години финансовите потоци са положителни, което е индикатор, че дружеството ще има финансова възможност да осигури необходимите парични средства за покриване на задълженията по ползваните кредити и на останалата част от задълженията във връзка с осъществяване на лицензионната дейност. До 2031 г. в прогнозната паричен поток е включено и изплащането на главниците и лихвите по ползвания кредит. Дружеството е представило и коефициент за покритие на дълга, който е 1,47. Същият съставлява съотношение на паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихви, което е индикатор, че дружеството ще има възможности да обслужва задълженията си към кредитора. Като допълнителна гаранция в икономическата част дружеството е направило оценка на инвестиционния проект, от която става ясно, че предвид посочените показатели и параметри проектът ще е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен, като при изпълнение на така заложените във финансовия модел параметри за периода 2022 г. – 2046 г. „Ямболен“ АД ще акумулира положителни нетни парични потоци, което показва че дружеството ще притежава финансови възможности да обслужва задълженията по ползваните кредити, както и да извършва всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Относно информацията, представляваща търговска тайна дружеството е представило към своето заявление и данни, че представената информация представлява търговска тайна и следва да бъде заличена, предвид факта, че касае сключени договори с трети лица. В тази връзка преди публикуването на доклада на страницата на Комисията в интернет с поканата на лицата, представляващи дружеството, същата следва да бъде

заличена.

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

Р. Наков каза, че иска да направи уточнение, че е допусната техническа неточност по отношение на входящия номер на заявлението. Правилният номер е Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. На стр. 1 от доклада е записано заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1076 от 16.08.2022 г.

И. Иванов каза, че трябва да се направи необходимата редакция. Централата на „Ямболен“ АД ще бъде изградена върху шест покрива, като сградите са посочени с техните индикатори, както и върху един поземлен имот. Записано е, че разрешението е издадено от главния архитект на община Ямбол. За едно от селата в община Ямбол ли става въпрос или за самата градска зона? Това никъде не се разбира и не е съвсем приемливо. От придружаващите заявления документи би трябвало да се знае къде се изгражда тази централа, защото така е малко виртуална. Освен, че трябва да се направи корекция на номера на заявлението, трябва да се запише и къде ще се изгражда тази централа – в село или в самата градска част.

П. Младеновски каза, че самото местонахождение лесно може да се установи по индикаторите. Фактът, че ще се изграждат върху сгради показва, че това е съществуващ обект. „Ямболен“ АД е съществуващо предприятие, което се намира на територията на община Ямбол.

И. Иванов каза, че това е можело да бъде посочено. Едва ли индикаторите говорят нещо на членовете на Комисията.

П. Младеновски поясни, че е искал да отбележи, че „Ямболен“ АД е познато дружество на Комисията, тъй като е имало лицензия и за производство на електрическа енергия от когенерация. Това инвестиционно намерение не се е осъществило и самата лицензия е пред изтичане. Именно поради този факт подобна информация не е била необходима.

Б. Голубарев каза, че дружеството е посочило, че фотоволтаичната централа е за производство на електрическа енергия с цел собствена консумация и продажба, като ще се продават излишъците. Това означава, че ще бъде разположена на покривите на неговите сгради, но е добре това да се посочи. В бизнес плана са посочени доста високи покупни цени, на които дружеството е било принудено да купува електроенергия. Срокът е малко консервативен, защото се посочват доста високи покупни цени.

И. Иванов каза, че и срокът е доста голям – 20 години.

Б. Голубарев поясни, че възвръщаемостта е за осем години. В предходния доклад

относно издаване на лицензия за производство на електроенергия се предвижда понижаване на цените. Б. Голубарев поясни, че изграждането на централата за собствена консумация и продажба косвено навежда на мисълта, че ще бъде изградена върху покривите на сградите, които са на самото дружество.

И. Иванов каза, че това може би е така, но не може да го твърди. Има подобно заявление и от „Биовет“, но дружеството не изгражда ФЕЦ на своите покриви, а върху отделен терен.

П. Младеновски каза, че „Биовет“ изгражда на съседни терени, но това е обяснимо, тъй като там мощностите са огромни спрямо тези 9 MW, които са в самото предприятие.

И. Иванов обърна внимание, че цената е за периода от 2023-2046 г. За 2023 г. прогнозната цена е XXX евро/MW, а през 2046 г. е XXX евро/MW. Не е ясно колко достоверна може да бъде една прогноза за 23 години напред. И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 10.11.2022 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2018 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЯМБОЛЕН“ АД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЯМБОЛЕН“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

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

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

със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г. от „Акспо България“ ЕАД за издаване на разрешение 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-1090 от 16.09.2022 г. от „Акспо България“ ЕАД, 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 № 3-Е-1089 от 05.10.2022 г. на председателя на КЕВР.

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

„Акспо България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 175156562, със седалище и адрес на управление: гр. София-1756, р-н Изгрев, ж.к. Изток - Софарма Бизнес Тауърс, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Сграда Б, ет. 8, с предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

„Акспо България“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Петер Франк Шерен, Хералд Герхард Гаук, Марко Заалфранк, Луис де Мигел Мартинес и Милена Цветанова Виденова. Изпълнителният директор Милена Цветанова Виденова представлява дружеството заедно с изпълнителния директор Харалд Герхард Гаук или друг член на съвета на директорите; изпълнителният директор Харалд Герхард Гаук представлява дружеството заедно с изпълнителния директор Милена Цветанова Виденова или друг член на съвета на директорите. Всеки от неизпълнителните членове на съвета на директорите: Петер Франк Шерен, Марко Заалфранк и Луис де Мигел Мартинес представлява дружеството заедно с един от двамата изпълнителни директори Милена Цветанова Виденова или Харалд Герхард Гаук. Капиталът на „Акспо България“ ЕАД е в размер на 18 119 130 лв. (осемнадесет милиона сто и деветнадесет хиляди и сто и тридесет лева), разпределен в 73 655, налични обикновени поименни акции с право на глас и с номинална стойност от 246 лв. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Акспо Интернешънъл“ С.А., регистрирано в Люксембург, вписано в съответния национален регистър с № В 103420. В Търговския регистър на Република България, по партидата на заявителя е вписан Кристоф Бранд, гражданин на Швейцария, в качеството му на лице, изпълняващо длъжността на висш ръководен служител, когато не може да се установи друго лице като действителен собственик. В допълнение, е извършена служебна проверка в Търговския регистър, от която се установява, че по партидата на „Акспо България“ ЕАД 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.

„Акспо България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. С Решение № И1-Л-236 от 15.09.2016 г. на КЕВР лицензията е продължена за срок от 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока на лицензията, а именно 23.07.2007 г. С Решение № И2-Л-236/17.05.2018 г., лицензията е допълнена, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г. „Акспо България“ ЕАД е поискало разрешение да сключи договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул с едноличния акционер ХХХ. Заявителят е посочил, че със сключването на тази сделка се цели предоставянето на достъп до финансов ресурс, който ще осигури по-висока стабилност и гъвкавост в текущата динамична пазарна конюнктура и ще подобри управлението на ликвидността на групово ниво.

Проект на договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул между ХХХ и „Акспо България“ ЕАД (Проект на договор за предварително управление на средства)

Съгласно Проекта на договор за предварително управление на средства, за да се даде възможност на страните да сформират пул от парични средства за покриване на потребностите от краткосрочни парични средства в рамките на определени дружества на Група АКСПО, „ХХХ и „Акспо България“ ЕАД се договарят да координират сделки, които в противен случай се изпълняват чрез трети лица банкови институции на базата на открити сметки, при следните основни условия:

1. Заем - „Акспо България“ ЕАД приема да отпусне на ХХХ заем, който може да варира от валъор до валъор, при условие че тази сума е положителна, а ХХХ приема да отпусне на „Акспо България“ ЕАД заем, който може да варира от валъор до валъор, при условие че тази сума е отрицателна;

2. Валута - всички заеми по договора се отпускат в евро;

3. Погасяване - заемополучателят може да погаси всички или част от заема на всеки валъор;

4. Лимит – заемът, предоставен от ХХХ на „Акспо България“ ЕАД не трябва да превишава ХХХ евро;

5. Лихва - непогасената главница се олихвява през всеки лихвен период по процент (лихвен процент), равен на:

- €STR (ако процентът по €STR е фиксиран под нула, прилага се процент, равен на 0.0%);

- минус марж ХХ%, ако ХХХ е заемополучател;

- плюс марж ХХ%, ако „Акспо България“ ЕАД е заемополучател.

5.1 Краткосрочният лихвен процент за евро (€STR) е лихвеният ориентир за разходите по овърнайт заеми в цялата еврозона;

6. Срок – до ХХХ г.

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 договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул, предвижда предоставяне на заем, чийто размер съставлява 48,47 % от активите на „Акспо България“ ЕАД, които са на стойност 484 210 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 „Акспо България“ ЕАД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Акспо България“ ЕАД е видно, че приходите на дружеството за 2021 г. са в размер 33 449 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 519 от 04.10.2022 г. от БНП Париба С.А., от което е видно, че „Акспо България“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към 30.09.2022 г. в размер на XXX лева. Предвид това „Акспо България“ ЕАД 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 „Акспо България“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Акспо България“ ЕАД, 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 „Акспо България“

ЕАД 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.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Акспо България“ ЕАД. Дружеството е предоставило за одобрение от КЕВР проект на договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул между ХХХ и „Акспо България“ ЕАД. Основните характеристики на договора са, че това е заем, който „Акспо България“ ЕАД приема да отпусне на ХХХ, при условие, че сумата в тази сметка е положителна, а ХХХ приема да отпусне на „Акспо България“ ЕАД заем, при условие, че тази сума е отрицателна. Лимитът на заема, предоставен от ХХХ на „Акспо България“ ЕАД не трябва да надвишава ХХХ евро. „Акспо България“ ЕАД е дружеството, което иска разрешение за сделката и е предоставило удостоверение за специална разплащателна сметка, салдото по която изпълнява изискванията на чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителната мрежи.

С оглед спецификата на извършваната от „Акспо България“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

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 на КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Акспо България“ ЕАД 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 и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с ХХХ договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г. от „Акспо България“ ЕАД за издаване на разрешение за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие

2. Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с ХХХ договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада 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 пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

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

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

По т. 6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2017 от 28.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л 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-1165 от 12.09.2022 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-1085 от 26.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, преведена на български език; копия на сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства относно предоставените обезпечения по тях (при наличие); доказателства за наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, в т.ч. писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че

компютърните компоненти и софтуер на Премиер Енерджи С.Р.Л отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport Joule по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; доказателства за платена такса за одобряване на бизнес план в размер на 500 лв.; данни за образованието и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, в т.ч. дипломи за завършено образование и др. В допълнение, с оглед изискването на чл. 3, ал. 1, 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, от заявителя е изискано да представи описание на структурата на собственост и контрол на Премиер Енерджи С.Р.Л до физическите лица, действителни собственици на дружеството, с подробни данни за притежаваните от тях права, както и да посочи дали представените информация и документи, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава – да посочи съответната информация и/или документи, като обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 06.10.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 11.10.2022 г. е представена изисканата информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. Премиер Енерджи С.Р.Л е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 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 регистрация на дружеството от Национална служба за регистрацията на дружествата към Министерството на правосъдието на Румъния, с номер 655292 от 15.07.2022 г., Премиер Енерджи С.Р.Л е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Регистъра на дружествата J40/1918/20007 от 01.02.2007 г.; уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J40/1918/2007; единен регистрационен код: 20914495, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Район 1, ул. „Василе Александри“ № 4, ул. „Константин Даниел“ № 11, сграда А, ет. 2.

Премиер Енерджи С.Р.Л е с основен предмет на дейност „дистрибуция на газообразни горива по тръбопроводи“. Капиталът на дружеството е в размер на 72 701 170 (седемдесет и два милиона седемстотин и една хиляди сто и седемдесет) леи, разпределен в 7 270 117 (седем милиона двеста и седемдесет хиляди сто и седемнадесет) равни акции, всяка на стойност от 10 (десет) леи. Капиталът е изцяло внесен.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим,

контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Видно от представеното Удостоверение за регистрация на дружеството от Национална служба за регистрацията на дружествата към Министерството на правосъдието на Румъния, с номер 655292 от 15.07.2022 г., акционери са следните юридически лица - Местен Съвет на град Бузяш със 1817 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,024993%); Местен Съвет на Комуна Тополовату Маре със 6 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000083%); Местен Съвет на Комуна Раковица с 11 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 0,000151%); Лигатне Газ С.Р.Л с 173 948 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 2,392644%), Лигатне Лимитид със 7 094 335 броя акции (дял на участие в печалбата и загубата 97,582129%).

Видно от представената декларация от управляващия директор, крайният действителен собственик на дружеството е г-н Иржи Смейц, гражданин на Чешката република.

Дружеството се управлява и представлява от Хосе Мартин Гарза – управляващ директор, гражданин на Великобритания.

Видно от горното, Премиер Енерджи С.Р.Л е търговец, регистриран по законодателството на Република Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации, управляващият директор на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и 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 Премиер Енерджи С.Р.Л е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че е третият по големина газов оператор за дистрибуция в Румъния с над 15 г. опит в търговията с природен газ, снабдява над 115 000 клиенти на едро и дребно. Според дружеството, в настоящата геополитическа ситуация, диверсификацията и намирането на различни източници са изключително важни и счита, че българският газов пазар има сериозен потенциал в тази връзка.

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

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.

Премиер Енерджи С.Р.Л предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Букурещ, 1-ви район, ул. „Василе Александри“ № 4 и ул. „Константин Даниел“ № 2, бл. А, зона 1, ет. 2, Румъния. В тази връзка е представена декларация от управляващия директор, в която се посочва, че отдел „Природен газ“ на Премиер Енерджи С.Р.Л има собствен офис за дейността „природен газ“, с десет служители, като двама от тях са профилирани в търговията с природен газ и транспортните дейности. В декларацията се посочва още, че Премиер Енерджи С.Р.Л има внедрена система за управление на качество ISO 9001:2015 за контролирани сделки с природен газ.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ Премиер Енерджи С.Р.Л ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в копие на фактура за закупуването им, представена към заявлението. За електронен обмен на данни заявителят доказва, че има достъп до интернет, в подкрепа на което е представено допълнително споразумение към договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 859 от 04.10.2022 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Премиер Енерджи С.Р.Л и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай, че Премиер Енерджи С.Р.Л желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

Заявителят посочва, че към настоящия момент е в ход процедура по подписване на договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че Премиер Енерджи С.Р.Л 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“

Премиер Енерджи С.Р.Л е представило: схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал; данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност; копия на дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на служителите, изпълняващи функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ; декларация относно управленската и организационна структура на дружеството и наличието на служители в отдел „Природен газ“.

Управлението и представителството се извършва от управляващия директор на дружеството. От организационна гледна точка служителите на отдел „Природен газ“ се координират от мениджър, който от своя страна докладва на управляващия директор.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал има професионален опит в областта на търговията с природен газ.

Лицата, които към настоящия момент са ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, са двама служители на дружеството, които са регистрирани брокери на Румънската стокова борса и са лицензирани търговци на унгарския спот пазар. От представените документи – копия на дипломи и сертификати за издържани изпити за търговци на спот пазар при Газова борса в Централна и Източна Европа, е видно, че служителите притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

Премиер Енерджи С.Р.Л притежава лицензия за търговия и доставка на природен газ, издаден от Националния енергиен регулаторен орган в Румъния (ANRE).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че Премиер Енерджи С.Р.Л притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на Премиер Енерджи С.Р.Л за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита за периода както следва: печалба в размер на (...) хил. леи за 2019 г., загуба в размер (...) хил. леи за 2020 г. и печалба в размер на (...) хил. леи за 2021 г. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на (...) хил. леи и нарастват до (...) хил. леи за 2021 г. Общите разходи на дружеството нарастват от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. леи за 2019 г., на (...) хил. леи за 2021 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г.

Записаният капитал е в размер на (...) хил. леи за 2019 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Общо пасивите се изменят от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от (...) хил. леи за 2019 г. на (...) хил. леи за 2021 г. Дружеството не е представило информация за паричните потоци за периода 2019 – 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се изменя от (...) за 2019 г. на (...) за 2021 г., като остава над единица, което показва, че дружеството не е имало затруднения при покриване на инвестициите в нови дълготрайни активи със свободен собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от (...) за 2019 г. на (...) за 2021 г., като запазва стойност над единица, което означава, че дружеството през периода не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода е (...) за 2019 г. и се изменя на (...) за 2021 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства след 2019 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства. В тази връзка дружеството е представило банково извлечение издадено от (...) със седалище (...), според което към (...) Премиер Енерджи

С.Р.Л има отпусната кредитна линия в размер на (...) леи и разполага с налични суми по разплащателни сметки открити в (...) на стойност (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че Премиер Енерджи С.Р.Л притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2022 – 2026 г.

Премиер Енерджи С.Р.Л възнамерява да е активен участник във всички пазарни сегменти на организирания борсов пазар в България, Румъния, Унгария и други страни в Европа. Дружеството планира първоначално да доставя природен газ на потребителите на газ в Румъния, а в последствие и в България и в региона, и да разширява през годините своята клиентска база.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Премиер Енерджи С.Р.Л прогнозира количествата природен газ, които ще бъдат търгувани през периода на бизнес плана да бъдат осигурени чрез пряко договаряне на дългосрочни договори и сключване на сделки на горепосочените организирани борсови пазари, като планира да закупува природен газ от всички възможни източници.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблицата:

Таблица №1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

Премиер Енерджи С.Р.Л е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Дружеството не е представило прогнозни парични потоци за периода на бизнес плана.

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 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 собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Премиер Енерджи С.Р.Л за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал намалява от (...) през 2021 г. до (...) през 2026 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2022 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на Премиер Енерджи С.Р.Л ще бъде много добро през периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Премиер Енерджи С.Р.Л в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Премиер Енерджи С.Р.Л 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 предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Премиер Енерджи С.Р.Л

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между Премиер Енерджи С.Р.Л (Дружеството), като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: Премиер Енерджи С.Р.Л, вписано с пореден номер в Търговския регистър: J40/1918/2007, единен регистрационен код RO 20914495, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, район 1, ул. „Василе Александри“ 4 и ул. „Константин Даниел“ 11, Сграда А, етаж 2, притежаващо Лицензия №..... /..... за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок отгодини.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с Премиер Енерджи С.Р.Л.

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

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

природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

(3) 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. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

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

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

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

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Премиер Енерджи С.Р.Л е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекрътяването на договори.

Чл. 7. Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

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

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

Чл. 9. Подаваните жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако

подателят разполага с такива;

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

Чл. 10. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 9, дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността.

(2) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 11. (1) Срокът за отговор на жалби на клиенти е един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите.

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

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

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

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

Чл. 13. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

(3) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими като отговорът се изпраща на подателя в срок от 3 (три) работни дни.

„Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от Премиер Енерджи С.Р.Л заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 11.10.2022 г. Премиер Енерджи С.Р.Л е посочило, че представеният бизнес план за периода 2022 – 2026 г. съдържа търговска тайна, а именно: прогнозни цени на природния газ, прогнозни търгувани количества, прогнозни инвестиции, приходи и разходи. Като документи и информация, съставляваща търговска

тайна, дружеството е посочило още: банково извлечение с посочени налични суми по разплащателни сметки, открити на името на дружеството, както и информация относно печалби на дружеството за последните три години, сумата на активите, видове парични постъпления, коефициент на обща ликвидност, данни за източниците на финансиране.

Заявителят отбелязва, че оповестяването на посочената информация може да доведе до настъпване на вреди от търговски характер за Премиер Енерджи С.Р.Л и конкурентно предимство на трети страни, с оглед на което не следва да бъде разгласявана.

Посочените от Премиер Енерджи С.Р.Л данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 6.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано във връзка с подадено заявление от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното:

По правна форма дружеството е с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния и със седалище в гр. Букурещ. Капиталът е в размер на 72 701 170 леи, разпределен в 7 270 117 равни акции, всяка на стойност от 10 леи. Капиталът е изцяло внесен.

Представено е Удостоверение за регистрация на дружеството от Национална служба за регистрацията на дружествата към Министерството на правосъдието на Румъния, от което е видно кои са акционери. Изброени са юридическите лица, които са акционери, както и конкретния дял от печалбата и загубата. Видно от представената декларация от управляващия директор, крайният действителен собственик на дружеството е г-н Иржи Смейц, гражданин на Чешката република.

Дружеството се управлява и представлява от Хосе Мартин Гарза – управляващ директор, гражданин на Великобритания.

Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие с ЗЕ.

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години, като дружеството е поискало лицензия за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи:

Посочва, че е третият по големина газов оператор за дистрибуция в Румъния с над 15 г. опит в търговията с природен газ, снабдява хиляди клиенти на едро и дребно. Според дружеството, в настоящата геополитическа ситуация, диверсификацията и намирането на различни източници са изключително важни и счита, че българският газов пазар има сериозен потенциал в тази връзка.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, работната група счита, че не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да

бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 години.

По отношение на техническите възможности и материални ресурси са предоставени информация и документи, които показват тяхното наличие.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност, е представено писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, размер на оперативна памет и софтуерни програми.

Заявителят посочва, че към настоящия момент е в ход процедура по подписване на договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Относно човешките ресурси и организационната структура са представени данни и документи, които доказват, че дружеството ги притежава и е в състояние да осъществява лицензионната дейност.

Лицата, които към настоящия момент са ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, са двама служители на дружеството, които са регистрирани брокери на Румънската стокова борса и са лицензирани търговци на унгарския спот пазар. Представени са документи, дипломи, сертификати и т.н., от които е видно, че служителите притежават квалификация и опит в извършване на тази дейност.

Премиер Енерджи С.Р.Л притежава лицензия за търговия и доставка на природен газ, издаден от румънския регулаторен орган.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства. Представено е банково извлечение, от което е видно, че има отпусната кредитна линия и дружеството разполага с налични суми по разплащателни сметки.

От гореизложеното е видно, че дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Приложен е и бизнес план за периода 2022 – 2026 г., чието съдържание отговаря на изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Дружеството е предоставило и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в които са направени изменения и допълнения, с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, които предложения са изложени в доклада.

По отношение на информацията, която не следва да бъде разгласявана според дружеството:

С писмо Премиер Енерджи С.Р.Л е посочило, че представеният бизнес план съдържа търговска тайна, а именно: прогнозни цени на природния газ, прогнозни търгувани количества, прогнозни инвестиции, приходи и разходи. Като документи и информация, съставляваща търговска тайна, дружеството е посочило още: банково извлечение с посочени налични суми по разплащателни сметки, открити на името на дружеството, както и информация относно печалби на дружеството за последните три години, сумата на активите, видове парични постъпления, коефициент на обща ликвидност, данни за източниците на финансиране.

Заявителят отбелязва, че оповестяването на посочената информация може да доведе до настъпване на вреди от търговски характер за Премиер Енерджи С.Р.Л и конкурентно предимство на трети страни, с оглед на което не следва да бъде разгласявана.

Посочените 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. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация Премиер Енерджи С.Р.Л 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. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 10.11.2022 г. от 10:05 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2017 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:05 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Премиер Енерджи С.Р.Л или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

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

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

По т. 7. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч 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-1188 от 04.10.2022 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. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 04.10.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ; доказателство за предоставеното обезпечение в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по сключения Договор за достъп и пренос № 5480 от 25.07.2022 г.; данни и доказателства за наличие на офис; доказателства за платена такса за одобряване на бизнес план в размер на 500 лв., както и да посочи в кои от представените от заявителя информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и да посочи съответната информация и/или документи, като обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 07.10.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 20.10.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 27.10.2022 г. „Арч Трейд“ ЕООД е представило изисканата информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Арч Трейд“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 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. № 20220926165530 от 26.09.2022 г. „Арч Трейд“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206967288, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1505, област София (столица), община Столична, бул. „Ситняково“ № 23, ет. 4, офис 423.

„Арч Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: доставка и продажба на природен газ, изграждане на мрежи и съоръжения, свързани с продажбата на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, след придобиването на съответния лиценз, ако е необходимо.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределени на 50 (петдесет) равни дяла, всеки на стойност от 100 (сто) 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. № 20220926165530 от 26.09.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Венцислав Красимиров Крумов, гражданин на Република България.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Арч Трейд“ 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.

Органи на „Арч Трейд“ ЕООД са едноличният собственик на капитала и управителят. Дружеството се управлява и представлява от Венцислав Крумов – управител.

Видно от горното, „Арч 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, в качеството си на негов представител, 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 „Арч Трейд“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Във връзка с дългосрочната визия на дружеството за устойчивото му утвърждаване на пазара на природен газ в страната, то счита, че ще си осигури достатъчно ресурси да извършва дейността си през десетгодишния период на действие на лицензията и да гарантира изпълнението на задълженията си по сключените сделки с природен газ. „Арч Трейд“ ЕООД има намерение да бъде активен участник на платформата на „Газов Хъб

Балкан“ ЕАД и като такъв се нуждае от достатъчно време, за да развие напълно своя потенциал. Според дружеството, наличието на организиран пазар на природен газ подобрява условията за поддържане на конкурентна, прозрачна и недискриминационна търговия и постепенно отпадане на регулираната цена на природния газ. „Арч Трейд“ ЕООД планира с развитие на дейността си да направи инвестиции в компютърно оборудване и програмни продукти, както и да разкрие нови работни места с разширяване на пакета от услуги, които ще предлага на клиентите си. По тези причини заявителят счита, че е обосновано лицензията за търговия с природен газ да бъде издадена за десетгодишен срок, за да бъде дадена възможност на дружеството да развива дейността си в посока на придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар.

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.

„Арч Трейд“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, бул. „Ситняково“ 23, офис 423, ет. 4. В тази връзка е представен договор с „Ви Енд Ви Акаунт“ ЕООД за наем на недвижим имот от 20.07.2022 г.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Арч Трейд“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в копие на фактура за закупуването им, представена към заявлението. За електронен обмен на данни заявителят доказва, че има достъп до интернет, в подкрепа на което е представен договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги и фиксиран интернет през мобилна мрежа A1 Net Box, от „A1 България“ ЕАД.

Дружеството е регистрирало домейн „arch-trade.eu“ и хостинг план „СуперСтарт“ (Archtrad) за една година, видно от представена фактура към заявлението.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 844 от 19.09.2022 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Арч Трейд“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай, че „Арч Трейд“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Арч 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“

„Арч Трейд“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна

структура; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ; копие на учредителен акт на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (управител); справка от Националната агенция по приходите за актуално състояние на трудовите договори в „Арч Трейд“ ЕООД към 26.09.2022 г.

По данни на заявителя, управленската и организационна структура на дружеството ще включва управител и следните отдели: отдел „Търговия с природен газ“; отдел „Развитие на търговската дейност“; отдел „Поддръжка и логистика“.

„Арч Трейд“ ЕООД е новоучредено дружество, създадено през 2022 г. От учредяването му цялата дейност се осъществява от управителя. След получаване на лицензия се предвижда да бъдат назначени експерти и други специалисти на трудови договори, в горепосочените отдели. Заявителят посочва, че ще бъдат сключени и договори за счетоводно и правно обслужване.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ към настоящия момент е управителят на дружеството. От представените документи е видно, че има професионален опит в областта на енергетиката, включително в търговията с природен газ и познава пазара на природен газ.

„Арч Трейд“ ЕООД е регистриран участник на Платформата за резервиране на капацитети и на Платформата за търговско диспечирание на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Опитът на дружеството е свързан с експертизата на управителя. Същият има над 15 години опит в дружества от енергийния сектор, занимаващи се с производството и търговията на енергия, произведена от възобновяеми и невъзобновяеми източници, в това число и природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Арч 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“

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят посочва, че като новоучредено дружество ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ със самостоятелен паричен ресурс. В тази връзка „Арч Трейд“ ЕООД е представило удостоверение с изх. № 20632-2022 от 01.09.2022 г., издадено от „Обединена Българска Банка“ АД от което е видно, че наличността по сметката към 01.09.2022 г. е в размер на (...).

„Арч Трейд“ ЕООД е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори и допълнителни споразумения към тях, както следва: Договор № 5480 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5480 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ; Договор № 5482 от 25.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5482 от 25.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране; Договор № 5483 от 25.07.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5483 от 25.07.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка. Представено е и копие на платежно нареждане, с което се удостоверява наличния депозит по Договор № 5480 от 25.07.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на (...) лв.

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

II. Бизнес план на „Арч Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

„Арч Трейд“ ЕООД като новоучредено дружество възнамерява първоначално да се съсредоточи единствено към търговия на природен газ на платформата на „Газов хъб Балкан“.

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

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

Таблица №1

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

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Арч 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 намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Общата сума на актива се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., като записаният капитал остава в размер на (...) хил. лв. за периода на бизнес плана. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви 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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

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

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от (...) през 2023 г. до (...) през 2027 г. Това показва, 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. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Арч Трейд“ ЕООД ще бъде много добро през периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Арч 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 „Арч 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 предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

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

Раздел Първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между „Арч Трейд“ ЕООД („Дружеството“), в качеството му на търговец на природен газ, съгласно условията на издадената му лицензия за търговия с природен газ от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и страните по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

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

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

3. сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ.

(2) Настоящите Правила са изготвени в съответствие с чл. 38в от Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: „Арч Трейд“ ЕООД притежаващо лицензия №/..... г. за търговия с природен газ на територията на Република България, със седалище и адрес на управление: гр. София 1505, бул. „Ситняково“ 23, офис 423, ет. 4, вписано в Търговския регистър под ЕИК 206967288.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с „Арч Трейд“ ЕООД.

Чл. 3. При обслужването на Клиентите си, „Арч Трейд“ ЕООД спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. уважение на желанията на клиента;
4. информираност на клиента;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска удовлетвореност;
6. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
7. конфиденциалност.

Раздел Втори „Търговия с природен газ“

Чл. 4. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, Правилата за търговия с природен газ и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

(2) „Арч трейд“ ЕООД разработва и използва при работата с Клиентите стандартизирани формуляри и бланки.

Чл. 5. (1) Дружеството сключва сделки с клиентите по свободно договорени цени. За сделките между „Арч Трейд“ ЕООД и Клиента задължително се сключва писмен договор.

(2) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ.

(3) Договорите, сключвани от Дружеството с Клиентите, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

(4) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между „Арч Трейд“ ЕООД и Клиента.

Чл. 6. Предметът на сделките може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до мрежата на Клиентите чрез Дружеството.

Чл. 7. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

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

Чл. 8. За продадения природен газ/указаните услуги, дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

Чл. 9. „Арч Трейд“ ЕООД гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от обществения доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

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

Чл. 10. (1) Клиентите на дружеството имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат с отговор от дружеството в определените от действащото законодателство и

настоящите правила форми и срокове.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид в центъра за работа с клиенти или по официалната електронна поща на дружеството.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в съответния регистър, който съдържа жалбите, сигналите, молбите и предложенията на клиентите и отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения, срещу входящ номер, а копие на документите се съхранява и на електронен носител, съдържащ необходимите защиты за защита.

(4) „Арч Трейд“ ЕООД има задължението да отговаря на жалби, сигнали и предложения, подадени от Клиент на дружеството. „Арч Трейд“ ЕООД има правото да остави без движение жалбите, сигналите и предложенията, ако са подадени анонимно.

(5) Процедурата на дружеството по отношение на постъпили молби, жалби, сигнали и предложения от клиенти, съответства на българското законодателство, в това число на Административния кодекс, Закона за енергетиката, Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, Закона за защита на потребителите и за правилата за търговия.

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

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

(2) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по ал. 1, дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността.

(3) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. „Арч Трейд“ ЕООД ще запази конфиденциалността на тази информация, с изключение ако държавен орган не я изиска във връзка с дейността на органа.

Чл. 12. (1) Отговорът се дава в писмен вид, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Право на подпис под официална кореспонденция на дружеството до клиента има единствено Управителя или упълномощен от него служител на предприятието.

(3) Срокът за отговор на жалба, молба, сигнал или предложение на потребител е 30 (тридесет) дни от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите.

(4) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, „Арч Трейд“ ЕООД уведомява писмено Клиента в срока по предходната алинея.

(5) „Арч Трейд“ ЕООД има право да изисква допълнителна информация във връзка с конкретния случай, както и извършва проверки и констатации на място, да изисква становища от трети лица - специалисти в съответната област и др.

Чл. 13. (1) „Арч Трейд“ ЕООД изпраща писмен отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или имейл адрес за кореспонденция.

(2) При условие, че клиентът не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, същият има право да подаде жалба до КЕВР, в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, ал. 3.

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

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

Чл. 15. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

(2) Копие от всяка преписка се пази и на електронен носител при спазване на всички изисквания за сигурност и криптиране на информацията.

Чл. 16. „Арч Трейд“ ЕООД използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

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

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между Клиенти и „Арч Трейд“ ЕООД съгласно действащите правила на КЕВР, приети в тази връзка.

Чл. 17. (1) В случаите, когато „Арч Трейд“ ЕООД и Клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, Клиентът или „Арч Трейд“ ЕООД могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор;

(2) При наличие на неплатено задължение за консумиран природен газ през изминал период „Арч Трейд“ ЕООД може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способности за принудително събиране на задълженията.

Раздел Четвърти „Обмен на информация с потребителите и защита на личните данни“

Чл. 18. (1) Дружеството има звено за работата си с потребителите.

(2) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, предоставяне на информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и други запитвания. Центърът за работа с клиенти е на адрес:

Чл. 19. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекрътяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 20. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ, или друг договор), клиентите представят на Дружеството следната информация:

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

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последната календарна година; техническа

информация относно обектите на клиента;

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

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издаден от съответното мрежово предприятие.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 21. Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Чл. 22. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от „Арч Трейд“ ЕООД на клиентите:

- център за връзка с клиенти на „Арч Трейд“ ЕООД – офиса на „Арч Трейд“ ЕООД, гр. София 1505, бул. „Ситняково“ 23, офис 423, ет.4;
- официална електронна поща на дружеството – office@arch-trade.eu;
- тел.:

„Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

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

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 20.10.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 27.10.2022 г. „Арч Трейд“ ЕООД е посочило, че всички финансови данни в предоставения бизнес план към заявлението следва да се считат за търговска тайна, защото те предоставят информация за обемите и количествата газ, които дружеството планира да търгува. Посочените от „Арч 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, като при публикуването на доклада на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 7.:

Докладва Р. Тахир. „Арч Трейд“ ЕООД е подало заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Видно от предоставеното удостоверение, „Арч Трейд“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: гр. София, област София, община Столична, бул. „Ситняково“ № 23, ет. 4, офис 423.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 лева, разпределени на 50 равни дяла, всеки на стойност от 100 лева. Капиталът е внесен изцяло.

Едноличен собственик на капитала на заявителя е Венцислав Красимиров Крумов, гражданин на Република България.

Направена е в служебна проверка в Търговския регистър, от която е установено, че по партидата на дружеството 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.

Органи на „Арч Трейд“ ЕООД са едноличният собственик на капитала и управителят. Дружеството се управлява и представлява от Венцислав Крумов – управител.

Видно от горното, „Арч Трейд“ ЕООД е търговец по смисъла на Търговския закон и отговаря на изискванията да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Дружеството е представило всички изискуеми декларации, съгласно Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован.

Относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ дружеството е посочило, че претежава необходимот информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани във фактурите, които са предоставени. Дружеството ще осъществява дейността от офис, намиращ се в гр. София, бул. „Ситняково“ 23. Дружеството е регистрирало домейн „arch-trade.eu“ и хостинг план. Представено е и писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата на „Арч Трейд“ ЕООД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система.

По данни на заявителя управленската и организационната структура ще включва управител и следните отдели: отдел „Търговия с природен газ“; отдел „Развитие на търговската дейност“; отдел „Поддръжка и логистика“.

„Арч Трейд“ ЕООД е новоучредено дружество, създадено през м. юни 2022 г. В момента цялата дейност се осъществява от управителя, а след получаване на лицензията ще бъдат назначени експерти и други специалисти на трудови договори в горепосочените отдели. Заявителят посочва, че ще бъдат сключени договори за счетоводни и правно обслужване.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ към настоящия момент е управителят на дружеството. От представените документи е видно, че има професионален опит в областта на енергетиката, като над 15 години работи в дружества от енергийния сектор.

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

Като новоучредено дружество „Арч Трейд“ ЕООД е предоставило удостоверение от „Обединена Българска Банка“ АД от което е видно, че наличността по сметката към

01.09.2022 г. е в размер на (...) лева.

„Арч Трейд“ ЕООД има сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД Договор за достъп и пренос на природен газ; Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка. По Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД дружеството има и депозит в размер на (...) лв.

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

Дружеството е представило бизнес план за периода 2023 – 2027 г., като първоначално счита да се съсредоточи единствено към търговия на природен газ на платформата на „Газов хъб Балкан“.

От анализа на прогнозните годишни финансови отчети може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Арч Трейд“ ЕООД ще бъде много добро и параметрите, заложен в бизнес плана ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на дейността „търговия с природен газ“.

Представен е и проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени малки корекции в тях.

С писма „Арч Трейд“ ЕООД е посочило, че всички финансови данни в предоставения бизнес план към заявлението следва да се считат за търговска тайна, защото те предоставят информация за обемите и количествата газ, които дружеството планира да търгува. Посочените от „Арч 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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Арч Трейд“ ЕООД 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. Иванов обърна внимание, че за разлика от другите заявления, които са разглеждани в продължение на два-три месеца, заявлението на „Арч Трейд“ ЕООД реално е разгледано в рамките на един месец и се представя доклад. Това специално ли е поискано, или просто така се е случило?

Р. Тахир отговори, че така се е получило.

И. Иванов каза, че държи дирекцията да има еднакво отношение към всички заявители.

М. Димитров каза, че така се е случило. Изискванията се изпълняват.

И. Иванов каза, че не знае дали се изпълняват, защото последният отговор от „Арч Трейд“ ЕООД е от 27.10.2022 г. Поискани са допълнителни сведения и преписката е напълно окомплектована на 27.10.2022 г., а заседанието е на 02.11.2022 г.

М. Димитров каза, че подходът е еднакъв към всички дружества и ще продължи да бъде такъв.

И. Иванов каза, че обикновено след окомплектоването на преписката с последните изисквани документи има поне един месец, в който да се осъществят останалите етапи. И. Иванов каза, че се надява този случай да не се дължи на никакви други обстоятелства и допълни, че не обвинява никого от работната група, но това нещо трябва да се има предвид.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 10.11.2022 г. от 10:15 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:15 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Арч Трейд“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

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

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

А. Йорданов излезе от зала 4.

По т. 8. Комисията, след като разгледа писма с вх. № Е-15-59-1014 от 14.09.2022 г. и с вх. № Е-15-59-1019 от 30.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за одобряване на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в междусистемен газопровод Гърция – България (IGB), както и събраните данни и доказателства при проведеното на 11.10.2022 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Ай Си Джи Би“ АД с писмо с вх. № Е-15-59-1014 от 14.09.2022 г. е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и от Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ) да бъде одобрена Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в междусистемен газопровод Гърция – България (IGB). В тази връзка, дружеството е представило проект на Методика, актуализиран с писмо с вх. № Е-15-59-1019 от 30.09.2022 г.

Съгласно чл. 20, пар. 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента) операторът на преносната система представя методиката за изчисляване на таксата при дневен дисбаланс, която ще се прилага в неговата зона за балансиране, за одобрение от националния регулаторен орган. Според чл. 20, пар. 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 в методиката за изчисляване на таксата при дневен дисбаланс се определят: изчисляването на размера на дневния дисбаланс по чл. 21 от същия регламент, изчислението на приложимата цена по чл. 22 от Регламента, както и други необходими параметри.

В изпълнение на изискванията на чл. 20, пар. 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014 „Ай Си Джи Би“ АД е представило за одобрение от регулаторните органи на Р България и Р Гърция на проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) (Методиката). Проектът определя процедурата, реда и условията за изчисляване на размера дневния дисбаланс, както и формирането и прилагането на таксата за дневен дисбаланс. Методиката има за цел да гарантира формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за мрежовите ползватели на газопреносната мрежа чрез създаване на стимули за ползвателите на IGB при ефективно балансиране на техните балансови портфейли. Таксите за дисбаланс отразяват разходите. Методиката ще се прилага по отношение на балансовата зона на IGB, която включва входно-изходни точки на територията на Р България и Р Гърция. Методиката регламентира правилата за изчисляване на дневния дисбаланс, както и за изчисляване на приложимата цена.

С оглед изчисляването на таксата при дневен дисбаланс, според чл. 22, пар. 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 определянето на пределната продажна цена, пределната покупна цена и среднопретеглената цена се осъществява въз основа на сделки, реализирани на платформи за търговия, които са предварително определени от оператора на преносната система и одобрени от националния регулаторен орган. В тази връзка, „Ай Си Джи Би“ АД ще използва сключените на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД сделки с краткосрочни стандартизирани продукти. Също така, дружеството ще сключва такива сделки на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с цел предприемане на балансиращи действия.

Според чл. 19, пар. 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 таксата при дневен дисбаланс отразява разходите и е съобразена с цените, свързани с евентуалните действия за балансиране на оператора на преносната система и с малката корекция по член 22, пар. 6 от същия регламент. Съгласно последната разпоредба малката корекция е предназначена

да стимулира ползвателите на мрежата да балансират входящите и изходящите си количества и има за цел да не възпира нови участници да навлизат на пазара, да не пречи на развитието на конкурентни пазари, да не се оказва неблагоприятно въздействие върху презграничната търговия и да не се достига до прекомерен финансов риск за ползвателите на мрежата във връзка с таксите при дневен дисбаланс. В тази връзка, „Ай Си Джи Би“ АД е предвидило да използва малка корекция в размер на 20% от среднопретеглената цена. С оглед на това, с писмо изх. № Е-15-59-1014 от 24.10.2022 г. КЕВР и РАЕ са изискали от „Ай Си Джи Би“ АД да представи обосновка по смисъла на чл. 22, пар. 7 от Регламент (ЕС) № 312/2014. В тази връзка с писмо с изх. № Х-34 от 28.10.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че размерът на малката корекция отразява необходимостта от стриктно спазване на баланс между входящите и изходящите потоци, което е наложено от техническите характеристики на газопровода и лимитирания лайнпек. Според „Ай Си Джи Би“ АД малка корекция в размер на 20% ще постигне основното си предназначение да стимулира ползвателите на мрежата да балансират входящите и изходящите си потоци, като не се възпрепятства развитието на конкурентни пазари, навлизането на нови участници на пазара и трансграничната търговия.

По отношение на сетълмента на дисбалансите „Ай Си Джи Би“ АД предвижда да води финансова балансова сметка за всеки един ползвател на мрежата, по която ще се натрупва ежедневния финансов сетълмент на разпределените количества дисбаланс. Обобщените такси за дисбаланс във финансовата балансова сметка ще се изчисляват всеки месец.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1944 от 04.10.2022 г. Докладът е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 273 от 06.10.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 11.10.2022 г. е проведено обществено обсъждане, в което са участвали представители на „Ай Си Джи Би“ АД.

В определения от КЕВР срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ от 11 октомври 2022 г. до 25 октомври 2022 г. В рамките на общественото обсъждане в КЕВР е получено писмо с вх. № Е-59-1014 от 24.10.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, в което се посочва че е установена неравнопоставеност при определяне на малката корекция в предложената Методика, спрямо утвърдената от КЕВР Методика на другия газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД отправя искане за уеднаквяване на определянето на малката корекция в Методиките за определяне на дневна такса за дисбаланс. КЕВР и РАЕ са разгледали направеното предложение от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, като предложението не е прието по следните съображения:

Според чл. 17, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014 операторът на преносната система не може да отхвърли заявка или коригираща заявка на ползвател на мрежата само защото предвидените входящи количества на този ползвател на мрежата не са равни на предвидените му изходящи количества.

Към настоящия момент в точката на междусистемно свързване с гръцката национална преносна система няма физически поток и не се предлагат капацитетни продукти, а отчитайки техническите характеристики на газопровода IGB, входните и изходните налягания и сключените споразумения за междусистемно свързване, газопроводът IGB има ограничено количество лайнпек и гъвкавост на лайнпека, което не позволява неговото използване за балансиране на портфолиата на мрежовите ползватели. Още повече, операторът на газопровода IGB не разполага с достъп до съоръжения за съхранение на природен газ и газови потоци от две или повече входни точки. Налице са и ограничен брой ползватели на газопровода IGB, които са регистрирани на виртуална търговска точка и биха могли да търгуват със своите дисбаланси. Всичко това може да

предизвика дисбаланси в газопровода IGB и да застраши неговата безопасна експлоатация и интегритет.

В допълнение, отчитайки, че газопроводът IGB свързва два пазара на природен газ (българския и италианския), на които е налице разлика в ценовите равнища на природния газ, по-нисък процент на малката корекция би мотивирал мрежовите ползватели да имат по-големи изходящи потоци от входящите, с цел реализиране на печалба. За гарантиране на защитата на интересите на мрежовите ползватели на точките на междусистемно свързване са предвидени сметки за оперативно балансиране, като в случай на подадени равни номинации на входни и изходни точки, мрежовите ползватели няма да реализират дисбаланси.

С оглед прецизиране и яснота на разпоредбите двата регулаторни органа са направили някои редакционни изменения и допълнения в предложения от „Ай Си Джи Би“ АД проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в междусистемен газопровод Гърция – България.

Изказвания по т. 8.:

Докладва М. Димитров. „Ай Си Джи Би“ АД с писмо от 14.09.2022 г. на основание чл. 20, § 1 от Регламент № 312 за балансиране на газопреносните мрежи е поискало от Комисията и от Регулаторния орган за енергия на Р Гърция да бъде одобрена Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в междусистемен газопровод Гърция – България. Дружеството е представило проект на Методика към заявлението. Методиката определя процедурата, реда и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс, както и фомирането и прилагането на такса за дневен дисбаланс. Таксите за дисбаланс отразяват разходите. Методиката се прилага по отношение на балансовата зана на газопровода IGB, която включва входно-изходни точки на територията на Р България и Р Гърция.

„Ай Си Джи Би“ АД ще използва сключените на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД сделки с краткосрочни стандартизирани продукти при изчисляването на таксата за дневен дисбаланс.

Дружеството е предвидило да използва малка корекция в размер на 20% от среднопретеглената цена. В тази връзка от КЕВР и РАЕ е изикана подробна обосновка за предвидения процент корекция, която е представена от дружеството.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 04.10.2022 г. Докладът е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 273 от 06.10.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията. На 11.11.2022 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на Методика, в което са участвали представителите на дружеството. В рамките на общественото обсъждане в КЕВР е получено писмо от „Булгаргаз“ ЕАД, в което се посочва че е установена неравнопоставеност при определяне на малката корекция в предложената Методика, спрямо утвърдената от КЕВР Методика на другия газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД отправя искане за уеднаквяване на определянето на малката корекция в Методиките за определяне на дневна такса за дисбаланс. КЕВР и РАЕ са разгледали направеното предложение от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, като предложението не е прието по следните съображения:

Съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014 операторът на преносната система не може да отхвърли заявка или коригираща заявка на ползвател на мрежата само защото предвидените входящи количества на този ползвател на мрежата не са равни на предвидените му изходящи количества.

Газопроводът IGB има ограничено количество лайнпек и гъвкавост на лайнпека, което ограничава балансирането на мрежовите ползватели. Операторът на газопровода IGB не разполага с достъп до съоръжения за съхранение на природен газ, които са

осигурят допълнителни количества в случай на изтеглени количества под формата на дисбаланс. Към момента са налице и ограничен брой ползватели на газопровода.

Отчитайки, че газопроводът IGB свързва два пазара на природен газ (българския и италианския), на които е налице разлика в ценовите равнища на природния газ, по-нисък процент на малката корекция би мотивирал мрежовите ползватели да имат по-големи изходящи потоци от входящите, с цел реализиране на печалба – входът, който подават да бъде малък от изходът, който се изтегля, с цел транзитиране чрез ТАР до италианския пазар и реализиране на цени, която е доста по-висока от българската цена на природния газ. Всичко това може да предизвика дисбаланс и да застраши неговата безопасна експлоатация и интегритет.

С оглед прецизиране и яснота на разпоредбите двата регулаторни органа са направили някои редакционни изменения и допълнения в предложения от „Ай Си Джи Би“ АД проект на Методика.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

С оглед гореизложеното и на основание член 20, параграф 1 на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB, което съвместно решение е неразделна част от настоящото решение.

М. Димитров допълни, че съвместното решение на двата регулатора е изпратено на членовете на Комисията към проекта на решение, както и Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс на български език и на английски език. Работната група е в постоянен контакт с гръцкия регулатор, който на 03.11.2022 г. ще разгледа това съвместно решение и се очаква то да бъде прието.

Б. Голубарев припомни, че по време на предходното заседание е изказал становище във връзка с точния превод на регламента и в тази връзка е изпратил до членовете на работната група линк към лекция на тази тема. Това не е повод сега да се прави каквото и да е изменение. Б. Голубарев каза, че иска да апелира извън това заседание да се сигнализира за тази колизия, защото в този случай става въпрос за колизия дори с Конституцията. Кое е по-важно: превод или конституция? Това е нещо, което би трябвало да даде някакъв сигнал, защото е факт, че това може да доведе до умишлени действия на някой, който е изпаднал в забава и той да има повод да не плаща. Б. Голубарев отново повтори, че апелира да се проучи до кого може да се изпрати този сигнал за неточност в превода. Когато има някакъв спор, се използва английският вариант и трябва да се сигнализира, че в превода има колизия.

И. Иванов каза, че действително използването не термина *такса* в случая не е коректно, защото таксите са държавни вземания, което не е случаят, който се разглежда. И. Иванов каза, че този въпрос трябва да се адресира до ЕК. КЕВР се съобразява изцяло с официалния вестник на ЕС, в който се публикуват документите на Съюза на езиците на всичките 27 страни-членки. И. Иванов каза, че не е сигурен, че това ще има бърз ефект, защото има немалко издадени документи, в които се използва думата *такса*, но това не е в правомощията на Комисията. В нейните правомощия е да се сезира ЕК за тази неточност. И. Иванов каза, че иска да вземе отношение и по въпроса за малката корекция. От „Булгаргаз“ ЕАД действително е имало възражение, но дружеството наистина не отчита спецификата на

IGB, която е добре изложена в доклада и която предпоставя използването на по-голям размер на малката корекция. Естествено, че тя се различава от малката корекция за вътрешната газопреносна мрежа, но в случая има спецификата, тъй като на гръцка територия входната точка е свързване на три мрежи – TAP, DESFA и IGB. Затова може да се злоупотреби с възможността за износ към Италия при много по-ниски цени на придобития природен газ. И. Иванов каза, че поради всичко това подкрепя решението, което се предлага от работната група и след одобряване и от страна на гръцкия регулатор това може би ще бъде един от последните нормативни документи, които се приемат относно функционирането на интерконектора Комотини/Стара Загора. Първоначално е съобщено, че тази Методика ще бъде приета в рамките на м. октомври, но няма да има закъснение, защото в края на месеца се изчисляват платимите суми от дисбаланс.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

С оглед гореизложеното и на основание член 20, параграф 1 на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB, което съвместно решение е неразделна част от настоящото решение.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2013 от 27.10.2022 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-1142 от 17.08.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Протоколното решение по настоящия доклад да бъде изпратено до Районна прокуратура – гр. Бургас.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2015 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за

дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2016 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2018 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЯМБОЛЕН“ АД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЯМБОЛЕН“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

По т. 5. както следва:

1. Приема доклад по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г. от „Акспо България“ ЕАД за издаване на разрешение за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие

2. Разрешава на „Акспо България“ ЕАД да сключи с „Акспо Интернешанъл“ С.А. договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада 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.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2017 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:05 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Премиер Енерджи С.Р.Л или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

По т. 7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 10.11.2022 г. от 10:15 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Арч Трейд“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

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

По т. 8. както следва:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB, което съвместно решение е неразделна част от настоящото решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2013 от 27.10.2022 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-1142 от 17.08.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2015 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-1010 от 05.05.2022 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2016 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1094 от 20.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2018 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1083 от 02.09.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЯМБОЛЕН“ АД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2019 от 28.10.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-416 от 02.11.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1090 от 16.09.2022 г., подадено от „Акспо България“ ЕАД с искане 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.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2017 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1085 от 08.09.2022 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2020 от 28.10.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1096 от 28.09.2022 г. от „Арч Трейд“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Решение на КЕВР № М-2 от 02.11.2022 г. относно приемане на Съвместно решение на енергийните регулатори на България и Гърция за одобрение на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в IGB.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт