



ПРОТОКОЛ

№ 204

София, 26.06.2023 година

Днес, 26.06.2023 г. от 14:02 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, Пенка Трендафилова и Юлиан Митев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 607 от 19.06.2023 г.* (без право на глас).

На заседанието Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-781 от 22.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. на „Балкан“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ и откриване производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Георгиева,
Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-783 от 23.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Радослав Наков, Ана Иванова,

Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-785 от 23.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Радослав Након, Ана Иванова,
Теодора Бельова и Силвия Петрова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. на „Балкан“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ и откриване производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титулър „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г., с което „Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-127 от 04.04.2023 г. на председателя на КЕВР. „Балкан“ АД е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 19.05.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 22.06.2023 г.

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

I. На основание на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 9, ал. 1, т. 7а и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и чл. 56а, ал. 8 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) „Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия или природен газ се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността

по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група. Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа – чл. 56а, ал. 8 от ПТЕЕ. В тази връзка, според чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ операторът на затворена електроразпределителна мрежа има правата и задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа, с изключение на тези по чл. 90 и чл. 104а, ал. 3 от същия закон.

1. „Балкан“ АД е акционерно дружество с ЕИК 820194079, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, бул. „Мизия“ № 1, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

„Балкан“ АД има следния предмет на дейност: прогресивен монтаж и сервиз на леки автомобили, производство на карни възли и велосипеди, търговия в страната и чужбина; търговско представителство (без процесуално), транспортна дейност, производство на стоки и услуги, отдаване под наем, експлоатация на затворена електроразпределителна мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби за ниско, средно и високо напрежение; разпределение на електрическа енергия на територията на индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, както и всякаква друга незабранена със закон дейност; дружеството може да открива търговски представителства в страната и чужбина, във връзка с основната си дейност.

Капиталът на дружеството е в размер 3 779 926 лв. (три милиона седемстотин седемдесет и девет хиляди деветстотин двадесет и шест лева), разпределен в 3 779 926 (три милиона седемстотин седемдесет и девет хиляди деветстотин двадесет и шест) броя обикновени акции с номинална стойност 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен.

„Балкан“ АД е представило структура на собствеността на дружеството и извлечение от книга на акционерите към 15.06.2023 г., от които се установява, че акционери в дружеството са: ХХХ.

Дружеството се управлява по едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав - Ивайло Митков Стоянов, Николай Донков Николов и Валентина Христова Къндева, както и представлява от Ивайло Митков Стоянов.

Видно от горното, „Балкан“ 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.

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

пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г., и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Балкан“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява, че дружеството, упражняващо контрол върху заявителя посредством притежаваното ХХХ акционерно участие, е регистрирано в Р България. Собственици на капитала му са ХХХ, регистрирано в Р България (ХХХ) и ХХХ физически лица. Собственици на капитала на ХХХ

Предвид горното, по отношение на „Балкан“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на „Балкан“ АД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“-б. „д“ от НЛДЕ декларации от

изпълнителния директор и представляващ „Балкан“ АД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейностите „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. „Балкан“ АД е заявило, че не притежава лицензии по ЗЕ за други дейности. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

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

4. Индустириален парк:

Според чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗИП индустириален парк се създава с решение съгласно учредителния акт на юридическото лице – за частен индустириален парк. В тази връзка, Съветът на директорите на „Балкан“ АД е приел решение по Протокол от 22.03.2022 г., по т. 1, с което е одобрил създаването на индустириален парк съгласно ЗИП с наименование „Индустириален парк Балкан“ от тип частен, тип А.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗИП министърът на икономиката създава и поддържа електронен регистър на индустириалните паркове. „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, на който собственик и оператор е „Балкан“ АД, е вписан в посочения регистър с регистров код 07-00-3-13 от 25.02.2022 г. въз основа на Заповед № РД-16-131 от 31.03.2022 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустириалния парк е 1 305 475 кв. м. „Индустириален парк Балкан“ е разположен на терени на машиностроителен завод „Балкан“ в гр. Ловеч, който се намира на адрес: гр. Ловеч, бул. Мизия 1.

По смисъла на § 1, т. 26б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „индустириален парк“ е индустириален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, „Индустириален парк Балкан“, за чиято територия „Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, е индустириален парк по смисъла на ЗЕ и ЗИП.

5. Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“:

„Балкан“ АД е поискало издаване на лицензия за територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч.

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустириален парк се обособява и урегулира със специализиран подробен устройствен план на индустириалния парк, като производствена устройствена зона. Територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, е обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустириална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г. Обхватът на ПУП-ПРЗ включва недвижими имоти с идентификатори, както следва: 43952.502.1103, 43952.502.1102, 43952.502.1091, 43952.502.1092, 43952.502.1093, 43952.502.1104, 43952.502.1105, 43952.502.1087, 43952.502.1097, 43952.502.1090, 43952.502.1095, 43952.502.1094 и 43952.502.1096.

6. Интегрираност на дейностите или производствения процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия:

„Балкан“ АД е посочило, че по отношение на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, е налице интегрираност на дейностите, тъй като разпределението на електрическа енергия ще се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия. В тази връзка, дружеството е посочило, че след издаване на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ разпределението на електрическа енергия ще се осъществява за „Балкан“ АД – собственик на индустриалния парк и оператор мрежата. В допълнение, „Балкан“ АД е посочило, че предвижда към затворената електроразпределителна мрежа да присъедини фотоволтаична централа, собственост на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, с което интегрираността на дейностите няма да се наруши, предвид това, че количеството електрическа енергия за разпределение за този клиент няма да надхвърля количествата електрическа енергия, които ще бъдат разпределяни за собственика и оператора на мрежата. Също така, с оглед запазване на интегрираността на дейностите, „Балкан“ АД е посочило, че възнамерява да предлага на всички клиенти на затворената електроразпределителна мрежа да придобиват собственост под формата на дружествени дялове/акции от тях.

Предвид горното, разпределението на електрическата енергия в затворената електроразпределителна мрежа ще се осъществява основно за собственика и оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия.

7. Срок на лицензията:

„Балкан“ АД е посочило, че исканият срок на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ е 35 (тридесет и пет) години. В тази връзка, дружеството е посочило, че същият е съобразен с експлоатационния живот на активите, част от затворената електроразпределителна мрежа, в т.ч. такива в процес на изграждане, бъдещи очаквания за развитие на мрежата и дългосрочна програма на дружеството за развитие на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч.

8. Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

Затворената електроразпределителна мрежа на територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, включва следните технически съоръжения:

1. Въздушно – кабелни електропроводи 20kV с диспечерски наименования „Витоша“ и „Балкан“, които са връзка между възловата станция на „Балкан“ АД и закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) на подстанция (п/ст) „Ловеч“, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). Чрез тези електропроводи обектите, собственост на „Балкан“ АД, са присъединени към електропреносната мрежа. От ЗРУ на п/ст „Ловеч“ електропроводите излизат като въздушни до преходно съоръжение, където се извършва въздушно-кабелен преход. От преходното съоръжение до възлова станция 20 kV на завод „Балкан“ електропроводите са кабелни.

2. Възлова станция 20 kV. Уредбата е едноетажна с кабелни присъединения СрН. Цялото оборудване е обновено и реконструирано, като новата уредба се състои от 2 секции. Първа и втора секция служат за разделяне на съществуващите запасвания от п/с „Ловеч“ чрез въздушно – кабелни електропроводи 20 kV „Витоша“ и „Балкан“, собственост на „Балкан“ АД.

Дружеството е посочило, че предвижда да изгради следните нови технически съоръжения:

1. Нова подстанция 110/20 kV. Обектът ще се изгражда на два етапа, като на първи етап от строителството, ще се изгради електрическата подстанция на „Индуриален парк Балкан“ 110/20kV и прилежащите съоръжения към нея. На втори етап от строителството, ще се изгради системата за съхранение на енергията и прилежащите съоръжения към нея. В тази връзка, „Балкан“ АД е представило инвестиционен проект.

2. Нов кабелен електропровод 110kV между п/ст „Мелата“ 110/20kV и п/ст „Балкан“ 110/20 kV. В тази връзка, „Балкан“ АД е представило инвестиционен проект.

„Балкан“ АД е представило сключен с ЕСО ЕАД Предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-769 от 24.08.2022 г.

Дружеството е посочило, че на територията на затворената електроразпределителна мрежа са предвидени за изграждане средства за измерване на електрическата енергия, постъпваща в затворената електроразпределителна мрежа и до клиентите на същата, както следва: електромерен шкаф 1 – за монтаж в п/ст „Балкан“, електромерен шкаф 2 – за монтаж във възлова станция 20 kV – секция 1 и електромерен шкаф 3 – за монтаж във възлова станция 20 kV – секция 2.

„Балкан“ АД е посочило, че след издаване на лицензията то ще бъде клиент, на който ще бъде разпределяна електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа, като впоследствие бъдещи клиенти на оператора на тази мрежа ще бъдат „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД и „НЕКСТ.Е.ГО България“ АД за неговия обект – завод за електромобили.

9. Вещни права върху енергийния обект:

„Балкан“ АД е представило нотариални актове за собственост върху недвижимите имоти, върху които е изграден и ще бъде развиван енергийния обект, а именно: Нотариален акт за собственост върху недвижими имоти, вписан в Служба по вписванията – гр. Ловеч, с вх. рег. №3471, акт №184, том 8, дело №1643 от 25.06.2021 г., включващ имоти с идентификатори 43952.502.1092, 43952.502.1090, 43952.502.1093, 43952.502.1094, 43952.502.1096, 43952.502.1097, 43952.502.1104, 43952.502.1095 и 43952.502.1105 и Нотариален акт за собственост върху недвижими имоти, вписан в Служба по вписванията – гр. Ловеч, с вх. рег. № 3865 от 13.07.2021 г., акт № 163, том 9, дело №1824, включващ имот с идентификатор 43952.502.1087.

Дружеството е представило извлечение от инвентарната книга към 21.06.2023 г. на „Балкан“ АД, видно от което в същата са заведени външно кабелно захранване 20 kV, външно ел. захранване кабел 20 kV и възлова ел. подстанция.

Предвид горното, „Балкан“ АД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ да притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“.

10. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

„Балкан“ АД е посочило, че управлението на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ ще бъде организирано, както следва:

– от изпълнителния директор, чиито основни функции са: осъществяване на връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с разпределение на електрическа енергия в затворената разпределителна мрежа на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, осъществяване заедно с останалите членове на Съвета на директорите на ръководство, поддържане и развитие на дейността на дружеството, проследяване изпълнението на договорите с изпълнителите, както и подпомагане и координиране на възложените дейности на външни контрагенти;

– дейностите по експлоатация и поддръжка на затворената разпределителна мрежа ще се извършват въз основа на вътрешногруповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти и свързаните с него присъщи дейности;

– дейността по диспечирание на затворената разпределителна мрежа ще се извършва чрез възлагане на външен изпълнител – ХХХ. В тази връзка, заявителят е посочил, че специализираното диспечерско звено на ХХХ, което посредством осигурения си технически персонал с необходимата квалификация се явява пряко подчинен на Териториално диспечерско управление ХХХ, оперативно ще управлява затворената разпределителна мрежа на територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч. Основните задължения на това специализираното диспечерско звено са: пряко или чрез оперативно ремонтния персонал, осъществява оперативно управление на уредбите средно и високо напрежение в подстанцията 110/20 kV, свързващия кабелен електропровод 110 kV и възловата станция, собственост на „Балкан“ АД, събира и обработва информация за електрическите товари и електрическите схеми, данни за оборудването и състоянието на съоръженията, елементи на затворената разпределителна мрежа на територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, ръководи пряко извеждането в ремонт на съоръженията в разпределителната мрежа и въвеждането им в резерв или в работа, поддържа напрежението в мрежата в определените граници и др.;

– дейностите по общо административно обслужване и обслужване на клиенти ще се извършват от едно лице, чиито основни функции са: приемане и обработване на входяща и изходяща кореспонденция с клиенти, държавни и общински органи, както и с регулаторния орган, администриране на подадени жалби от и до „Балкан“ АД, издаване на фактури за мрежови услуги по използване на затворената разпределителна мрежа от клиенти и други общи административни дейности;

„Балкан“ АД е посочило, че за експлоатацията и поддръжката на затворената разпределителна мрежа разполага от екип от трима служители, от които един на позиция „отговорник за експлоатацията на мрежата“ и двама на позиция „оперативно-ремонтен персонал“. Дружеството е представило доказателства за квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняването на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ – автобиография на изпълнителния директор на „Балкан“ АД, както и копия от дипломи за образованието на лицата, които ще осъществяват експлоатацията и поддръжката на мрежата. „Балкан“ АД е посочило също, че при необходимост, ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

„Балкан“ АД е посочило също, че притежаваните от него активи ще се използват при осъществяването на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворената електроразпределителната мрежа“, а именно: сървърен компютър със съответен лицензиран софтуер, две превозни моторни средства, както и е обезпечен достъпът до интернет чрез сключване на договор с доставчик на интернет услуги. В тази връзка, дружеството е представило Договор № 01192 от 03.10.2022 г. за предоставяне на интернет

услуги, сключен между „Балкан“ АД и ХХХ, фактура ХХХ от ХХХ за закупен сървърен компютър от ХХХ, Свидетелство за регистрация на товарен автомобил, марка ХХХ.

Предвид горното, може да се приеме, че „Балкан“ АД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“.

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

„Балкан“ АД е посочило, че притежава влезли в сила административни актове и становища, както следва:

1. Писмо изх. № 3422/1 от 21.06.2022 г. на Регионалната инспекция по околната среда и водите – Плевен за инвестиционно предложение: „Изграждане на Главна разпределителна подстанция на „Индустиален парк „Балкан“ 110/20kV, находяща се в ПИ №43952.502.1104, Северна промишлена зона, гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч“, съдържащо констатация, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000615 „Деветашко плато“, поради което не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

2. Становище с рег. № 7269пс-42, екз. № 2 от 11.11.2022 г. за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от Закона за Министерството на вътрешните работи (ЗМВР) и чл. 144 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) от Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Ловеч към Министерството на вътрешните работи, за инвестиционно предложение „Изграждане на кабелен електропровод 110 kV и оптични кабели между главна разпределителна подстанция на Индустиален парк „Балкан“, находяща се в ПИ № 43952.502.1104 и подстанция на ЕСО ЕАД в ПИ № 43952.519.1104, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител „Балкан“ АД, съдържащо констатация, че представеният инвестиционен, технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

3. Становище с рег. № 7269пс-1, екз №2 от 04.01.2023 г. за съответствие на работен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ от Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Ловеч към Министерството на вътрешните работи, за инвестиционно предложение „Изграждане на Главна разпределителна електрическа подстанция на Индустиален парк „Балкан“ 110/20kV и системи за съхранение на енергия – етапно строителство, находящи се в ПИ № 43952.502.1104, УПИ I-1104, квартал 9047, Северна промишлена зона, гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч“, с възложител: „Балкан“ АД, съдържащо констатация, че представеният работен проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

Предвид горното, може да се приеме, че „Балкан“ АД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект.

12. Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

12.1. Финансови резултати от дейността на „Балкан“ АД:

Дружеството е предоставило годишни финансови отчети за последните три години (2019 г. – 2021 г.), от които е видно, че финансовият резултат преди данъчно облагане е печалба, както следва: за 2019 г. в размер на XXX хил. лв.; за 2020 г. в размер на XXX хил. лв. и за 2021 г. в размер на XXX хил. лв.

12.2. Източници на финансиране за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

Дружеството е посочило, че ще финансира със собствени средства първоначалните разходи за придобиване на дълготрайните активи, необходими за извършване на лицензионната дейност, както и ремонтите, инвестициите и други оперативни дейности през 2023 г. и 2024 г. Собствените средства са реализирани от постъпленията от нерегулирани дейности за предходните периоди и са в размер на XXX хил. лв. В тази връзка, заявителят е представил решение по Протокол от 17.03.2023 г. от заседание на Съвета на директорите на „Балкан“ АД, с което Съветът на директорите, в качеството му на управителен орган на дружеството, потвърждава, че необходимото финансиране за упражняване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, в размер на XXX лв., представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията и разходите за дейността за периода 2023 г. – 2024 г., се осигурява чрез използване на собствени средства на „Балкан“ АД.

12.3. Инвестиционна програма:

Дружеството е предоставило инвестиционна програма за периода 2024 г. -2028 г., в която е посочено, че във връзка с изпълнение на инвестиционната програма основен приоритет на „Балкан“ АД са следните задачи: изграждане на съоръжения, които да осигурят високо качество на предоставената услуга; реконструкция и модернизация на съществуващи съоръжения; подобряване показателите за качество на електроснабдяване; изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции; изграждане на обекти за присъединяване на нови потребители на електрическа енергия.

Дружеството планира да извърши следните разходи за периода 2024 г. – 2028 г. в хил. лв., както следва:

ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1. Изграждане на съоръжения ВН	XXX					
2. Изграждане съоръжения СрН	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.1. Трафопостове и възлови станции СрН/НН	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.2. Въздушни електропроводи СрН	-	-	-	-		-
2.3. Кабелни електропроводи СрН	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3. Изграждане съоръжения НН			XXX	XXX	XXX	XXX
3.1. Въздушни мрежи НН			-	-	-	-
3.2. Кабелни мрежи			XXX	XXX	XXX	XXX
4. Ел. табла , електромери , часовници	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5. Съоръжения за оборудване на дейността		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6. Изкупуване на енергийни обекти						

7. Присъединяване на нови потребители		XXX	XXX			
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

12.4. Ремонтна програма:

Дружеството е предоставило ремонтна програма за периода 2024 г. – 2028 г., за който период са планирани средства за ремонти както следва: за 2024 г. в размер на XXX хил. лв., за 2025 г. в размер на XXX хил. лв., за 2026 г. в размер на XXX хил. лв., за 2027 г. в размер на XXX хил. лв. и за 2028 г. в размер на XXX хил. лв.

В програмата са включени ремонтни работи по основните елементи от затворената електроразпределителна мрежа, с цел чрез вложените средства да се постигнат: подобряване качеството на електроснабдяване; намаляват смущенията от прекъсване на електроснабдяването; възстановяване експлоатационните ресурси на ремонтираните съоръжения; подобряване условията на работа; подобряване естетическия вид на съоръженията.

12.5. Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“:

За да обоснове финансовите си възможности, „Балкан“ АД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел за периода 2023 г. – 2028 г., като при анализирани на съдържащите се в тях прогнозни данни се установява следното:

Бизнес плана и финансовия модел са изготвени при допускания и параметри по Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, както следва: цена за достъп електропреносната мрежа – 0,68 лв./MWh; цена за пренос през електропреносната мрежа – 19,89 лв./MWh; цена за достъп до електропреносната мрежа за производители – 5,26 лв./MWh; цена за достъп за небитови клиенти – 0,02151 лв./kW/ден; цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 16,53 лв./MWh; цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 67,59 лв./MWh; цена, по която ще се закупуват загубите по пренос и разпределение на електрическата енергия през затворената разпределителна мрежа – 469,15 лв./MWh; загуби по пренос и разпределение на електрическата енергия през затворената разпределителна мрежа в размер на 1% от общата пренесена електрическа енергия през периода; цена за задължения към обществото – 0,00 лв./MWh; небаланси – 1,8 лв./MWh.

Количествата пренесена и разпределена електрическа енергия, посочени в бизнес плана, са 806 MWh през 2023 г. и достигат до 59 225 MWh през 2028 г.

За разглеждания период дружеството очаква загуба за първата година в размер на 449 хил. лв., като през останалите години очаква печалба, която достига до 250 хил. лв. за 2028 г.

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба/загуба	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

13. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Балкан“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Балкан“ АД, както и проекти на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през затворена електроразпределителна мрежа на „Балкан“ АД, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

14. Информация, съдържаща се в подаденото от „Балкан“ АД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

„Балкан“ АД е посочило, че в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. както и в приложенията към него, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: данни относно финансовата обосновка за лицензията; договори с доставчици на услуги; източници за финансиране на дейността, включително обща стойност на инвестицията и разходите за дейността за периода на бизнес плана. В тази връзка, дружеството е поискало същата да не бъде оповестявана публично в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г., както и по заявление с вх. № Е-12-00-171 от 17.03.2023 г.

Посочените от „Балкан“ АД данни представляват факти и информация, свързани със стопанската дейност на дружеството. 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 публикуване на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, следва да бъде заличена посочената информация.

II. Производство за изменение на издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, на чиято територия е обособената територия, за която е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа:

Съгласно чл. 51а, ал. 1 от ЗЕ Комисията по своя инициатива открива производство за изменение на издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, на чиято територия е обособената територия, за която е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа. За откриването на производството за изменение на лицензията за разпределение на електрическа енергия Комисията уведомява писмено лицензианта – чл. 51а, ал. 2 от ЗЕ. Според чл. 11а, ал. 4 от НЛДЕ в случай че заявителят не представи данни за обосноваване на интегрираност на дейностите или производствения процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия и/или индустриалният парк не е вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП, както и в случай, че представените данни и документи не доказват предпоставките по чл. 43, ал. 13 от ЗЕ и/или изпълнението на условията по § 1, т. 26б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, Комисията не открива

производство за изменение на издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия.

„Балкан“ АД – дружество подадо заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“ на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, е предоставило данни и документи, които установяват и доказват, наличие на една от алтернативно регламентирани предпоставки по чл. 43, ал. 13 от ЗЕ, а именно: разпределението на електрическата енергия в затворената електроразпределителна мрежа ще се осъществява основно за собственика и оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, както и че заявителят е собственик и оператор на индустриален парк – „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, са налице предпоставките по чл. 51а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 11а, ал. 5 от НЛДЕ за откриване на производство за изменение на издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, на чиято територия е обособената територия, за която е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Подаденото от „Балкан“ АД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. касае обособената територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, която се съдържа в обхвата на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Тази лицензия, с Решение № Л-135 от 13.08.2004 г. на КЕВР е издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (с предишно наименование „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) за срок от 35 години и за обособената територия, която обхваща следните административни единици: Столична община с райони – „Средец“, „Изгрев“, „Студентска“, „Младост“, „Искър“, „Панчарево“, „Възраждане“, „Илинден“, „Красна поляна“, „Люлин“, „Връбница“, „Нови искър“, „Банкя“, „Оборище“, „Подуяне“, „Сердика“, „Надежда“, „Кремиковци“, „Слатина“, „Лозенец“, „Триадица“, „Красно село“, „Овча купел“ и „Витоша“, областите – София, Перник, Кюстендил, Благоевград, Плевен, Ловеч, Враца, Монтана и Видин. Дружеството обслужва допълнително потребители от с. Диляновци и с. Червена (община Свищов), намиращи се на територията на област Велико Търново. Лицензията е изменяна с последващи решения на КЕВР, както следва: Решение № И1-Л-135 от 29.09.2008 г., Решение № И1-Л-135 от 06.06.2011 г., Решение № И1-Л-135 от 09.12.2013 г. и Решение № И1-Л-135-11 от 16.11.2013 г.

Територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, е обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г. Обособената територия, включена в ПУП-ПЗР, е част от територията на област Ловеч, която територия от своя страна е в обхвата на издадената на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Предвид горното, КЕВР по своя инициатива следва да открие производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, чрез изключване на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно:

територията включена в ПУП-ПРЗ. За откритото производство КЕВР следва да уведоми писмено „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Изказвания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. Постъпило е заявление от „Балкан“ АД с искане за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“. По повод на това заявление относимите норми от ЗЕ, които уреждат режима на издаване на такава лицензия, са чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 8, според които в компетентността на Комисията е издаването на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“. Ал. 5 на чл. 39 от ЗЕ допуска, когато дружество е направило искане за издаване на такава лицензия, към нея да бъдат включени права и задължения на „координатор на балансираща група“. Аналогични разпоредби има и в Наредба №3. Другите норми, които са относими към това производство, е разпоредбата на чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ, която въвежда две императивни предпоставки, за да е възможно издаването на такава лицензия. Първата предпоставка е да се касае за територия на индустриален парк. Втората предпоставка е дейностите или производственият процес на ползвателите на мрежата на тази територия да са интегрирани по определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия или природен газ се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия. Останалите предпоставки са класическите предпоставки, които са относими за всяка друга лицензионна дейност и те намират своята регламентация в чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ, а именно заявителят да е юридическо лице, да притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на съответната дейност; да има вещни права върху изграден енергиен обект, който да отговаря на съответните изисквания на законодателството за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Производството касае „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч. Законът за индустриалните паркове разглежда и дефинира четири вида паркове – държавни, общински, съвместни и частни, и парковете, които попадат в §4 на този закон, това са заварените към момента на неговото влизане в сила индустриални площадки, които, ако изпълняват съответните изисквания на закона, могат да бъдат приравнени на индустриални паркове. Този закон въвежда регистрационен режим в съответния регистър по прилагане на този закон, където се вписват индустриалните паркове под съответен регистров код въз основа на съответната заповед на министъра на икономиката.

„Индустриален парк Балкан“ е създаден като частен индустриален парк. Така както изисква ЗИП, създаден е със съответното решение на управителните органи на дружеството. Този индустриален парк въз основа на съответна заповед на министъра на икономиката е вписан в регистъра, който се води при условията и по реда на ЗИП. Изпълнява условията на дефиницията по §1, т. 26б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, според която „индустриален парк“ е индустриален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

По отношение на територията на исканата лицензия, според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустриален парк се обособява и урегулира със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк, като производствена устройствена територия. За съответствие на тази разпоредба може да се каже, че територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, е обособена въз основа на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен с Решение на Общински съвет, гр. Ловеч от 2010 г. и с неговите последващи изменения със заповеди на

кмета на община Ловеч. В тази обособена територия с този подробен устройствен план на практика са включени 13 поземлени имота със съответните им идентификатори.

По отношение на предпоставката за интегрираност на дейностите или производствения процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, заявителят „Балкан“ АД е обосновал последната кумулативна предпоставка, като е посочил, че разпределението на електрическата енергия, която ще се извършва със затворената разпределителна мрежа, ще се осъществява основно за собственика и оператора на мрежата или за свързани с тях лица. Посочило е, че разпределението на електрическа енергия към настоящия момент ще се осъществява за дружеството „Балкан“ АД, което е собственик на индустриалния парк и оператор на мрежата. Посочило е, че предстои към тази мрежа да бъде присъединена фотоволтаична централа, която е собственост на дружеството „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД. Но предвид характера на този обект, а именно централа за производство на електрическа енергия, тя ще ползва електрическа енергия за собствените си нужди, което няма да наруши според заявителя интегрираността на дейностите. За бъдещите клиенти, които ще бъдат присъединявани на тази територия и към тази затворената мрежа, дружеството, за да продължи да изпълнява изискванията на закона, посочва, че ще предприема действия да осигурява тези бъдещи клиенти, „Балкан“ АД да има собственост в съответните юридически лица под формата на дружествени дялове/акции или по друг подходящ начин.

„Балкан“ АД е поискало да му бъде издадена лицензията за срок от 35 години. Представило е основните технически параметри на енергийния обект, съответните доказателства за наличие на вещни права върху изградения енергиен обект, както и съответните данни, информация и доказателства за технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, както и по отношение на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, и за своите финансови възможности.

Когато се касае за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, тъй като към настоящия момент цялата територия на България е в обхвата на лицензиите на съответните електроразпределителни дружества, по тази причина ЗЕ в разпоредбата на чл. 51, ал. 1 поставя изискване Комисията по своя инициатива да открива производство за изменение на издадената лицензия за разпределение на електрическа енергия, на чиято територия е обособената територия, за която е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа. Когато открие такова производство, по силата на чл. 51а, ал. 2 от ЗЕ Комисията уведомява писмено съответния лицензиант. В чл. 11а, ал. 4 от НЛДЕ е специфицирана тази процедура, като е поставено изискване в случаите, когато заявителят не представи данни за обосноваване на интегрираност на дейностите или производствения процес, или ако индустриалният парк не е вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП, както и в случай, че представените данни и документи не доказват предпоставките по ЗЕ, тогава Комисията не открива производство за изменение на издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия. Тези предпоставки са проверени и е установено, че територията, за която се кандидатства, е територията на Индустриален парк Балкан, който е индустриален парк, вписан в регистъра по ЗИП, както и че дружеството е обосновало предпоставката по чл. 43, ал. 13, т. 1 от ЗЕ, поради което може да се приеме, че са налице предпоставките на ЗЕ и НЛДЕ за откриване на производство за изменение на издадената лицензия за разпределение на електрическа енергия, на чиято територия е обособената територия, за

която е подадено заявление за издаване на лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч се съдържа в обхвата на издадената на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Предвид горното, КЕВР по своя инициатива следва да открие производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, чрез изключване на територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в ПУП-ППЗ, който обособява територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч. За откритото производство КЕВР следва да уведоми писмено „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 5, чл. 51а, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и ал. 2, чл. 11а, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Балкан“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
4. Да открие производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, чрез изключване на територията на „Индустириален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ППЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно от 01.11.2011 г., от 03.02.2022 г., от 29.04.2022 г. (три заповеди).
5. За откритото производство по т. 4 КЕВР да уведоми писмено „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.
6. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
7. 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.

Е. Маринова каза, че по отношение на информацията, която не следва да бъде разгласявана, дружеството е посочило, че според него данни относно финансовата обосновка за лицензията; договори с доставчици на услуги; източници за финансиране на дейността, включително обща стойност на инвестицията и разходите за дейността за периода на бизнес плана са данни, които следва да бъдат неразгласявани.

Б. Голубарев отбеляза, че това е първото производство за лицензия за разпределение в затворена мрежа. Б. Голубарев изрази увереност тези мрежи да намерят своето място в разпределението на електрическата енергия. В момента има голям интерес към тях. Счита, че за разпределение на електрическата енергия бизнес планът е от съществено значение, за разлика от лицензията за търговия (с електрическа енергия или

природен газ). Б. Голубарев вижда един доста амбициозен план, който предвижда много мащабно развитие. Близо 100 kW е базовата мощност, която смятат да разпределят за 2023 г., докато за 2028 г. вече предвиждат разпределението да бъде базова мощност 6,7 MW, което е доста сериозно увеличение. Ще изградят и фотоволтаик на тази територия, така че плановете са наистина амбициозни и Б. Голубарев много се надява да успеят с тази си дейност, защото очаква доста фирми да проявят интерес. Но не трябва да се забравя, че освен този бизнес план, имат и задължения, които трябва да изпълняват и Б. Голубарев не би се учудил, ако с някои от тях не могат да се справят. Комисията трябва да е внимателна в този процес. Б. Голубарев приветства доклада, но като първо такова действие, иска да изкаже вижданията си по въпроса.

И. Н. Иванов каза, че дружеството ще има задължения и те ще произтичат от лицензията, която Комисията ще им издаде. В противен случай ще следват санкции, ако не се справят с тази задача. Действително това е първата лицензия, която се издава, за разпределение на електрическа енергия в затворена система и затворена мрежа в индустриален парк. Това е създавало определени трудности в изготвянето на доклада със съответните предложения за решение и е довело до неговото забавяне. В крайна сметка работната група се е справила.

Председателят насрочи открито заседание за разглеждане на доклада за 30.06.2023 г. от 14:30 ч. За участие в откритото заседание освен лицата, представляващи по търговска регистрация „Балкан“ АД, да бъдат поканени и лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. За първи път на Комисията ще се наложи в едно открито заседание да се изслушат представители на две дружества – заявител и потърпевшото дружество, тъй като се отнема част от лицензионната територия, която им е определена от 2004 г., но ЗИП постановява това и Комисията спазва закона.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 5, чл. 51а, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и ал. 2, чл. 11а, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. на „Балкан“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ и откриване производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.06.2023 г. от 14:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

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

4. Открива производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, чрез изключване на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение №

481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г.;

5. За откритото производство по т. 4 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да бъде уведомено писмено;

6. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, 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 относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-113 от 24.03.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 30.03.2023 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 18.04.2023 г. Допълнителна информация, дружеството е представило и с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 23.06.2023 г.

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW включително – 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 следните енергийни обекти: Фотоволтаична електрическа централа в ПИ – 43952.502.1102 с постояннотокова мощност 35 757,45 kW_p и Фотоволтаична централа в ПИ – 43952.502.1103 с постояннотокова мощност 70 455,42 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. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение от 14.03.2023 г., издадено от Агенция по вписванията, и от извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

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

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

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

Видно от представения Учредителен акт на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, едноличен собственик на всички дялове от капитала на дружеството е „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, ЕИК 200509597.

Капиталът на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е в размер на 167 832 410 лв. (сто шестдесет и седем милиона осемстотин тридесет и две хиляди и четиристотин и десет лева), разделен на 16 783 241 дяла, всеки с номинална стойност от 10 лв. (десет) лв. и се състои от непарична вноска на стойност 167 832 410 лв. и представлява:

1. Недвижими имоти, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД:

- **поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103**, съгласно кадастъра и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър, с площ по скица 472 721 m², образуван от поземлени имоти с идентификатори: 43952.502.1085, 43952.502.1086 и 43952.502.1098;

- **поземлен имот с идентификатор 43952.502.1102**, съгласно кадастъра и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър, с площ по скица 243 672 m², образуван от поземлени имоти с идентификатори: 43952.502.1084 и 43952.502.1099, които имоти са част от „Индустриален парк Балкан“, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от Закона за индустриалните паркове;

2. Изградени в изброените недвижими имоти, обекти, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД:

- Фотоволтаична централа с мощност от 70,4 MW_p, с местонахождение ПИ с идентификатор 43952.502.1103 по КККР на гр. Ловеч, която се изгражда съгласно разрешение за строеж №124 от 12.07.2022 г., издадено от главния архитект на община Ловеч и

- Фотоволтаична централа с мощност от 35,8 MW_p, с местонахождение ПИ с идентификатор 43952.502.1102 по КККР на гр. Ловеч, която се изгражда съгласно разрешение за строеж № 123 от 12.07.2022 г., издадено от главния архитект на община Ловеч;

3. Ограничено вещно право (сервитут), учредено в полза на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД с Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура – ел. захранване съгласно чл. 193 от Закона за устройство на територията, като учредител по договора е „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079;

4. Движими вещи, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, представляващи материални запаси – 3 567 броя фотоволтаични панели с мощност 545 W_p, 231 броя с мощност 550 W_p и 15 броя инвертори.

„БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е акционерно дружество с ЕИК 200509597, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 71, ет. 1, ап. 1. Дружеството е с предмет на дейност: вътрешно и външно търговски сделки; рекламна дейност; покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; производство и търговия с промишлени стоки, стоки за бита, хранителни и селскостопански стоки; представителство, посредничество и агентство на местни и чужди физически и юридически лица; както и всички други търговски сделки и услуги, незабранени със закон. Органите на Дружеството са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите в следния състав: Иван Димитров Бучков, Даниела Асенова Славчева и Даниела Георгиева Минкова.

Капиталът на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е с номинална стойност 50 000 лв. (петдесет хиляди) лева и е разпределен в 50 (петдесет) обикновени, поименни и налични акции с право на глас, с номинална стойност от 1 000 (хиляда) лева всяка една. Записаният

от акционерите капитал е внесен в пълен размер по набирателна сметка на Дружеството в законоустановения срок.

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, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило допълнителна информация, от която е видно, че едноличен собственик на капитала на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е „Бул Инвест Груп 2009“ АД, с ЕИК 200509597, в което дружество акционери и крайни действителни собственици са Иван Димитров Бучков, с ХХХ и Даниела Асенова Славчева, с ЕГН ХХХ. Всеки от тях притежава по 25 броя обикновени, поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност 1 000 лв. или по 50% от капитала на „Бул Инвест Груп 2009“ АД, който е в размер на 50 000 лв. Като доказателство е приложено копие от нотариално заверена декларация по чл. 63, ал. 4 от Закона за мерките срещу изпирането на пари, която е надлежно обявена по делото (партидата) на „Бул Инвест Груп 2009“ АД.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражняват търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, 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. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението по чл. 39, ал. 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.

I.2. Срок на лицензията, съгласно заявлението:

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

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **35 (тридесет и пет) години**, като в тази връзка е представило следната обосновка: фотоволтаичната електрическа централа е оборудвана със съвременни машини,

съоръжения и технологии. Основните дълготрайни материални активи на парка – фотоволтаичните модули имат времеви ресурс, който се оценява на 35 години, според производителя. Дружеството счита, че с оглед средната продължителност на техническия живот и най-добрата производителност на фотоволтаичните модули, срокът на лицензията следва да бъде 35 години. Също така е посочено, че притежава достатъчно финансови и материални ресурси да извършва дейността производство на електрическа енергия и да изпълнява задълженията си, с оглед дългосрочната стратегия и политика на дружеството.

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

I.3. Технически параметри:

3.1. Описание на енергийните обекти – фотоволтаични централи с обща инсталирана (AC) мощност 86,2 MW и постоянно токова (DC) мощност 106,213 MW_p, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

3.1.1. Фотоволтаична електрическа централа 1 (ФЕЦ 1): ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **35,76 MW_p** се предвижда да бъде изградена в поземлен имот с идентификатори 43952.502.1102, находящ се в гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, с площ от 243 672 m².

Инвестиционното намерение предвижда изграждането на наземна фотоволтаична централа, 5 бр. стандартизирани трансформаторни станции, тип КТП и всички кабелни линии между изградените съоръжения. Произведената електроенергия се отвежда до п/ст „Балкан“ 110/20kV чрез 2 бр. кабелни линии Ср.Н. Постояннотокова мощност на „ФЕЦ 1“ ще се генерира посредством 65 610 бр. фотоволтаични монокристални силициеви модули Astronergy, CHSM72M-NC-545, с единична пикова мощност от 545 W_p, които са групирани по 27 броя модула в 2 430 бр. стринга. Към всеки един инвертор, тип Huawei SUN2000-215-KTL-H0, се присъединяват 18 бр. стрингове. Инверторите се присъединяват към трансформаторните станции (КТП), както следва: към трансформаторна станция TR01 се свързват 15 бр. инвертори, а към останалите 4 бр. трансформаторни станции (TR02, TR03, TR04 и TR05) с по 30 бр. инвертори към всяка.

Общия брой, разпределение и др. технически характеристики от изграждането на фотоволтаичната централа са описани по-долу:

Инвертори – общият брой инвертори, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа е **135 бр.** Huawei SUN2000-215KTL-H0, 215 kVA. Инверторите са напълно автоматични. Специална система осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Когато факторът на радиацията върху слънчевите модули е под минималния праг, инверторът престава да функционира. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност. Изходните стъпала на инвертора са съставени от мощни полупроводникови комутатори и трансформатори с галванично разделени и изолирани намотки.

Метални конструкции – всички стоманени части на носещите конструкции, както и свързващите елементи ще бъдат галванизирани. Конструкциите за монтаж на модулите ще се укрепят върху предварително забити пилони. Техният брой и разположение са организирани по следния начин: конструкция, с ориентация „Изток-Запад“, с фотоволтаични модули Astronergy CHSM72M-NC-545 545 W_p, разположени портретно в три редици по 9 бр. модула на Изток и отново портретно разположени в три редици по 9

бр. Модула – на Запад. Наклонът на фотоволтаичните модули, спрямо хоризонта е 10° . Изток – Запад, наклон 10° , 2 x 3x9 портретно разположени ФВ модула. Брой ФВ конструкции – 1 215 бр.

Трансформаторни станции – трансформаторните станции (КТП) са общо пет, предназначени са за преобразуване на енергията, произведена от инверторите от НН в СрН. Те са два вида: Трансформаторна станция 3 250 kVA 20/0,8 kV – TR01; Трансформаторна станция 6500 kVA 20/0,8kV – TR02, TR03, TR04, TR05. Представяват сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, съдържащи РУНН, трансформаторна килия, РУ Ср.Н и трансформатор „Собствени нужди“. Не е необходимо вътрешно окабеляване на място. Корпусът им представлява контейнер с компактен дизайн за лесно транспортиране. Предназначен е за директно поставяне върху готов фундамент.

Окабеляване – всички кабели ще бъдат положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение. Цялото окабеляване в DC частта ще бъде съобразено за външно изпълнение, съгласно норма EN 21123. Всички кабели, използвани в DC частта са с клас на изолация 1,5 kV, в AC частта НН са с клас на изолация 1 kV, а за страна Ср.Н - клас на изолация 12/20 kV. Защитните и изолационните обвивки на кабелите са негорими, съгласно стандарт EN-20432.1. Всички кабели следва да бъдат добре маркирани, за да може лесно да се извършва проверката на всяко звено от веригата. Всички кабели от веригите за контрол трябва да бъдат маркирани по отделно във всички крайни точки посредством етикети и табелки, със съответните обозначения и номерация, която ще съвпада със схемите за окабеляване.

Мълниезащита. Заземителна инсталация и екивипотенциален контур – заземителната инсталация ще отговаря на всички нормативни документи, отнасящи се до фотоволтаични централи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. За целта, всички метални части на съоръженията се свързват в един общ контур, който е заземен. Проводниците в заземителната инсталация ще осъществяват електрическа връзка между металните части и заземителната система с цел надеждна защита от индиректен допир. Всички проводници от заземителният контур ще имат добър контакт както с металните части на елементите, които се заземяват, така и със заземителните шини и проводници, които ще се положат в земята. Връзката между заземителния проводник или шина от заземителния контур и стоманената конструкция се предвижда да е „Болтова-разглобяема връзка“, а при отклонения от контура (проводник – проводник или (шина - проводник) – мултиклема, като се вземат мерки за предотвратяване на окисляването чрез поставяне на антикорозионна лента.

Защити и електрически табла – инверторите разполагат с входове за всеки стринг, със съответната защита за него и защита от пренапрежение на входа, поради което поставянето на допълнителни събирателни кутии (табла) не е необходимо. Защита на системата от максимална и минимална честота (51 и 49 Hz) и максимално и минимално напрежение (1,1 и 0,85 Um) е интегрирана в инвертора.

Измерване и мониторинг – измерването на произведената електрическа енергия от фотоволтаичния генератор ще се осъществява в ЗРУ на п/ст „Балкан“ 110/20 kV. За мониторинг и управление на фотоволтаичната централа ще се използва специализиран хардуер и софтуер, който да обедини комуникационните сигнали от инвертори, трансформаторни станции (КТП), сензори и други устройства в една обща система. За дистанционно следене и контрол на всички изходящи данни от фотоволтаичната централа, ще се изгради оптична комуникационна линия с армиран оптичен кабел, тип G652D GYFTS, 48 оптични влакна, работещ в режим Single mode.

3.1.2. Фотоволтаична електрическа централа 2 (ФЕЦ 2): ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **70,455 MW_p** се предвижда да бъде изградена в поземлен имот с идентификатори 43952.502.1103, находящ се в гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, с площ от 472 721 m². Инвестиционното намерение предвижда изграждането на наземна фотоволтаична централа, 9 бр. стандартизирани трансформаторни станции, тип КТП и всички кабелни линии между изградените съоръжения. Произведената електроенергия се отвежда до п/ст „Балкан“ 110/20 kV чрез 3 бр. кабелни линии Ср.Н. Постояннотоковата мощност ще се генерира посредством 129 276 бр. фотоволтаични монокристални силициеви модули Astronergy, CHSM72M-NC-545, с единична пикова мощност от 545 W_p, които са групирани по 27 броя модула в 4 788 бр. стринга. Към всеки един инвертор, тип Huawei SUN2000-215-KTL-H0, се присъединяват 18 бр. стрингове. Инверторите са присъединяват към трансформаторните станции (КТП), както следва: към трансформаторна станция TR06, TR07, TR10, TR11, TR12 се свързват по 30 бр. инвертори, а към останалите 4 бр. трансформаторни станции (TR08, TR09, TR13 и TR14) – по 29 бр. инвертори към всяка.

Инвертори – общия брой инвертори, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа е **266 бр.** Инверторите са напълно автоматични. Системата за следене на мощността, интегрирана в тях контролира и следи произведената от PV генератора мощност и ако тя е достатъчна – инверторът започва да отдава електроенергия към мрежата. Максимално осигурената от PV генератора мощност, постъпваща на входа на инверторите, спрямо моментното ниво на слънчевата радиация и околна температура се контролира и поддържа на максимално ниво в работната си точка от V-A характеристика. Специална системата осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност. Изходните стъпала на инвертора са съставени от мощни полупроводникови комутатори и трансформатори с галванично разделени и изолирани намотки.

Метални конструкции – всички стоманени части на носещите конструкции, както и свързващите елементи ще бъдат галванизирани. Конструкциите за монтаж на модулите ще се укрепят върху предварително забити пилони. Техният брой и разположение са организирани по следния начин: Конструкция, с ориентация „Изток-Запад“, с фотоволтаични модули Astronergy CHSM72M-NC-545 545 W_p, разположени портретно в три редици по 9 бр. модула на Изток и отново портретно разположени в три редици по 9 бр. модула – на Запад. Наклонът на фотоволтаичните модули, спрямо хоризонта е 10°. Тип конструкция - Изток – Запад, наклон 10°, 2 x 3x9 портретно разположени ФВ модула. Брой ФВ конструкции – 2 394 бр.

Трансформаторни станции – трансформаторните станции (КТП) са общо девет, предназначени са за преобразуване на енергията, произведена от инверторите от НН в Ср.Н. Представяват сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, съдържащи РУНН, трансформаторна килия, РУ Ср.Н и трансформатор „Собствени нужди“. Не е необходимо вътрешно окабеляване на място. Корпусът им представлява 20' НС контейнер - компактен дизайн за лесно транспортиране. Предназначен е за директно поставяне върху готов фундамент.

Окабеляване – всички кабели ще бъдат положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение. Цялото окабеляване в DC частта ще бъде съобразено за външно изпълнение, съгласно норма EN 21123. Всички кабели, използвани в DC частта са с клас на изолация 1,5 kV, в AC частта НН са с клас на изолация 1 kV, а за страна Ср.Н - клас на изолация 12/20 kV. Защитните и изолационните обвивки на кабелите са негорими, съгласно стандарт EN-20432.1. Всички кабели следва да

бъдат добре маркирани, за да може лесно да се извършва проверката на всяко звено от веригата. Всички кабели от веригите за контрол трябва да бъдат маркирани по отделно във всички крайни точки посредством етикети и табелки, със съответните обозначения и номерация, която ще съвпада със схемите за окабеляване.

Мълниезащита. Заземителна инсталация и еквипотенциален контур – заземителната инсталация ще отговаря на всички нормативни документи, отнасящи се до фотоволтаични централи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. За целта, всички метални части на съоръженията се свързват в един общ контур, който е заземен. Проводниците в заземителната инсталация ще осъществяват електрическа връзка между металните части и заземителната система с цел надеждна защита от индиректен допир. Всички проводници от заземителния контур ще имат добър контакт както с металните части на елементите, които се заземяват, така и със заземителните шини и проводници, които ще се положат в земята. Връзката между заземителния проводник или шина от заземителния контур и стоманената конструкция се предвижда да е „Болтова-разглобяема връзка“, а при отклонения от контура (проводник – проводник или (шина - проводник) – мултиклема, като се вземат мерки за предотвратяване на окисляването чрез поставяне на антикорозионна лента.

Защити и електрически табла – инверторите разполагат с входи за всеки стринг, със съответната защита за него и защита от пренапрежение на входа, поради което поставянето на допълнителни събирателни кутии (табла) не е необходимо. Защита на системата от максимална и минимална честота (51 и 49 Hz) и максимално и минимално напрежение (1,1 и 0,85 Um) е интегрирана в инвертора.

Измерване и мониторинг – измерването на произведената електрическа енергия от фотоволтаичния генератор ще се осъществява в ЗРУ на п/ст „Балкан“ 110/20 kV. За мониторинг и управление на фотоволтаичната централа ще се използва специализиран хардуер и софтуер, който да обедини комуникационните сигнали от инвертори, трансформаторни станции (КТП), сензори и други устройства в една обща система. За дистанционно следене и контрол на всички изходящи данни от фотоволтаичната централа, ще се изгради оптична комуникационна линия с армиран оптичен кабел, тип G652D GYFTS, 48 оптични влакна, работещ в режим Single mode.

3.2. Договор за присъединяване към мрежата:

За присъединяването на двете фотоволтаични централи към мрежата, описани в т. I.3 по-горе „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворена разпределителна електрическа мрежа на територията на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч от 01.07.2022 г., сключен между „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079, в качеството си на оператор на затворена разпределителна мрежа, след получаване на необходимата лицензия, съгласно ЗЕ и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, с ЕИК 200509597, в качеството му на производител. Предварителния договор е сключен като е взето предвид, че:

- „Балкан“ АД е оператор на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч, вписан в регистъра на индустриалните паркове по чл. 21 от Закона за индустриалните паркове;
- „Балкан“ АД ще осъществява дейността оператор на затворена разпределителна електрическа мрежа, след получаване на необходимата лицензия, издадена от КЕВР;
- „Балкан“ АД е сключило с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), предварителен договор за присъединяване към мрежата;
- „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е закупило недвижими имоти на територията на индустриалния парк върху които предстои да се изградят двете фотоволтаични

електрически централи, свързани към затворената разпределителна електрическа мрежа, на която оператор е „Балкан“ АД.

Съгласно т. 3 от Предварителния договор, присъединяването на обектите ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на 5 (пет) броя присъединителни кабелни електропроводи 20 kV и 12 (дванадесет) броя трансформаторни станции 20/0,8 kV, като тези присъединителни съоръжения ще се изградят от производителя и ще бъдат негова собственост. Също така ще се проектира, изгради и въведе в експлоатация система за търговско измерване в КРУ на ЗРУ 20 kV на затворената разпределителна електрическа мрежа, която ще бъде проектирана и изградена от „Балкан“ АД и ще бъде негова собственост.

Дружеството е представило Споразумение от 20.06.2023 г. за заместване на страна в правоотношението по Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворена разпределителна електрическа мрежа на територията на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч от 01.07.2022 г., сключено между „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, „Балкан“ АД и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, по силата на което „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД прехвърля изцяло на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД всички свои права и задължения в качеството си на производител по първоначалния договор, а „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД се съгласява и поема изцяло от „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД всички негови права и задължения в качеството му на производител по първоначалния договор при условията на това споразумение, включително, но не само правото да се сключи окончателен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворената разпределителна електрическа мрежа на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч.

3.3. График за строителството на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило график за строителството на двете фотоволтаични електрически централи с еднакви срокове на планираните дейности, както следва:

- 1.) Разрешение за строеж – м. юли 2022 г.;
- 2.) Откриване на строителна линия и ниво – м. август 2022 г.;
- 3.) Доставка на оборудване – от м. септември 2022 г. до м. февруари 2023 г.;
- 4.) Строителство – м. януари 2023 г. – м. април 2023 г.;
- 5.) Изпитвания на ФЕЦ – м. април-май 2023 г.;
- 6.) Въвеждане в експлоатация на енергийните обекти – м. май 2023 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на двете фотоволтаични електрически централи и присъединителните електрически съоръжения за обектите, и в съответствие с разпоредбата на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило в електронен формат инвестиционни проекти, съдържащи необходимите части и фази на проектите, изготвени от проектантите с необходимата квалификация, в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

Дружеството е представило скици на поземлени имоти, както следва:

- Скица на поземлен имот № 15-541842 от 19.05.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 43952.502.1102 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение; площ от 243 672 m² с трайно

предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 43952.502.1099 и 43952.502.1084; номер по предходен план: 43952.502.1046, квартал: 9049, парцел: III-1084, 1099, при съседни: 43952.502.229, 43952.502.33, 43952.502.36, 43952.502.1094, 43952.502.231, 43952.502.230. Собственици по данни от КРНИ: 1. 200509597, „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, площ 142 561 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч и площ 101 111 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч; носители на други вещни права: няма; сгради, които попадат върху имота: няма;

- Скица на поземлен имот № 15-556675 от 23.05.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение; площ от 472 721 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 43952.502.1098, 43952.502.1086 и 43952.502.1085; номер по предходен план: 43952.502.1046, квартал: 9048, парцел: IV-1085, 1086, 1098, при съседни: 43952.502.1094, 43952.502.75, 43952.502.73, 43952.42.11, 43952.502.233, 43952.502.231. Собственици по данни от КРНИ: 1. 200509597, „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, площ 103 300 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч и площ 9490 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч; носители на други вещни права: няма.

Във връзка с изграждането на енергийните обекти „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило също следните становища:

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност от 28.06.2022 г., издадено от Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ (ГД ПБЗН) на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ, на технически проект с проектни части: Електро, Конструкция, ПБ, ПБЗ, Геодезия и ПУСО, относно обект: „Фотоволтаична централа с мощност до 40 MWp, находящ се в ПИ с идентификатор 43952.502.1102, част от индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител: „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД и със заключение, **че представения технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност;**

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност от 28.06.2022 г., издадено от ГД ПБЗН на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ, на технически проект с проектни части: Електро, Конструкция, ПБ, ПБЗ, Геодезия и ПУСО, относно обект: „Фотоволтаична централа с мощност до 75 MWp, находящ се в ПИ с идентификатор 43952.502.1103, част от индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител: „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД и със заключение, **че представения технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност;**

3.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса (извършена симулация относно планираните за изграждане енергийни обекти)

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило симулационен отчет чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.20, изготвен от „Renergy Engineering“. В отчета са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от

ФЕЦ „Ловеч-Балкан“, за района на гр. Ловеч, с мощност на фотоволтаичната система 106,3 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и основни резултати от извършената симулация.

3.6. Документ, относно спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило писмо с изх. № 3421(2) от 23.06.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Плевен, относно: *Инвестиционно предложение „Изграждане на две фотоволтаични електроцентрали с индикативна инсталирана мощност до 115 MW“ в ПИ № 43952.502.1102 и ПИ с № 43952.502.1103, гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч*, от което е видно, че предвидените дейности **не попадат в границите на защитени територии по Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие**, като най-близко разположената защитена зона от мрежата НАТУРА 2000 (на около 2,0 км.) е „Деветашко плато“ (BG0000615). Инвестиционното предложение не попада в обхвата на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и не подлежи на процедура по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). РИОСВ-Плевен посочва, че при реализацията на ИП няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата НАТУРА 2000, включително и върху най-близко разположената защитена зона „Деветашко плато“. С оглед на изложеното, преценката на компетентния орган относно така описаното инвестиционно предложение е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийните обекти със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

1.4. Финансови възможности за изграждане на енергийния обект:

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

За изграждането на двете фотоволтаични електрически централи с обща постояннотокова мощност от 106,215 MW_p, в т.ч. ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова мощност 35,76 MW_p и ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова мощност 70,455 MW_p са планирани общо инвестиционни разходи в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като от тях към момента са разплатени XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са 100% привлечени средства.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е представило копие на сключен договор за паричен заем от 29.07.2022 г. между „Аванс Пропъртис“ ООД – заемодател и „Бул Инвест Груп 2009“ АД – заемател, заемополучател. В допълнение дружеството посочва, че „Бул Инвест Груп 2009“ АД е едноличен собственик на „Фотоволтаична Централa – Ловеч“ ЕООД и заема ще се погасява от печалбата на ФЕЦ Ловеч чрез изплащане на дивиденди. С период на връщане на заемната сума до 29.07.2025 г.

В допълнение към горното и като доказателство за наличие и на собствени средства дружеството е представило декларация от 13.04.2023 г. от управителя на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД, в която се потвърждава наличието на средства по банкови сметки

на дружеството, както и че в случай на необходимост дружеството може да разчита на финансовата подкрепа на едноличния собственик на капитала, като дружеството е приложило и 2 бр. справки-извлечения от 07.04.2023 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

4.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект Финансови резултати от дейността на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД е новоучредено дружество на 22.02.2023 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило декларация от 13.04.2023 г. от управителя на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, в която се потвърждава наличието на средства по банкови сметки на дружеството, както и че в случай на необходимост дружеството може да разчита на финансовата подкрепа на едноличния собственик на капитала, като дружеството е приложило и 2 бр. справки-извлечения от 07.04.2023 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

В допълнение, следва да се има предвид, че предвид факта, че дружеството е учредено на 22.02.2023 г., същото не е представило годишен финансов отчет съгласно изискванията на чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството, тъй като периода е твърде кратък и дружеството не е осъществявало производствена и/или друга дейност.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2033 г.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова мощност 35,76 MW_p и ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова мощност 70,455 MW_p или обща инсталирана мощност за двете централи от 106,215 MW_p са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като от тях към момента са разплатени XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са 100% привлечени средства, така както е описано подробно в т. 4.1. по-горе.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ в гр. Ловеч.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2033 г. отразяват прогнозите на дружеството, изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на 59 545 MWh, тъй като обхваща период от месец юли до месец декември, поради, което дружеството реализира по-малко количество електрическа енергия, спрямо производството през следващите години от разглеждания период. Годишното производство на електрическа енергия от ФЕЦ е при средногодишна деградация от XXX % и годишна ескалация XXX%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.20, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 365,51 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2027 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh. Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и резките промени на пазара на електрическа енергия през последните 6 месеца, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари за дългосрочни сделки (фючърси).

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

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана АС мощност	86,2 MW
2.	Стойност на инвестицията	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана АС мощност	XXX лв. / XXX евро

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток е видно, че за периода 2023 г. – 2033 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като през 2033 г. са в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., като нарастват и през 2033 г. достигат XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще калкулира достатъчно по размер средства, с които да покрива разходите си.

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

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

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2033 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на всички задължения на дружеството и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

II.1. Относно наличието на вещни права:

- Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура – ел. захранване съгласно чл. 193 от Закона за устройство на територията, сключен на 04.07.2022 г. между „Балкан“ АД и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД;

- Нотариален акт за собственост върху недвижими имоти и ограничено вещно право № 105 том I, рег. № 1044 дело 73/2023 г, вписан от Служба по вписванията гр. Ловеч с вх. рег. № 1221 от 10.03.2023 г., акт № 157, том III, дело № 581.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 18.04.2023 г., която представлява защитена по закон информация:

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е уведомило Комисията, че в първоначално представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, се съдържа търговска тайна, а именно в: Договор за инвестиционен заем за финансиране изграждането на фотоволтаичен парк, сключен на 29.07.2022 г., между „Аванс Пропъртис“ ООД и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, както и частта от предоставения бизнес план, раздел VI „Финансиране“, като обхваща на информацията, съставляваща търговска тайна, касае всички финансови параметри на Договора, като това може да засегне интересите на „Аванс Пропъртис“ ООД и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД. Също така, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е уведомило Комисията, че в допълнително представените от дружеството документи, свързани с издаването на лицензия, се съдържа търговска тайна, а именно в: Декларация за наличие на паричен ресурс и приложенията към нея извлечения, в лева и евро, от банкови сметки на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, като обхваща на информацията, съставляваща търговска тайна, касае всички финансови параметри на Декларацията и извлеченията в лева и евро, като това може да засегне интересите на заявителя.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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. Административното производство е образувано по заявление от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено на основание 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. Видно от представените документи „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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. В изпълнение 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, едноличен собственик на капитала е „Бул Инвест Груп 2009“ АД, в което дружество акционери и крайни действителни собственици са Иван Димитров Бучков и Даниела Асенова Славчева, български граждани. Всеки от тях притежава по 25 броя обикновени, поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност 1 000 лв. или по 50% от капитала на „Бул Инвест Груп 2009“ АД, който е в размер на 50 000 лв. Като доказателство е приложено копие от нотариално заверена декларация по чл. 63, ал. 4 от Закона за мерките срещу изпирането на пари, която е надлежно обявена по партидата на „Бул Инвест Груп 2009“ АД.

Въз основа на представените по преписката декларации от управителя на дружеството, които се изискват по Наредба № 3, 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. Поисканият срок на лицензията е 35 години, като дружеството е представило обосновка. Въз основа на наличните данни в Комисията, извършените

наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде 25 години.

Представено е описание на енергийните обекти – фотоволтаична централа с обща инсталирана променливотокова мощност 86,2 MW и постояннотокова мощност 106,213 MWp. В доклада подробно е представено описание на първа и втора фотоволтаична централа, които се предвижда да бъдат изградени.

Дружеството е представило Договор за присъединяване към електропреносната мрежа, сключен за територията на Индустриален парк „Балкан“. Страна по този предварителен договор е било „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД. Дружеството е представило Споразумение от 20.06.2023 г. за заместване като страна по Предварителен договор „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, а „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД поема изцяло от „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД всички негови права и задължения в качеството му на производител по първоначалния договор. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД се съгласява и поема изцяло от „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД всички негови права и задължения в качеството си на производител по първоначалния договор при условията на сключеното тристранно споразумение.

Дружеството е представило График за строителството на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“. Посочило е, че въвеждането в експлоатация на енергийните обекти е м. май 2023 г.

Относно документи във връзка с изграждането на енергийните обекти, дружеството е представило скици на поземлени имоти, както и съответните становища, доказващи, че проектите отговарят на правилата и нормите за пожарна безопасност.

По отношение на оценката на наличния и прогнозния потенциал, дружеството е представило симулационен отчет чрез специализиран софтуер, изготвен от „Renergy Engineering“. По отношение на спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда, дружеството е представило необходимите документи, от които е видно, че териториите не попадат в границите на защитени територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, от което следва, че инвестиционните намерения няма вероятност да окажат отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона „Деветашко плато“.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийните обекти със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

А. Иванова докладва по финансовите възможности за изграждане на енергийния обект и източниците на финансиране. Във връзка с подаденото заявление за издаване на лицензия под условие на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, в частта, касаещи финансовите възможности за изграждане на енергийния обект дружеството е посочило, че ще използва 100% привлечени средства в размер на приблизително XXX млн. лв. По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е представило копие на сключен договор от 29.07.2022 г. между „Аванс Пропъртис“ ООД – заемодател и „Бул Инвест Груп 2009“ АД – заемател, и едноличен собственик на капитала на ФЕЦ Ловеч. Заемът ще се погасява от печалбата на ФЕЦ Ловеч чрез изплащане на дивиденди. С период на връщане на заемната сума до 29.07.2025 г. Като допълнителна гаранция за обезпечаване на привлечените средства дружеството е представило декларация от управителя на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, в която се посочва, че има

наличие на достатъчен по размер средства, както и че в случай на необходимост дружеството може да разчита на финансовата подкрепа на едноличния собственик на капитала. В тази връзка дружеството е приложило и 2 бр. справки-извлечения от 07.04.2023 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2033 г. Става ясно, че дружеството калкулира достатъчно по размер средство. В мотивната част на доклада са посочени количествата произведена електрическа енергия, която се прогнозира от дружеството, и съответните цени. Представили са оценка на инвестиционния проект, в резултат на което се установява, че проектът е ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2033 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на всички задължения на дружеството и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

В допълнение към изложеното по-горе, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е посочило информация, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация. Това са Договор, подписан между „Аванс Пропъртис“ ООД и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, както и финансовата част по отношение на финансирането в бизнес плана и към заявлението за лицензията, касаеща декларации, справки-извлечения от „XXX“ АД, представляват защитена по закон информация, поради което настояват в хода на административната процедура същата 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 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 „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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. Н. Иванов каза, че фотоволтаичните централи са две, Фотоволтаична електрическа централа 1 и Фотоволтаична електрическа централа 2, с общо около 177 MWp постоянно токова мощност, но никъде не е прочел колко е полезната променливо токова мощност общо на двете.

Р. Наков отговори, че общата инсталирана мощност на енергийните обекти за двете фотоволтаични централи е 86, 2 MW, посочено на стр. 4, т.3.1 от доклада.

И. Н. Иванов намери информацията и допълни, че постоянно токовата (DC) мощност е 106 MWp, ФЕЦ 1 с инсталирана постоянно токова (DC) мощност 35,76 MWp,

другата е 70,455 MWp, което наистина прави е 86,2 MW полезна променливотокова мощност.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи открито заседание за разглеждане на доклада за 30.06.2023 г. от 14:50 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.06.2023 г. от 14:50 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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, Пенка Трендафилова.

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. от „Кронос Биотоп“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писма с вх. № Е-11ИН-00-423 от 16.06.2023 г. и с вх. № Е-11ИН-

00-423 от 23.06.2023 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-189 от 15.06.2023 г. на председателя на КЕВР.

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Хаджидимитрово-Кронос“ с обща инсталирана мощност (AC) – 80,31 MW и постояннотокова (DC) мощност 99,180 MW_p.

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

1. „Кронос Биотоп“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 128570950, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, ул. „Иван Вазов“ № 8, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Кронос Биотоп“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, изграждане, монтаж, управление и поддръжка на електрически централи за производство на енергия от възобновяеми източници, най-вече фотоволтаични, вятър, биомаса и геотермална енергия, производство и продажба на енергия, произведена от собствените и други електроцентрали, маркетинг, продажба, покупка и управление на права, свързани с производството на енергия от възобновяеми източници, във връзка със зелени сертификати и избягване на емисиите на въглероден двуокис и други механизми, одобрени от Р България и Европейския съюз, както за своя сметка, така и за трети страни, управление на всички административни процедури, свързани с получаването на разрешителни за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми

източници, търговия с електрически машини и инструменти, фотоволтаични панели, вятърни турбини и топлинни помпи, продажба на интегрирани енергийни услуги за реализиране и управление на енергийни спестявания, според критериите на „енергийно спестяващите дружества“, както публични така и частни, популяризиране, реализация и управление на териториалната енергийна политика за околната среда, насочена към устойчивото развитие в селските райони и индустриалните сектори, във връзка с мобилността и микро-разпространението; зърнопроизводство, животновъдство, производство, изкупуване, преработка и реализация на селскостопанска продукция в страната и чужбина; покупко-продажба на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, управление и отдаване под наем на недвижими имоти; превозни, спедиционни, комисионни сделки; лизинг; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни и други услуги, както и всички сделки, позволени от закона.

Капиталът на „Кронос Биотоп“ ЕООД е в размер на 10 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Кронос Биотоп“ ЕООД е „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД.

Дружеството се управлява и представлява от Димитър Георгиев Батаков в качеството му на управител.

Видно от горното, „Кронос Биотоп“ 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. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции - неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Кронос Биотоп“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява, че дружеството, упражняващо контрол върху заявителя посредством притежаваните 100 % от капитала му – „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, е регистрирано в Р България. Единоличен собственик на капитала на „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД е Димитър Георгиев Батаков.

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

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

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

4. Срок на лицензията:

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

„Кронос Биотоп“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: ФЕЦ е техническо съоръжение за производство на електрическа енергия за дълъг период от време до 30 г. По тази причина е избрано инженерно-техническо решение, което е с най-добро отношение на производителност към направени инвестиционни разходи.

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

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

5.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“

Енергийния обект – ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ е планиран да е с **обща инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW** и постояннотокова мощност (DC) 99,180 MW_p, и ще се състои от разположени в поземлени имоти с идентификатори 77030.24.925, 77030.36.648, 77030.36.285, 77030.24.924 и 77030.32.654 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол пет фотоволтаични електрически централи, както следва:

5.1.1. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 1,93 MW и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 6,6 MVA, намиращи се в УПИ II 36.285 – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.36.285 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 2 533,440 kW_p, генерирана посредством 4 368 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.2. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 5,5 MW и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 5,5 MVA, намиращи се в УПИ VI 32.654 – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.32.654 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 6 514,560 kW_p, генерирана посредством 11 232 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.3. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 12,38 MW и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 8,8 MVA, намиращи се в УПИ XII 24.124; 24.125; 24.915; 24.916; 24.917 – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.24.924 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 13 391,040 kW_p, генерирана посредством 23 088 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.4. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 1,1 MW, намиращ се в УПИ III 36.648 – За повишаваща станция и фотоволтаична централа, ПИ с идентификатор 77030.36.648 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 1 447,680 kW_p, генерирана посредством 2496 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

5.1.5. фотоволтаична централа с инсталирана мощност 59,4 MW и стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор (6 бр.), с мощност 8,8 MVA и един брой с мощност 6,6 MVA, намиращи се в УПИ XIII 24.925; – За ФЕЦ, ПИ с идентификатор 77030.24.925 по кадастралната карта на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа,

обл. Ямбол. Постояннотоковата мощност на централата е 75 415,080 kW_p, генерирана посредством 130 026 броя фотоволтаични монокристални силициеви модули Jinko Solar JKM580N-72HL4-BDV с мощност 580 W_p.

Общия брой на фотоволтаичните модули ще бъде 171 210 монтирани върху подвижна метална конструкция – „тракер“, с едноосна следяща слънцето система, позволяваща промяна на наклона на модулите, спрямо положението на слънцето през деня. Генерираната електроенергия ще се преобразува в средно напрежение посредством стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор и по кабелни линии средно напрежение ще се пренесе до нова повишаваща подстанция 110/33 kV, разположена в УПИ III 36.648. Произведената електроенергия се отвежда от новата подстанция Ср.Н. 110 kV чрез 2 бр. кабелни линии Ср.Н. 110 kV до ВЕ 110 kV „Калояново“, като трасетата от границата на имота до подстанцията са обект на отделен проект.

5.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г. за присъединяване на обект на производител (Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.), сключен между ЕСО ЕАД и „Кронос - Биотоп“ ЕООД.

Съгласно т. 1 от Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г. с подписването на договора ЕСО ЕАД и „Кронос - Биотоп“ ЕООД определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване към електропреносната мрежа на ФЕЦ с инсталирана мощност 50 MW, намираща се в имот с идентификатор 77030.36.1 в м. Гол баир, с. Хаджидимово, община Тунджа, област Ямбол. Според т. 3 от Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г., 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, съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора.

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило допълнителни споразумения към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г., както следва:

- Допълнително споразумение № 1 от 11.08.2022 г. към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.

- Допълнително споразумение № 2 от 02.12.2022 г. към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.

- Допълнително споразумение № 3 от 04.01.2023 г. към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г.

- проект на Допълнително споразумение № 4 към Предварителен договор № ПРД-ПР-110-609 от 15.02.2022 г., с което договарят изменения в договора, сред които и по отношение на общата инсталирана мощност на обекта, която се увеличава на 80 MW.

Предвид горното, „Кронос Биотоп“ ЕООД следва да представи подписано Допълнително споразумение № 4 към предварителния договор.

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

„Кронос-Биотоп“ ЕООД е представило линеен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и

началната и крайната дата за тяхното извършване. От линейния график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“	09.01.2023 г.	03.01.2024 г.
Градоустройствени процедури-ФЕЦ	09.01.2023 г.	26.04.2023 г.
Градоустройствени процедури-подстанция и външна връзка	09.01.2023 г.	15.04.2023 г.
Фаза проектиране	27.03.2023 г.	19.06.2023 г.
Доставка на основно оборудване	05.06.2023 г.	18.11.2023 г.
Фаза строителство	27.03.2023 г.	03.01.2024 г.
Пътно строителство	21.06.2023 г.	19.09.2023 г.
Изграждане на конструкция ФЕЦ	28.08.2023 г.	02.12.2023 г.
Електроинсталации	28.08.2023 г.	02.12.2023 г.
Изграждане на подстанция и външна връзка	27.03.2023 г.	30.11.2023 г.
Тестове част ФЕЦ – кабели Н.Н.	04.12.2023 г.	06.12.2023 г.
Тестове част ФЕЦ – кабели Ср.Н.	04.12.2023 г.	06.12.2023 г.
Провеждане на 72-часови проби – Възлова подстанция и ВЕЛ 110 kV	01.12.2023 г.	11.12.2023 г.
Провеждане на 72-часови проби – Повишаваща подстанция	01.12.2023 г.	11.12.2023 г.
Провеждане на 72-часови проби – ФЕЦ, енергизиране на централите	07.12.2023 г.	16.12.2023 г.
Провеждане на тестове за производствени показатели и коефициент на производителност	18.12.2023 г.	03.01.2024 г.

Линейния график на проект ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ може да бъде променян по всяко време, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

5.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило инвестиционни проекти за всяка от фотоволтаичните електрически централи, фаза: технически проект, част: архитектурна, изготвен от арх. Ю. Василев, с придобита пълна проектантска правоспособност.

5.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Кронос-Биотоп“ ЕООД е представило производствена графика, съдържаща данни за прогнозния потенциал на ресурса, която е използвана при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“.

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

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило информация, относно поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“, от която е видно, че г-н Димитър Батаков, в качеството му на единствен управител на дружеството, е с основни управленски функции да осъществява връзка с регулаторните и административни органи

по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, да ръководи поддържането и развитието на дейността му, да следи за изпълнението на договорите с изпълнители и да подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Дейностите по поддръжка и експлоатация ще се осъществяват, както следва:

- поддръжка и експлоатация на ФЕЦ и съпътстващата техническа инфраструктура ще се осъществява от „Сънотех“ ЕООД.

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило също дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани с работата на централата – инж. Константин Петров, инж. Калоян Георгиев и арх. Юлий Василев. Инженер Константин Петров притежава диплома за висше образование от Технически университет – София с образователно-квалификационна степен магистър по специалността „Електроенергетика и електрообзавеждане“, с професионална квалификация: Електроинженер. Към момента инж. Константин Петров заема длъжността инженер – генериране на електроенергия (алтернативни източници) в „Сънотех Проджект“ ООД. Инженер Калоян Георгиев притежава диплома за висше образование от Варненски свободен университет „Черноризец Храбър“ с образователно-квалификационна степен бакалавър по специалността „Съдебно-експертен инженеринг“, с професионална квалификация: Инженер по съдебно-експертен инженеринг. Към момента инж. Калоян Георгиев заема длъжността консултант по въпроси, свързани със строителство в МО - „Тихина“. Архитект Юлий Василев притежава диплома за висше образование от Университета по архитектура, строителство и геодезия с образователно-квалификационна степен магистър по специалността „Архитектура“, с професионална квалификация: Архитект. Към момента арх. Юлий Василев е мениджър и архитект в дружество от групата „Сънотех“.

- поддръжката и експлоатацията на предвидената за изграждане нова подстанция на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ ще се осъществява от „Грийн солар Енерджи“ ЕООД.

- дейностите по прогнозиране на производството на електрическа енергия от централата, изготвянето и подаването на почасови графици за електрическа енергия до ЕСО ЕАД и др. ще се възложи от „Кронос - Биотоп“ ЕООД на лицензиран търговец на електрическа енергия.

Дружеството заявява, че след стартиране на лицензионната дейност по производство на електрическа енергия чрез ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“, „Кронос - Биотоп“ ЕООД при необходимост ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

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

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

6.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро, в т.ч. XXX% допълнителна парична вноска от „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, в качеството му на едноличния собственик на капитала и XXX% - права и стойност върху земя за ФЕЦ, която е собственост на „Кронос - Биотоп“ ЕООД) и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Във връзка с финансовото обезпечаване изпълнението на проекта и със собствени средства дружеството е представило Протокол от 05.06.2023 г. от

решение на „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Кронос - Биотоп“ ЕООД. От този протокол е видно, че „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД потвърждава, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД ще финансира ХХХ% от строителството и разработването на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ със собствени средства от допълнителна парична вноска от едноличния собственик на капитала. Също така според Протокол от 05.06.2023 г. е видно, че финансирането на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ е инвестиция в общ размер на ХХХ хил. лв., разпределени, както следва:

- финансиране със собствени средства - ХХХ% или ХХХ хил. лв.;
- права и стойност на земя, собственост на „Кронос Биотоп“ ЕООД, върху която ще се изгради ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ – ХХХ % или ХХХ хил. лв.;
- привлечено финансиране – ХХХ % или ХХХ хил. лв.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства в размер на ХХХ хил. лв., дружеството е представило индикативна оферта от „ХХХ“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, при следните условия:

- цел на финансирането – за финансиране до ХХХ% от общите инвестиционни разходи, свързани с изграждането на соларен парк в с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол с обща инсталирана мощност от 80 MW AC.
- размер на кредита – ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро), в т.ч. инвестиционен лимит: до ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро) и ДДС лимит: до ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро);
- лихвен процент – ХХХ М Euribor + ХХХ%, но не по-малко от ХХХ%;
- такса ангажимент – ХХХ%;
- такса за управление – ХХХ% от размера на кредита, дължима преди първото усвояване;
- срок на усвояване – ХХХ месеца;
- срок на погасяване – инвестиционен лимит: ХХХ тримесечни сезонни вноски, както следва: 1-во тримесечие- ХХХ%; 2-ро тримесечие ХХХ%; 3-то тримесечие ХХХ%; 4-то тримесечие- ХХХ% и ДДС лимит: с всяко възстановяване на средства от Национална агенция по приходите;

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

Финансови резултати от дейността на „Кронос Биотоп“ ЕООД

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за 2019 г., за 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2055 г. От представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“ е в размер на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро). Източниците на финансиране са ХХХ % собствени парични средства в размер на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро) и ХХХ % привлечени средства в размер на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро).

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“, в с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2055 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 XXX MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2023 г. От 2024 г. годишното производство е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

Цените, по които дружеството ще се продава произвежданата електрическа енергия, са на база договори (PPA), при средни прогнозни цени, както следва: от 1-та до 3-та година в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), от 4-та до 6-та година в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), и от 7-та година до края на периода дружеството прогнозира продажната цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

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

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	99,180 MWp
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

При така осигуреното финансиране на проекта за изграждане на електрическата централа, дружеството прогнозира да реализира същия в два етапа, а именно:

- I етап – ФЕЦ с инсталирана мощност до 50 MW, в т.ч.: 4,4 MW – в срок до 30.12.2024 г.; 15,6 MW – в срок до 30.12.2025 г. и 30 MW – в срок до 30.06.2026 г.

- II етап – ФЕЦ с инсталирана мощност до 30 MW – в срок до 30.12.2028 г.;

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2037 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД за изграждането фотоволтаичната електрическа централа.

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2049 г. (или за определения полезен живот на работа на съоръженията от 25 г.), дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с отчитане прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от XXX%. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си при финализиране на преговорите

с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД.

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

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв. (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 ($i = \text{XXX}\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2055 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило в КЕВР следното:

- писмо с изх. № КОС-01-2385 (1) от 06.04.2023 г. на Регионалната инспекция по околната среда и водите – Стара Загора, относно: инвестиционно предложение за изграждане на повишаваща станция 33/110 kV с мощност 80 MW в имот с идентификатор 77030.36.648 и възлова станция 110 kV в имот с идентификатор 77030.36.649 в землището на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа. Според това писмо имотът не попада в границите на защитени зони по смисъла на Закона за защитените територии и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. В писмото е посочено и че инвестиционното предложение за изграждане на повишаваща станция 33/110 kV с мощност 80 MW в имот с идентификатор 77030.36.648 и възлова станция 110 kV в имот с идентификатор 77030.36.649 в землището на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа не попада в обхвата на глава шеста от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и не подлежи на регламентираните в закона процедури по екологична оценка и оценка на въздействието върху околната среда. В тази връзка РИОСВ счита, че при реализацията на посоченото по-горе инвестиционно предложение няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона за опазване на местообитанията BG0000192 „Река Тунджа 1“, поради не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони;

- Решение № СЗ-10-ЕО/2023 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора, с което компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за изработване на Подробен устройствен план-план за застрояване за „Изграждане на две

фотоволтаични централи“ в поземлени имоти с идентификатори 77030.24.125 и 77030.36.285, землище на с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, обл. Ямбол, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони;

- Решение № С3-13-ЕО/2021 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора, с което компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за „Подробен устройствен план-план за застрояване на имоти с идентификатори 77030.24.915 и 77030.24.916 с. Хаджидимитрово, общ. Тунджа, за изграждане на две фотоволтаични централи с инсталирана мощност 4,37 MW и 4,99 MW“, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони“.

- Писмо с изх. № КОС-01-744 (1) от 17.03.2023 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите - Стара Загора, относно: промяна на подробен устройствен план – план за застрояване с проведена процедура за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка. В това писмо е посочено, че част от поземлените имоти, попадащи в обхвата на територията на подробния устройствен план – план за застрояване са се преобразували, в резултат, на което са образувани имоти с нови идентификатори. В тази връзка Регионална инспекция по околна среда и водите - Стара Загора посочва, че настъпилите промени не представляват изменение и/или разширение, което може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда, поради което за прилагане на подробния устройствен план – план за застрояване не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС.

- Здравно заключение с изх. № РД-259-8 от 27.03.2023 г. на Регионална здравна инспекция – Ямбол за съгласуване на проект за подробен устройствен план, относно проект: Изменение на ПУП-ПРЗ за УПИ V-24.915; VI-24.916; VII-24.124; VIII-24.125 и ПИ с идентификатор 77030.24.917 по КККР на местност Гол баир, землище на с. Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол, от което е видно, че експертният съвет по здравно-техническа експертиза при Регионална здравна инспекция – Ямбол е съгласувал така предложения проект, с отреждане „За фотоволтаична централа“. Здравното заключение е издадено на основание чл. 35 от Закона за здравето, чл. 18, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за упражняване на държавен здравен контрол и чл. 127, ал. 2 и чл. 128, ал. 6 от Закона за устройство на територията.

8. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г., която представлява защитена по закон информация:

„Кронос - Биотоп“ 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 „Хаджидимитрово-Кронос“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на получено дългово финансиране от банка ДСК АД, заедно с приложена оферта за финансиране. Сочените документи и информация се съдържат в следните приложения към заявлението: бизнес план за периода 2023-2028 г., финансов модел за периода 2023-2028 г., оферта за финансиране от банка ДСК. 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 „Кронос - Биотоп“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Кронос - Биотоп“ ЕООД за 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 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. Видно от представените документи „Кронос - Биотоп“ 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. Видно е, че дружеството, упражняващо контрол върху заявителя посредством притежаваните 100% от капитала му – „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, е регистрирано в Р България. Единоличен собственик на капитала на „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД е Димитър Георгиев Батаков.

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

Въз основа на представените по преписката декларации, които се изискват по Наредба № 3, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ. Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е в размер на 30 години, като дружеството е представило обосновка. Въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времеви ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде 25 години.

Представено е описание на енергийните обекти – ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“. Предвидено е да бъде с обща инсталирана променливотокова мощност 80,31 MW или постоянно токова мощност 99,180 MWp.

Енергийния обект ще бъде разположен в поземлени имоти в село Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол. Ще се изградят общо пет фотоволтаични електрически централи. В доклада подробно са посочени техните параметри.

Дружеството е представило Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа от 15.02.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Кронос - Биотоп“ ЕООД. Дружеството е представило Допълнително споразумение № 1, № 2, № 3, както и проект на Допълнително споразумение № 4 към Предварителен договор, с което първоначалната мощност на енергийните обекти и променена от 50 MW на 80 MW. „Кронос Биотоп“ ЕООД следва да представи подписано Допълнително споразумение № 4 към предварителния договор.

Дружеството е представило линеен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. Видно от таблицата на стр. 6 от доклада, провеждането на 72-часови проби е планирано да бъде през м. декември 2023 г., а провеждането на тестове за производствени показатели и коефициент на производителност – в началото на 2024 г.

По отношение на документите във връзка с изграждането на енергийните обекти, „Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило инвестиционни проекти за всяка от

фотоволтаичните електрически централи, фаза: технически проект, част: архитектурна, изготвен от правоспособен архитект.

По отношение на оценката на наличния и прогнозния потенциал на ресурса, „Кронос-Биотоп“ ЕООД е представило производствена графика, съдържаща данни за прогнозния потенциал на ресурса, която е използвана при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Хаджидимитрово - Кронос“.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия, „Кронос - Биотоп“ ЕООД е представило информация, от която е видно, че управителят ще осъществява основните управленски функции на дружеството и връзката с регулаторните и административни органи, а другите дейности по поддръжка и експлоатация ще се осъществяват от външна фирма, с която дружеството има сключен договор. Другите дейности по отношение на прогнозирането на производството на електрическа енергия и подаването на почасови графици към ЕСО ЕАД ще се възложи на лицензиран търговец на електрическа енергия.

Дружеството заявява, че при необходимост ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

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

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда дружеството е представило необходимите доказателства, от които е видно, че дружеството не нарушава законите в това отношение.

А. Иванова докладва по финансовата част от доклада. Във връзка с подаденото заявление на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, в частта, касаещи финансирането и изпълнението на проекта, следва да се има предвид, че общата стойност на изпълнението на проекта е в размер на приблизително XXX млн. лв. Финансирането ще бъде в съотношение XXX% собствени парични средства в размер малко над XXX млн. лв. и XXX% привлечени средства в размер малко над XXX млн. лв.

По отношение на обезпечаването със собствени средства следва да се има предвид, че едноличният собственик на капитала „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД посочва, че XXX% от финансирането чрез собствени средства ще представлява допълнителна парична вноска от едноличния собственик на капитала „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД, както и XXX%, представляващи права и стойност на земя за изграждане на ФЕЦ, собственост на „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД.

По отношение на привлечените средства, дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит на стойност малко над XXX млн. лв. Подробно са посочени параметрите в доклада.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и финансов модел за срока на исканата лицензия от 30 г., обхващащ периода 2023 г. – 2055 г. Тук е включен и полезният живот на работа на съоръженията от 25 г., включени са изплащанията при финализиране на преговорите по сделката с „XXX“ АД за финализиране на договора, обхващащ периода 2023 г. – 2037 г. на база калкулираните прогнозни парични потоци и включени приходи и разходи и привлечените средства. Дружеството калкулира положителни парични потоци през целия прогнозен период. Дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект, при което се установява, че проектът е ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2055 г., заявителят ще

акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

В допълнение към изложеното по-горе, за частта, касаеща защитената по закон информация, дружеството изрично е посочило, че всички данни и документи, свързани с финансирането от страна на „XXX“ АД, и самото финансиране, описано в заявлението към издаването на лицензия под условие, както и към бизнес плана, параметрите на финансовия модел на офертата, представляват защитена по закон информация, поради което молят в хода на административната процедура същата 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, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

И. Н. Иванов отбелязва, че тази лицензия се издава за две седмици и пожела всяка следваща лицензия да се издава в подобен срок. По предходното заявление на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е работено три месеца.

Председателят установи, че няма други изказвания и насрочи открито заседание за разглеждане на доклада за 30.06.2023 г. от 14:55 ч., след което подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос Биотоп“ ЕООД;
2. Насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.06.2023 г. от 14:55 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Кронос Биотоп“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат

публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. на „Балкан“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ и откриване производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.06.2023 г. от 14:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

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

4. Открива производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, чрез изключване на територията на „Индуриален парк Балкан“, гр. Ловеч, а именно: територията включена в Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Северна индустриална зона, гр. Ловеч (ПУП-ПРЗ), одобрен с Решение № 481 от 18.03.2010 г. на Общински съвет – Ловеч, изменен със заповеди на кмета на община Ловеч, съответно: Заповед № 1464 от 01.11.2011 г., Заповед № 3-244 от 03.02.2022 г., Заповед № 3-780 от 29.04.2022 г., Заповед № 3-781 от 29.04.2022 г. и Заповед № 3-782 от 29.04.2022 г.;

5. За откритото производство по т. 4 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да бъде уведомено писмено;

6. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.06.2023 г. от 14:50 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос Биотоп“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.06.2023 г. от 14:55 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Кронос Биотоп“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-781 от 22.06.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 17.03.2023 г. на „Балкан“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“ и откриване производство за изменение на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ с титуляр „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-783 от 23.06.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-785 от 23.06.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70 от 12.06.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
П. Трендафилова

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ
(Съгласно Заповед № 607 от 19.06.2023 г.)

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт