



ПРОТОКОЛ

№ 260

София, 18.09.2024 година

Днес, 18.09.2024 г. от 11:02 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, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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-1036 от 13.09.2024 г. и проект на решение относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, съответно с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1038 от 13.09.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-494 от 11.10.2023 г., подадено от „БАЛКАН“ АД за одобряване на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова,

Красимир Николов, Даниела Митрова, Силвия Петрова,
Радостина Методиева, Радослав Райков

3. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 11.07.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Георги Петров, Цветелина Пешева и Йовка Велчева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1040 от 13.09.2024 г., относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Плантс“ ЕООД.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-34 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева,
Ненко Ненков и Надежда Иванова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на особени залози, подадени от „Овергаз Инк.“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г. от „Овергаз Инк.“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: сключване на договор за банков револвиращ кредит, съдържащ клауза за учредяване на залог върху вземания по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО). Дружеството е подало в КЕВР и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г. на основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ с искане за издаване на разрешение за залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – сключване на договор за особен залог върху съвкупност (природен газ, който ще се съхранява в подземно газохранилище „Чирен“), както и на договор за залог върху вземане. Към заявленията са приложени следните документи: проект на Договор за банков револвиращ кредит между (...) и „Овергаз Инк.“ АД в размер до (...) лв.; Общи условия, при които (...) предоставя кредити на лица, осъществяващи стопанска дейност; проект на Договор за особен залог върху съвкупност; проект на Договор за особен залог върху вземане; финансова обосновка.

Със Заповед № 3-Е-230 от 27.08.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите,

съдържащи се в заявленията и приложенията към тях, за установяване основателността на исканията за издаване на разрешение за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 02.09.2024 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 05.09.2024 г. дружеството е предоставило допълнителни данни и документи.

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

„Овергаз Инк.“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 040845618, със седалище и адрес на управление: гр. София, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1, п.к. 1407, с предмет на дейност: маркетинг, инженеринг, производство, посредничество и търговия включително с горива и енергийни ресурси, инвестиции в общинските и градските инфраструктури, в това число за газификация, топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други, лизинг, както и други дейности, които трябва да бъдат водени по търговски начин. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, Светослав Рашев Иванов и Явор Веселинов Маноилов. „Овергаз Инк.“ АД се представлява от Светослав Рашев Иванов – изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 000 (петдесет милиона) лева, разпределен на 100 000 (сто хиляди) обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 500 (петстотин) лева.

„Овергаз Инк.“ АД е титуляр на лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г., съответно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г. „Овергаз Инк.“ АД е поискало от КЕВР издаване на разрешение за сключване на Договор за банков револвиращ кредит между (...) и „Овергаз Инк.“ АД в размер до (...), съответно на Договор за особен залог върху съвкупност между (...) и „Овергаз Инк.“ АД – първи по ред залог върху съвкупност от суровини, стоки, материали и/или незавършено производство – природен газ в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ и на Договор за особен залог върху вземане между (...) и „Овергаз Инк.“ АД – първи по ред залог върху вземане на „Овергаз Инк.“ АД, произтичащо от Договор № (...) от (...) г., сключен между (...) като купувач и (...) като продавач, изменен с Тристранно споразумение от (...), по силата на което „Овергаз Инк.“ АД е встъпило в правата на продавач по договора.

„Овергаз Инк.“ АД е обосновало сделките за сключването, на които е поискало разрешение от КЕВР, като е посочило, че предвид задълженията си по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България (Плана) дружеството е участвало в процедура за разпределение на капацитетни продукти за нагнетяване на количества природен газ в ПГХ „Чирен“, като е получило капацитет за съхранение в размер на до (...) MWh природен газ. Заявителят посочва, че за покупката на посочените обеми природен газ и оптималното използване на разпределения капацитет е необходим допълнителен финансов ресурс, за който дружеството е започнало преговори с (...) и е получило предложение за финансиране.

Според чл. 34 от Устава на „Овергаз Инк.“ АД в случай, че дружеството има нужда от допълнително финансиране изпълнителният директор има правото еднолично да сключва договори за получаване на кредити, заеми и други форми на финансиране. Предвид това, заявителят е представил проекти на договори, както следва:

I. Проект на Договор за банков револвиращ кредит между (...) и „Овергаз Инк.“ АД (кредитополучател, обезпечител), със следните основни положения и параметри:

1. Предмет – предоставяне на револвиращ кредит от кредитора (...) на кредитополучателя „Овергаз Инк.“ АД;

2. Размер – до (...) лева;

3. Цел – финансиране на до (...) % от действителната покупна цена (без ДДС) за закупуване от страна на кредитополучателя – купувач на природен газ;

4. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница в рамките на всеки период на олихвяване – сбор от приложимия за съответния период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на (...)%; приложимият към датата на договора лихвен индекс е осредненият депозитен индекс;

5. Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница за срока на просрочието – формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от (...)%;

6. Фиксиран лихвен процент, начисляван върху наличния кредит, при просрочие на лихва или главница и/или лихва, едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг: (...)%;

7. Годишна комисиона: (...)%;

8. Комисиона за ангажимент: (...)%;

9. Крайният срок на усвояване е до (...) г.;

10. Крайният срок за издължаване (погасяване) на главницата е до (...) г.;

11. Обезпечения:

11.1. учредяване на първа по ред договорна ипотека в полза на банката върху недвижим поземлен имот с идентификатор (...) по кадастралната карта и кадастралните регистри, заедно с построената върху него пететажна сграда с идентификатор на сградата (...), собственост на (...);

11.2. учредяване на първи по ред залог в полза на банката по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) върху закупения с кредита природен газ, който ще се съхранява в ПГХ „Чирен“;

11.3. учредяване на първи по ред залог в полза на (...) по реда на ЗОЗ, върху вземания на „Овергаз Инк.“ АД от (...), с ЕИК 130533432, произтичащи от Договор № (...) от (...) г., сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД;

11.4. учредяване на залог по реда на ЗДФО: финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на третите задължени лица които са юридически лица, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляр при Банката.

12. Други условия:

12.1. условие за усвояване на кредита е пълното погасяване на всички задължения на кредитополучателя за главница, лихви, такси, комисионни и разноски произтичащи от Договор за стандартен банков кредит № (...) от (...) г. и Договор за стандартен банков кредит № (...) от (...) г.;

12.2. кредитополучателят се задължава да съхранява цялото количество природен газ, закупено със средства от кредита в ПГХ „Чирен“, държано от „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и да представя месечни отчети или удостоверения от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхраняваните в подземното газохранилище количества природен газ, които са собствени на кредитополучателя;

12.3. в рамките на всяка година от срока за усвояване кредитополучателя има право да усвоява суми от лимита както следва: до (...) – разполагаемият за ползване лимит е (...) лева; до (...) – разполагаемият за ползване лимит е (...) лева; до 31 януари – разполагаемият за ползване лимит е (...) лева; до (...) – разполагаемият за ползване

лимит е (...) лева; до (...) – разполагаемият за ползване лимит е (...) лева; до 30 април – разполагаемият за ползване лимит е (...) лева;

12.4. кредитополучателят се задължава да насочва приходите си от продажба на природен газ, чиято покупка е финансирана със средства от кредита, по сметките си в банката и да използва тези приходи за намаляване на размера на усвоената част от кредитния лимит както следва: (...) % от приходите ако продажната цена на природния газ е по-ниска от покупната и (...) % от приходите ако продажната цена на природния газ е равна или по-висока от покупната;

12.5 До окончателното изплащане на кредита, кредитополучателят се задължава да осигури запазване структурата на капитала си по отношение на пряко и непряко участие на мажоритарните собственици, освен в случаите, когато банката е дала предварително писмено съгласие. Независимо от това в проекта на договор за кредит е посочено, че страните намират за установено, че кредитополучателят е уведомил кредитора за намерението си да продаде (...) % от капитала на „Овергаз Инк.“ АД на (...).

II. Проект на Договор за особен залог върху съвкупност между (...) (залогоприемател) и „Овергаз Инк.“ АД (залогодател), със следните основни положения и параметри:

Проектът на Договор за особен залог върху съвкупност има за цел обезпечаване на вземанията (главница, лихви, такси, комисиони и всички разноски) на заложния кредитор – (...), произтичащи от договора за банков револвиращ кредит с главница (...) лв. и предмет – учредяване в полза на заложния кредитор на първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ на свои собствени движими вещи, без да предава държането им на залогоприемателя, като същите остават на отговорно пазене при залогодателя. Движимите вещи (обезпечение) са следните: (...) MWh природен газ, закупен със средства от кредита, който е предмет на Договора за банков револвиращ кредит, описан по-горе. Заложеното имущество ще се съхранява на името на залогодателя в подземно газохранилище „Чирен“, държано от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Особеният залог се учредява в полза на залогоприемателя - (...), до пълното погасяване на всички вземания по Договора за банков револвиращ кредит.

Проектът на Договор за особен залог върху съвкупност предвижда в случай, че кредитополучателя - „Овергаз Инк.“ АД, на падежа за главници и/или лихви по договора за кредит не погаси задълженията си и/или при неизпълнение на което и да е задължение на кредитополучателя, залогоприемателят - (...), има право да се удовлетвори чрез изпълнение срещу заложеното имущество по предвидения от закона ред, включително и без съдебна намеса по реда на глава седма от ЗОЗ.

Предвид горното, следва да се има предвид, че според чл. 32, ал. 1 и ал. 3 от ЗОЗ заложният кредитор с първи по ред залог може да впише пристъпване към изпълнение върху заложеното имущество в случай на неизпълнение на обезпеченото със залог, вследствие на което заложеното имущество преминава в разпореждане на заложния кредитор, а той има право да вземе мерки за запазването му, да го управлява и да го продаде. Според чл. 32а, ал. 1, пр. 1 от ЗОЗ заложеното имущество, върху което е насочено изпълнението по реда на Гражданския процесуален кодекс се продава от съдебния изпълнител. По силата на чл. 37, ал. 1 от ЗОЗ вписалият пристъпване към изпълнение заложен кредитор има право да продаде от свое име и за сметка на залогодателя заложеното имущество.

Във връзка с горното, предвид правото на заложния кредитор на изпълнение върху заложеното имущество - (...) MWh природен газ, по реда на ЗОЗ, следва да се има предвид:

Количествата природен газ, които предприятието за природен газ следва да съхранява по т. 5.2.5 от Плана се добиват през зимния сезон с темпове, компенсирани неравномерността до края на сезона. Съхраняваните от „Овергаз Инк.“ АД количества

природен газ в ПГХ „Чирен“ – предмет на проекта на договор за особен залог върху съвкупност, са предназначени за крайния снабдител (...). Съгласно представения проект на Договор за банков револвиращ кредит в рамките на всяка година от срока за усвояване кредитополучателя има право да усвоява суми от лимита в периода м. ноември – м. април. В тази връзка, за покриване на неравномерното потребление на клиентите на „Овергаз Инк.“ АД добивът на природен газ от ПГХ „Чирен“ започва през м. ноември и продължава до м. март, предвид което дружеството ще генерира необходимите парични потоци за обслужване на задълженията му. Въпреки това, в случай, че се реализира хипотезата на принудително изпълнение върху заложеното имущество по проекта на договор за залог, то това няма да доведе до застрашаване на сигурността на доставките на (...), в качеството му на клиент на „Овергаз Инк.“ АД, тъй като крайният снабдител ще може да осигури от други източници необходимите му количества природен газ за обезпечаване на неравномерните доставки на неговите клиенти, включително и чрез участие в продажбата на заложените количества природен газ по реда на чл. 37 от ЗОЗ.

III. Проект на Договор за особен залог върху вземане между (...) (залогоприемател) и „Овергаз Инк.“ АД (залогодател), със следните основни положения и параметри:

Проектът на Договор за особен залог върху вземане има за цел обезпечаване и осигуряване на привилегирован ред за събиране на всички вземания (главница, лихви, такси, комисиони и други разноски) на заложния кредитор – (...), произтичащи от договора за банков револвиращ кредит с главница (...) лева и предмет учредяване в полза на залогоприемателя на първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху свои собствени вземания, от съконтрагенти/задължени за плащането им лица (обезпечение). Заложените вземания са всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от Договор № (...) от (...) г., сключен между (...) и „Овергаз Инк.“ АД.

Проектът на Договор за особен залог върху вземане предвижда, че залогодателят се задължава до окончателно погасяване на задълженията си по договора, да не извършва сделки на разпореждане със заложените вземания, да не ги залага повторно или по друг начин да ги обременява, освен с изричното съгласие на залогоприемателя.

Предвидено е също, залогодателят в тридневен срок след вписването на Договора за особен залог върху вземане в Централния регистър на особените залози да уведоми писмено длъжника/длъжниците по реда на чл. 17 от ЗОЗ за обстоятелството, че вземанията са заложи в полза на залогоприемателя, да изисква дължимите суми да бъдат преведени от разплащателните му сметки при залогоприемателя и да му представи надлежно заверено/заверени копие/копия от уведомлението/уведомленията с доказателства за получаването му/им от длъжника/длъжниците.

Според представения проект, в случай на неизпълнение на задължение по Договора за банков револвиращ кредит между „Овергаз Инк.“ АД и (...), залогоприемателят има право да се удовлетвори чрез изпълнение срещу заложеното/заложените вземания, като пристъпи към тяхното събиране от длъжника/длъжниците, включително и без съдебна намеса, по реда на ЗОЗ, а когато дължимите суми са постъпили по сметките на залогодателя, чрез служебното им инкасиране от тези сметки.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и на сделки, които

водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, Договорът за банков револвиращ кредит между „Овергаз Инк.“ АД и (...) в размер до (...) лв. е сделка на стойност (...) % от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, но същата предвижда обезпечения в полза на банката, чрез: учредяване на първа по ред договорна ипотека в полза на банката върху недвижим поземлен имот; учредяване на първи по ред залог в полза на банката по реда на ЗОЗ върху закупения с кредита природен газ, който ще се съхранява в ПГХ „Чирен“; учредяване на първи по ред залог в полза на (...) по реда на ЗОЗ и учредяване на залог по реда на ЗДФО. Поради това, Договор за банков револвиращ кредит между „Овергаз Инк.“ АД и (...) е сделка, чието сключване подлежи на разрешение от КЕВР по силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

По отношение на предвидената за учредяване в полза на банката договорна ипотека следва да се отбележи, че „Овергаз Инк.“ АД е посочило че имотът, който е предмет на ипотека, не е собственост на заявителя и не е имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Видно от представения проект на Договор за банков револвиращ кредит недвижим поземлен имот с идентификатор (...) и построената върху него пететажна сграда с идентификатор на сградата (...) са собственост на (...), дружество регистрирано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, с ЕИК (...). В допълнение, в представения проект на Договор за банков револвиращ кредит е посочено, че сградата е с предназначение: сграда за култура и изкуство. С оглед изложеното обезпечението в полза на банката чрез учредяване договорна ипотека не попада в хипотезата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и не подлежи на разрешаване от Комисията.

По отношение на съдържащата се в проекта на Договор за револвиращ банков кредит по чл. I.8.3. клауза, предвиждаща финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на третите задължени лица, които са юридически лица, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които са титуляр при банката, следва да се има предвид, че същата съставлява сделка по смисъла на ЗДФО. Съгласно чл. 2, ал. 2 от ЗДФО договорът за финансово обезпечение може да бъде договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, независимо дали е сключен самостоятелно, представлява част от пораждащия основното задължение договор, част са от рамков договор или от договор при общи условия. Проектът на Договор за револвиращ банков кредит предвижда, че от момента на предоставяне на финансовото обезпечение по ЗДФО обезпечението е на разположение и под контрола на банката, включително за целите на нетиране. Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството, както и фактът, че същото съставлява залог на настоящи и бъдещи парични вземания квалифицира сделката като такава от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

Сделките за учредяване на особени залози, а именно – Договор за особен залог върху съвкупност между „Овергаз Инк.“ АД и (...) и Договор за особен залог върху вземане между „Овергаз Инк.“ АД и (...), следва да бъдат разгледани по реда на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, тъй като имат за предмет имущество с което се осъществява лицензионна дейност, а именно – природен газ и вземания от сделки с природен газ.

Предвид горното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2023 г., като резултатите от този анализ са, както следва:

„Овергаз Инк.” АД отчита загуба в размер на 280 хил. лв. за 2023 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 92 179 хил. лв. за 2023 г. Общите разходи са 92 449 хил. лв. за 2023 г. Общата сума на активите на дружеството за 2023 г. е 123 545 хил. лв. Нетекущите активи за 2023 г. са 57 254 хил. лв. Текущите активи са 66 291 хил. лв. за 2023 г. Основният капитал е в размер на 50 000 хил. лв. Собственият капитал за 2023 г. е в размер на 22 558 хил. лв. Нетекущите пасиви са 5611 хил. лв. за 2023 г а текущите пасиви са 95 376 хил. лв. От представените парични потоци за 2023 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности.

Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са, както следва: *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи)* е със стойност 0,39 за 2023 г. Това означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 0,70 за 2023 г., което означава, че дружеството може да не е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви))*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства е 0,22 за 2023 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднения при покриване със собствени средства на задължения си.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 02.09.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 05.09.2024 г. дружеството е представило информация за сключения от „Овергаз Инк.” АД действаш договор за кредит и съответно остатъчния размер и крайния срок за погасяване, както следва: „Овергаз Инк.” АД има действаш договор с (...), сключен на (...) г. в размер на (...) евро. Кредитът е напълно усвоен. Остатъкът към (...) г. е в размер на (...) евро и краен срок за погасяване (...) г. Общият размер на кредитите на дружеството, включително и разглеждания договор за банков револвиращ кредит, представлява (...) % от активите на „Овергаз Инк.“ АД, съгласно одитирания годишен финансов отчет на дружеството за 2023 г.

Заявителят е представил прогнозни парични потоци за периода на кредита, служещи за преценка на възможностите на „Овергаз Инк.” АД да генерира парични средства за покриване на разходите по договора за кредит. Прогнозните парични потоци са посочени по години в таблицата, както следва:

Таблица № 1

Параметри	2024 г. ХИЛ. ЛВ.	2025 г. ХИЛ. ЛВ.	2026 г. ХИЛ. ЛВ.	2027 г. ХИЛ. ЛВ.
Постъпления от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Плащания за оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Постъпления от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)

Плащания за инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
<i>Постъпления от финансова дейност</i>	(...)	(...)	(...)	(...)
в т.ч. усвояване на револвиращ банков кредит	(...)	(...)	(...)	(...)
<i>Плащания за финансова дейност</i>	(...)	(...)	(...)	(...)
в т.ч. погасяване на главници по револвиращ банков кредит	(...)	(...)	(...)	(...)
в т.ч. погасяване на лихви по револвиращ банков кредит	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

Въз основа на представените прогнозни парични потоци, КЕВР приема, че при така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Овергаз Инк.“ АД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащия и по предстоящия за сключване договор за банков револвиращ кредит, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ел. Маринова. „Овергаз Мрежи“ АД, в качеството си на лицензиант, е направило искане към Комисията да му бъдат разрешени сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, и такива, които по своята същност представляват разпореждане с имущество, влизащо в обхвата на издадените му лицензии.

Сделките са банков револвиращ кредит, който дружеството възнамерява да сключи с (...), в размер до (...) лв. Проектът на договор на този банков револвиращ кредит предвижда като обезпечаване на задълженията на кредитополучателя четири сделки:

Първата обезпечителна сделка е учредяване на първа по ред договорна ипотека в полза на банката. Ипотеката е върху недвижим имот, който е собственост на друго юридическо лице, а не на лицензианта.

Обезпечителна сделка, която „Овергаз Инк.“ АД възнамерява да сключи, е също първи по ред залог в полза на банката по реда на Закона за особените залози. Това е особен залог върху количества природен газ, които ще се съхранява в ПГХ „Чирен“ и ще бъдат закупени със средствата на револвиращия кредит.

Обезпечителна сделка, която се предвижда да бъде сключена, е първи по ред залог в полза на (...). Това е особен залог по реда на Закона за особените залози върху вземанията на „Овергаз Инк.“ АД от (...), произтичащи от съответния договор за покупко-продажба на природен газ.

Следващата обезпечителна сделка е залог по ЗДФО. Това е финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на третите задължени към него лица, които са юридически лица и имат открити сметки в (...).

Всички тези сделки по своята същност попадат в обхвата на нормата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ или в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и като такива подлежат на разрешаване от Комисията, с изключение на договорната ипотека върху недвижимия имот, тъй като той не е собственост на лицензианта и не влиза в обхвата на имуществото, с което се упражнява лицензионната дейност.

За да бъдат разрешени тези сделки, преценката се базира на изводи от икономически анализ на дейността на дружеството, въз основа на който следва да се установи дали покривайки всички свои финансови задължения, лицензиантът ще може нормално да ги погасява и заедно с това да осъществява лицензионната си дейност в съответствие с всички изисквания за това. От такъв анализ е установено, че въз основа на представените от лицензианта прогнозни парични потоци и при заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите на погасяване и показват, че „Овергаз Инк.“ АД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията си, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, която попада в обхвата на информация, защитена по закон, „Овергаз Инк.“ АД е посочило, че заявлението съдържа такава информация в частта на данните по отношение на трети юридически лица и в частта на данните, конкретизиращи съответните сделки, които сделки са инкорпорирани в проектите на представените договори.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Овергаз Инк.“ АД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ел. Маринова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „Овергаз Инк.“ АД да сключи:

1. Договор за банков револвиращ кредит с (...), в размер до (...) лв., съдържащ и клауза за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г.;
2. Договор за особен залог върху съвкупност с (...) за учредяване на първи по ред залог върху природен газ в подземно газохранилище „Чирен“, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г.;
3. Договор за особен залог върху вземане с (...) за учредяване на първи по ред залог върху вземане на „Овергаз Инк.“ АД, произтичащо от Договор № (...) от (...) г. между „Овергаз Инк.“ АД и (...), съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, съответно с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

II. Разрешава на „Овергаз Инк.“ АД да сключи:

1. Договор за банков револвиращ кредит с (...), в размер до (...) лв., съдържащ и клауза за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г.;

2. Договор за особен залог върху съвкупност с (...) за учредяване на първи по ред залог върху природен газ в подземно газохранилище „Чирен“, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г.;

3. Договор за особен залог върху вземане с (...) за учредяване на първи по ред залог върху вземане на „Овергаз Инк.“ АД, произтичащо от Договор № (...) от (...) г. между „Овергаз Инк.“ АД и (...), съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „БАЛКАН“ АД заявление с вх. № Е-12-00-494 от 11.10.2023 г. за одобряване на **Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД.**

Със заявление с вх. Е-12-00-494 от 11.10.2023 г. „БАЛКАН“ АД е отправило до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане за одобряване на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД и е представило проект на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД (проект на ОУ).

Съгласно чл. 30, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, чиито енергийни обекти са с обща инсталирана мощност над 30 kW, сключват договор за достъп с оператора на преносната или на разпределителната мрежа при общи условия, одобрени от

КЕВР, а по силата на чл. 30, ал. 2 от ЗЕВИ производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, чиито енергийни обекти са с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, използват разпределителните мрежи, към които са присъединени, при общи условия, одобрени от КЕВР.

„БАЛКАН“ АД е титуляр на Лицензия № Л-695-7А от 07.07.2023 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“. Според чл. 88а, ал. 2 от Закона за енергетиката (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 ЗЕ. По смисъла на чл. 88а, ал. 5 от ЗЕ затворените разпределителни мрежи се считат за разпределителни мрежи. Предвид посочените разпоредби „БАЛКАН“ АД, като оператор на затворена електроразпределителна мрежа, следва да представи в КЕВР за одобряване общи условия, при които производителите, чиито обекти са присъединени към затворената електроразпределителна мрежа на дружеството, да използват тази мрежа.

Предвид горното и в изпълнение на чл. 136, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „БАЛКАН“ АД е изготвило и предложило за одобряване в КЕВР проект на ОУ. Според разпоредбите на чл. 137 от НЛДЕ ОУ следва задължителното да включват: правата и задълженията на енергийното предприятие и на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници; условията по изпълнение на прогнозните графици за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници; условията и реда за предаване на данни от производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници над 30 kW в реално време на оператора на преносната или на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност; условията за прекратяване или прекъсване на достъпа до съответната мрежа; условията и реда за уведомяване на производителя на електрическа енергия от възобновяеми източници за въведените ограничения; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване или ограничаване в производствения режим на енергийния обект на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с изключение на случаите на планови ремонти, както и с изключение на случаите по чл. 72 и чл. 73 от ЗЕ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 във връзка с чл. 138, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие по подходящ начин и се обявява в центровете на дружеството най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 138, ал. 2 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени от заинтересованите лица; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

По силата на чл. 138, ал. 3 от НЛДЕ при разглеждане на проекта на ОУ КЕВР може да изисква от енергийните предприятия допълнителна информация и да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проекта, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност. Според чл. 139, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от НЛДЕ Комисията се произнася с решение по искането за одобряване на общите условия, с което одобрява общите условия. Съгласно чл. 139, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ с решение по ал. 1 Комисията отказва да одобри общите условия, когато не са изпълнени задължителните указания на Комисията по чл. 138, ал. 3 или общите условия не осигуряват равнопоставеност между страните по договора, както и когато не съответстват на изискванията на чл. 137.

В изпълнение на посочените по-горе разпоредби „БАЛКАН“ АД е представило следните документи:

- проект на ОУ;

- покана от 30.08.2023 г. за публично обсъждане на проекта на ОУ;
- констативен протокол от 30.08.2023 г.;
- протокол от 03.10.2023 г. от проведено публично обсъждане на проекта на ОУ;
- становище от изпълнителния директор на „БАЛКАН“ АД във връзка с проведената процедура по публично обсъждане на проекта на ОУ;
- протокол от 05.10.2023 г. от заседание на Съвета на директорите на „БАЛКАН“ АД;
- документ за внесена такса за разглеждане на заявлението;
- заверено копие на пълномощно рег. № 5139 от 09.10.2023 г.

Според представения протокол от 03.10.2023 г. „БАЛКАН“ АД е провело публично обсъждане на проекта на ОУ, като до края на публичното обсъждане не са се явили заинтересовани лица, съотв. не са представени писмени становища по повод проведеното обществено обсъждане. След проведеното обществено обсъждане, Съветът на директорите на „БАЛКАН“ АД с решение по Протокол от 05.10.2023 г. по т. 1 е приел проекта на ОУ.

След анализ на коригирания проект на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД, представен в КЕВР с писмо с вх. № Е-12-00-494 от 15.08.2024 г. и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и ЗЕВИ и подзаконовите актове по тяхното прилагане, се установи, че „БАЛКАН“ АД е коригирало всички текстове от този проект съгласно приетия от Комисията с решение по т. 6 от Протокол № 229 от 08.08.2024 г. доклад с вх. № Е-Дк-923 от 05.08.2024 г., а именно с частите по: т. 1., т. 2., т. 3., т. 4., т. 5., т. 6., т. 7., т. 8., т. 9., т. 10., т. 11., т. 12., т. 13., т. 14., т. 15., т. 16., т. 17., т. 18., т. 19., т. 20., т. 21., т. 22., т. 23., т. 24., т. 25., т. 26., т. 27., т. 28., т. 29., т. 30., т. 31., т. 32., т. 33., т. 34., т. 35., т. 36., т. 37., т. 38., т. 39., т. 40., т. 41., т. 42., т. 43., т. 44., т. 45., т. 46., т. 47., т. 48., т. 49., т. 50., т. 51., т. 52. и т. 53.

Изказвания по т.2.:

Докладва Бл. Балабанов. „БАЛКАН“ АД е отправило до Комисията за енергийно и водно регулиране искане за одобряване на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД и е представило проект на Общи условия. Дружеството е титуляр на Лицензия от 07.07.2023 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“. Според чл. 88а, ал. 2 от Закона за енергетиката 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 ЗЕ. По смисъла на чл. 88а, ал. 5 от ЗЕ затворените разпределителни мрежи се считат за разпределителни мрежи. Предвид посочените разпоредби „БАЛКАН“ АД, като оператор на затворена електроразпределителна мрежа, следва да представи в КЕВР за одобряване общи условия, при които производителите, чиито обекти са присъединени към затворената електроразпределителна мрежа на дружеството, да използват тази мрежа. Описани са всички законови условия. Дружеството е предоставило съответните документи, проведено е публично обсъждане, процедурата е спазена.

След анализ на проекта на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД, представен в КЕВР с писмо от 15.08.2024 г., и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и ЗЕВИ, и подзаконовите актове по тяхното прилагане, е установено, че „БАЛКАН“ АД е коригирало всички текстове от този проект съгласно приетия от Комисията с решение по т. 6 от Протокол № 229 от 08.08.2024 г. доклад с вх. № Е-Дк-923 от 05.08.2024 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ, чл. 30, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕВИ във връзка с чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ и чл. 130, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да одобри Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД, приложение към настоящия доклад.

Ив. Н. Иванов отбелязва, че самото решение повтаря текста на т.2 от доклада: Одобрява Общи условия.

Бл. Балабанов допълни, че решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в четиринадесетдневен срок.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ, чл. 30, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕВИ във връзка с чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ и чл. 130, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-494 от 11.10.2023 г., подадено от „БАЛКАН“ АД за одобряване на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД;

2. Одобрява Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД, приложение към настоящото решение.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 11.07.2024 г., подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, за изменение на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и събраните данни от проведеното на 11.09.2024 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано във връзка с постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 11.07.2024 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 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-196 от 17.07.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо, с изх. № Е-ЗЛР-И-93 от 19.07.2024 г. на КЕВР, от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 30.07.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1000 от 28.08.2024 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 252 от 05.09.2024 г., т. 4, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Иван Манашилов, упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

1. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 11.07.2024 г. за изменение на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с извеждане от експлоатация на енергийни обекти – Парен котел КМ № 2 (топлинна мощност 8 MW), Парен котел ПКМ № 3 (топлинна мощност 8 MW) и Парен котел ПКМ № 4 (топлинна мощност 8 MW), разположени на площадка на ОЦ „Пловдив Юг“, с технически характеристики, описани в Приложение № 2 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

Към заявлението дружеството е представило документи, както следва: описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г.; актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“; служебно съобщение (решение) от 19.07.2023 г. на Съвета на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за извеждане от експлоатация на Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4 в ОЦ „Пловдив Юг“; писмо с изх. № 270 от 19.04.2024 г. до Регионална инспекция по околна среда и водите – Пловдив (РИОСВ – Пловдив), с приложен План за извеждане от експлоатация на съоръжения в ОЦ „Пловдив ЮГ“, включващ: обосновка на необходимостта от прекратяване на дейността на енергийните мощности, дейности по прекратяване работата на съоръженията и мерки за осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд и опазване на околната среда; Заповед № ПАМ-2 от 22.05.2024 г. на директора на РИОСВ – Пловдив за спиране на експлоатацията на Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4 в ОЦ „Пловдив Юг“; Констативен протокол № 0013628 от 28.05.2024 г. от РИОСВ – Пловдив. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 30.07.2024 г. дружеството е представило допълнително: извлечение от инвентарна книга към 30.06.2024 г. на подлежащите на извеждане от експлоатация основни съоръжения; неупълномощен вариант на Приложение №3.1 към заявлението „Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение №2 към Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г.; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е обосновоало искането си по заявлението, като е посочило, че същото е във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4, разположени на площадка на ОЦ „Пловдив Юг“, поради изтичане на технологично определения срок на безопасната им експлоатация. Съоръженията, които се извеждат от експлоатация, са построени през периода от 1984 г. до 1993 г. и са изразходвали своя

производствен ресурс. Според условията на издадената му лицензия, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е изградило нови енергийни обекти, за които е получило разрешение от КЕВР за осъществяване на лицензионна дейност. В тази връзка органите за управление на дружеството са взели решение за извеждане от експлоатация на основни съоръжения. Дружеството заявява, че при извеждане от експлоатация на тези съоръжения няма да се наруши сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената електрическа и топлинна енергия, както и няма да се наруши режимът и качеството на снабдяването с топлинна енергия, поради това, че дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности, а именно: в края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север” с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW).

2. Правни аспекти:

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, ЕИК 115016602, е със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2 от Търговския закон. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство и пренос на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поддържане и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности. Капиталът на дружеството е в размер на 28 000 000 лв., разпределени в 140 000 равни поименни акции, всяка с номинална стойност: 200 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление – тричленен съвет на директорите. Представява се заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите, като към настоящия момент дружеството няма вписан прокурист.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в гр. Пловдив, за срок от 20 (двадесет) години, продължена с Решение № И4-Л-010 от 06.02.2020 г. за срок от 20 (двадесет) години, както и на лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергийни обекти: ТЕЦ „Пловдив Север“ и ОЦ „Пловдив ЮГ“. С Решение № Р-433 от 19.01.2023 г. КЕВР е дала разрешение на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за започване осъществяването на лицензионната дейност чрез новоизградените енергийни обекти – „Нова топлоцентрала за заместване на стари съоръжения на парни котли на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ с нови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ IV-504-935 „производствени и складови дейности“, кв. 9А по плана СИЗ-III-та и IV-та част гр. Пловдив“ и „Нова централа за заместване на стари съоръжения на водогрейни котли на площадката на ОЦ „Пловдив ЮГ“ с нови пикови водогрейни котли на газ и газьол в УПИ II-536.1562 – отоплителна централа ЮГ по плана на Южна индустриална зона – IV, гр. Пловдив. В тази връзка КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 2 към лицензията – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. С Решение № И1-Л-506 от 29.02.2024 г. КЕВР е изменила лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на Парогенератор № 3 и Турбогенератор № 2 в ТЕЦ „Пловдив-Север“, както и е одобрила актуализирано Приложение № 2 към лицензията.

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 11.07.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се

образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

3. Технически аспекти:

С Решение № И1-Л-506 от 29.02.2024 г. КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е 50 MW, а топлинната мощност е 234 MW, със следните производствени съоръжения:

1. Газова турбина - тип SGT-700 и електрически генератор с номинална мощност 31 MW, 2011 г.;
2. Котел-утилизатор - тип SteamGen™ 8 (44/80 t/h) с номинална обща мощност на КУ без допълнително изгаряне на гориво/с допълнително изгаряне на гориво 88/115 MW, от които 7,5 MW за водния тракт;
3. Парна турбина - тип SST - 300 след КУ и електрически генератор с номинална мощност 19 MW. Парната турбина има само 4 броя нерегулируеми пароотбора, свързани към бойлер-кондензатори - 2 броя и един върхов бойлер.
4. Парен котел КМ № 2 с топлинна мощност 8 MW, тип КМ 12, 1984 г.;
5. Парен котел ПКМ № 3 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.;
6. Парен котел ПКМ № 4 с топлинна мощност 8 MW, тип ПКМ12, 1993 г.
7. 3 броя водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север“/ОЦ „Север“, „БК № 1“, „БК № 2“ и „БК № 3“, всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2022 г.
8. 2 броя водогрейни котли в ОЦ Пловдив „Юг“, „БК № 1“ и „БК № 2“ всеки един с топлинна мощност 19 MW, година на пуск 2021 г.

Обосновката на дружеството е следната:

Дружеството е посочило, че въведените в експлоатация 2 броя водогрейни котли в ОЦ „Пловдив Юг“, с обща инсталирана мощност 38 MW, служат за покриване на върхови товари, при нужда от по-големи топлинни мощности в топлопреносната мрежа, които в определени експлоатационни ситуации или годишни времена не могат да бъдат обезпечени от ТЕЦ „Пловдив-Север“, както и за допълнително захранване на топлопреносната мрежа на гр. Пловдив. Инсталацията използва като основно гориво - природен газ, а като резервно - промишлен газьол. По този начин парен котел КМ № 2, парен котел ПКМ № 3 и парен котел ПКМ № 4, разположени на площадка на ОЦ „Пловдив Юг“ са заменени с водогрейни котли от съвременен тип с по-добри технологични параметри и по-висок КПД. Целта е постигане на съвременните показатели за енергийна ефективност и покриване на нормите за допустими емисии на азотни оксиди,

въглероден оксид, серен диоксид и прах, съгласно Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации (Приета с ПМС № 150 от 24.07.2018 г., обн., ДВ, бр. 63 от 31.07.2018 г., изм. ДВ, бр. 47 от 14.06.2019 г.).

Според дружеството, предвидените за закриване обекти и съоръжения, са амортизирани и тяхното поддържане и ремонтване е икономически необосновано и отчасти вече невъзможно. Дружеството счита, че след извеждане от експлоатация на съоръженията ще се намали рискът от евентуално замърсяване на почвата и подземните води на територията на площадката в резултат от аварийно изтичане на вредни вещества.

Замяната на старите мощности с нови, с по-висока ефективност и с по-добри екологични показатели, предоставя следните предимства:

- Не се нарушава сигурността на снабдяването с топлинна енергия;
- Намаляват се проблемите при експлоатацията и свързани с тях непланирани престои;
- Намалява се обема на поддръжката и времето за планирани престои;
- Повишава се стабилността и качеството на топлоподаването;
- Осигуряват се конкурентноспособни цени в дългосрочен план, с което да се гарантира развитието на дружеството, както и предлагане на услугите на атрактивни цени към клиентите;
- Осигурява се възможност за разширяване на топлофикационната мрежа в гр. Пловдив;

- Високата технология с ефективно производство на съоръженията в отоплителната централа гарантират ефикасност и минимално количество отделени емисии, което да окаже положителен ефект върху околната среда;

- Осигурена е възможност за покриване на върхови товари в най-студените зимни периоди, през междинните сезони или при извършване на планови ремонти.

Базирайки се на прогнозите за бъдещото енергопотребление от една страна и капацитета на инсталациите в експлоатация от друга, дружеството счита, че чрез наличните оставащи в експлоатация мощности в новата когенерация в северната част на града, както и цялостно изградените и пуснати в експлоатация нови водогрейни котли, ще се осигури непрекъснато и сигурно топлоснабдяване на потребителите на гр. Пловдив, като се дава възможност за разширение на топлофикационната мрежа.

Съгласно Заповед № ПАМ-2 от 22.05.2024 г. на директора на РИОСВ – Пловдив са спрени от експлоатация Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4 в ОЦ „Пловдив Юг“; считано от 28.05.2024 г. (чрез пломбиране) на монтиран глух фланец на място на демонтираните Газови вентили Г-2, Г-3 и Филтър ГФ, с цел преустановяване на подаването на гориво, част от „Горивна инсталация с обща номинална входяща топлинна мощност 62 MW, за производство на топлинна енергия“ от Комплексно разрешително № 38/2005 г., актуализирано с Решение № 38-Н0-И1-А1/2020 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив, площадка ОЦ „Пловдив Юг“, гр. Пловдив.

Извеждането от експлоатацията на парен котел КМ № 2, парен котел ПКМ № 3 и парен котел ПКМ № 4, разположени на площадка на ОЦ „Пловдив Юг“ няма да наруши режима и качеството на снабдяването с топлинна енергия, защото дружеството е изградило и въвело в експлоатация заместващи мощности. В края на 2011 г. е въведена нова когенерационна централа с топлинна мощност от 115 MW, а през 2022 г. са въведени в експлоатация 3 броя нови водогрейни котли в ТЕЦ „Пловдив – Север“ с обща топлинна мощност от 57 MW (3 x 19 MW). През 2021 г. са въведени в експлоатация 2 броя водогрейни котли в ОЦ „Пловдив Юг“, с обща инсталирана мощност 38 MW (3 x 19 MW).

След извеждане от експлоатация на парен котел КМ № 2, парен котел ПКМ № 3 и парен котел ПКМ № 4, разположени на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“, общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се

променя от 234 MW на 210 MW, а електрическата мощност остава непроменена - 50 MW. В тази връзка, Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено.

4. Икономически аспекти:

Съветът на директорите на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на 19.07.2023 г. е взел решение да бъдат изведени от експлоатация основни съоръжения, разположени на площадката на ОЦ „Пловдив Юг“, в т. ч.: Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4. Решението е взето след въвеждане в експлоатация на нова енергийна мощност за производство на гореща вода на територията на ОЦ „Пловдив Юг“ през 2022 г., работеща с природен газ и с общ капацитет 38 MW. В обосновката за необходимостта от прекратяване на дейността на енергийните мощности, дружеството посочва, че гореописаните съоръжения са напълно амортизирани и тяхното ремонтиране и поддържане е икономически необосновано.

Извеждането от експлоатация на Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4 се предвижда да се извърши в съответствие с „План за прекратяване дейността на обекти и съоръжения в ОЦ „Пловдив Юг““, приет от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД на 18.04.2024 г. Дружеството планира изпълнение на редица подготвителни дейности, с цел недопускане на последваща експлоатация на съоръженията, в т. ч.: оперативно и техническо отделяне на старите съоръжения, прекъсване на захранването, запечатване на тръбопроводи, арматури и др. В основните дейности по извеждане от експлоатация на парните котли се предвижда бъдеща продажба и демонтаж на същите. Дружеството посочва, че към настоящия момент не може да предостави реалистичен график на дейностите, свързани с евентуалната продажба и оползотворяването на изведените от експлоатация съоръжения, нито информация за прогнозните приходи и разходи, свързани с тези дейности. Заявява, че дейности по демонтаж на съоръженията ще се извършват единствено след продажбата на парните котли, при спазване на всички мерки за осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд и опазване на околната среда.

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е предоставило извлечение от инвентарна книга, от което е видно, че подлежащите на извеждане от експлоатация основни съоръжения Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4, са напълно амортизирани, с балансова стойност 0 лв. към 30.06.2024 г.

В допълнение, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявява, че за ценови период 2024 г. – 2025 г. като базова мощност върховият топлинен товар ще се произвежда от въведената в експлоатация когенерация, като продължителността и товарът ще се определят от климатичните условия, техническото състояние на когенерацията и състоянието на топлопреносната мрежа. Дружеството планира един престой за ремонт на същата през месец Май 2025 г. с продължителност от 20 календарни дни, като през този период основен топлоизточник ще бъдат водогрейните котли на ОЦ „Пловдив Юг“.

Въз основа на гореизложеното Комисията счита, че извеждането от експлоатация на Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4 от площадката на ОЦ „Пловдив Юг“ няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на снабдяването с електрическа и топлинна енергия, както и до влошаване на финансовото състояние на дружеството.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД заявление:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 30.07.2024 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е посочило, че от представените документи, съставляващи част от административната преписка, търговска тайна се съдържа в приложение „Описание на основните съоръжения, за които „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД иска разрешение за извеждане от експлоатация и актуализация на Приложение № 2 към Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г.“, в частта му по т. II „Топлинни товари, отпускани за топлофикацията на гр. Пловдив“, където в табличен вид са посочени данни за произведените и реализирани количества топлинна енергия за ценови период 07.2024 – 06.2025 г. В тази връзка, към писмото е представен вариант на приложението със заличени данни. Според дружеството това е информация, която представлява търговска тайна, тъй като не е общоизвестна или леснодостъпна, има търговска стойност поради тайния си характер. По отношение на нея са предприети мерки за запазването ѝ в тайна чрез вътрешнофирмени правила и клаузи в договори с контрагенти. Разгласяването ѝ би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Разкриването ѝ може да доведе до увреждане на правата и законните интереси на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД по сключени договори за покупка на природен газ и за продажба на електрическа енергия и да нанесе вреди на контрагентите му. В тази връзка дружеството е поискало в изготвяните от КЕВР документи, които са предназначени за оповестяване на електронната страница на Комисията, да не бъдат посочвани с цифри предоставените данни, както и да не се включва информация, считана за търговска тайна от дружеството.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена по закон (търговска тайна, чувствителна информация и лични данни) 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 дружеството информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, не следва да бъде разгласявана при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи, във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и приложенията към него са отразени в доклад, приет с решение на КЕВР по Протокол № 252, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Иван Манахилев, упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 64, ал. 2, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4, разположени на площадка на ОЦ „Пловдив Юг“, като общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се променя от 234 MW на 210 MW, а електрическата мощност остава непроменена - 50 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 –

„Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов посочи, че в проекта на решение има допуснато повторение на думата *за*, което в окончателното решение да се отстрани. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 64, ал. 2, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел ПКМ № 4, разположени на площадка на ОЦ „Пловдив Юг“, като общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се променя от 234 MW на 210 MW, а електрическата мощност остава непроменена - 50 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Планта“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. от „ПВ Планта“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 19.08.2024 г., 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-225 от 15.08.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 19.08.2024 г. и

писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 04.09.2024 г., дружеството е представило допълнителна информация и документи.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден 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) „ФЕЦ „Ихтиман“ с обща инсталирана мощност 20,3 MW (AC) и постояннотокова мощност 26,26 MW_p (DC).

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

2. „ПВ Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 207334563, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„ПВ Планта“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, както и всякакви други дейности, разрешени от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на „ПВ Планта“ ЕООД е в размер на 100 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „ПВ Планта“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, с ЕИК 207408330.

Дружеството се управлява и представлява от Симеон Сашов Ценов в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „ПВ Плантс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „ПВ Плантс“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, ЕИК 207408330, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД е „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 207082913, регистрирано в Р България.

Собственици на капитала на „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, съгласно представена книга на акционерите, са: „Сънотех Инвестмънтс“ ЕАД, ЕИК 207189790, регистрирано в Р България, с дял 50%, Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,001% и „Соларс Енерджи“ АД, ЕИК 206944688, с дял 49,999%.

„Сънотех Инвестмънтс“ ЕАД е с едноличен собственик на капитала „Сънотех Инвестмънт“ ГмбХ, идентификационен номер HRV 285799, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Федерална Република Германия. „Сънотех Инвестмънт“ ГмбХ е с едноличен собственик на капитала „Сънотех Холдинг“ ГмбХ, идентификационен номер HRV 285550 М, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Федерална Република Германия. Собственици на „Сънотех Холдинг“ ГмбХ са Калоян Петров Величков, гражданин на Р България, с дял 79%, „Савути Холдко“ ЕООД, ЕИК 207590687, регистрирано в Р България, с дял 5%, Иван Проданов, гражданин на Р България, с дял 2%, Десислав Димитров, гражданин на Р България, с дял 7%, Венелин Дойчев, гражданин на Р България, с дял 7%. Едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Федерална Република Германия.

Собственици на капитала на капитала на „Соларс Енерджи“ АД, съгласно представена книга на акционерите, са: „Старком Холдинг“ АД, ЕИК 121610851, регистрирано в Р България, с дял 24%, „Синтетика“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, с дял 49,998%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, с дял 6%, Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,002% и „Арконт-Инвест“ ЕООД, ЕИК 200048470, регистрирано в Р България, с дял 20%.

Едноличен собственик на капитала на „Арконт-Инвест“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов, гражданин на Р България.

„Синтетика“ АД е публично акционерно дружество, регистрирано в Р България, с акционери, съгласно представено извлечение от книга на акционерите към 15.07.2024 г., 62 юридически лица и 4 физически лица. Според чл. 31, ал. 1 от представения Устав на акционерно дружество „Синтетика“ АД, Общото събрание (ОС) на акционерите може да се свика и по искане на акционери, които повече от три месеца притежават акции, представляващи поне 5% от капитала, а съгласно чл. 36 от този устав, заседанието на ОС на акционерите се счита за способно да вземе решения, само ако на него са представени повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „Синтетика“ АД. Видно от книгата на акционерите, акционери, юридически лица, притежаващи над 5% от капитала, са: „СЛС Холдинг“ АД с 06,51%, ЗД „ЕИГ РЕ“ АД с 05,62%, Универсален пенсионен фонд – Бъдеще с 06,99%, Универсален пенсионен фонд „Топлина“ с 5,05%, всяко от които е регистрирано в Р България, и Saseis Bank, France, с 8,72%, регистрирано в Р Франция.

„Старком Холдинг“ АД е със собственици на капитала съгласно представена книга на акционерите: Асен Милков Христов, гражданин на Р България, притежаващ 46,42%, Кирил Иванов Бошов, гражданин на Р България, притежаващ 30,95%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, притежаващ 13,65% и „СЛС Холдинг“ АД, ЕИК 122022915, регистрирано в Р България, с дял 8,9%.

Собственици на капитала на „СЛС Холдинг“ АД, съгласно представена книга на акционерите, са: Илиян Зафиров Динев, гражданин на Р България, притежаващ 66,38 %, Ваньо Стоянов Иванов, гражданин на Р България, притежаващ 13,59 %, „АСТЕРИОН БЪЛГАРИЯ“ ЕАД, ЕИК 175248523, регистрирано в Р България, притежаващо 9,69 %, „ЕЙ СИ ЕМ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК 122052919, регистрирано в Р България, притежаващо 5,16 %, „СИНТЕТИКА“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, притежаващо 3,24 %, „ФЛ КЕПИТЪЛ“ ЕООД, ЕИК: 203454686, регистрирано в Р България, притежаващо 1,94 %.

Едноличен собственик на капитала на „АСТЕРИОН БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е „ПАУЪР ЛОДЖИСТИКС“ ЕАД, ЕИК 175227641, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „ПАУЪР ЛОДЖИСТИКС“ ЕАД е Николай Христов Киневски, гражданин на Р България.

Едноличен собственик на капитала на „ЕЙ СИ ЕМ КОНСУЛТ“ ЕООД е Йордан Цветанов Цанов, гражданин на Р България.

Едноличен собственик на капитала на „ФЛ КЕПИТЪЛ“ ЕООД е Зорница Харалампиева Василева, гражданин на Р България.

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „ПВ Планта“ ЕООД се установява, че действителен собственик на капитала на дружеството е Калоян Петров Величков гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че същото физическо лице е вписано като действителен собственик на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на заявителя.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ПВ Планта“ 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 „ПВ Планта“ 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.

5. Срок на исканата лицензия

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

„ПВ Планта“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: посочват, че поисканият срок от 25 години е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти от централата.

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.

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

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Ихтиман“, фаза 1

„ПВ Плантс“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Ихтиман“, Фаза 1, която ще бъде разположена в землищата на с. Веринско и с. Живково, общ. Ихтиман, с обща с обща номинална променливотокова мощност 20,3 MW (AC) и постоянноотокова мощност от 26.26 MWp DC, предвидена да се въведе в експлоатация до м. февруари 2025 година.

„ПВ Плантс“ ЕООД се легитимира като собственик на недвижимите имоти, върху които ще се разположи ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 по силата на Договор за покупко-продажба на недвижими имоти – частна общинска собственост от 20.06.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Ихтиман, вх. рег. № 2136 от 21.06.2023 г., акт №141, том 9, дело № 11863/2023 г. Имотите, върху които ще се изгради централата са следните: поземлен имот с идентификатор №10690.200.66, в землището на с. Веринско, общ. Ихтиман, с площ на целия имот 251 999 кв.м и поземлен имот с идентификатор №29338.300.58, в землището на с. Живково, общ. Ихтиман, с площ на целия имот 148 676 кв.м, заедно наричани „Имотът“.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1, е 400 000.68 кв.м, като в същите ще се разположи, нова повишаваща подстанция 20/110 kV „Веринско“ за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Географски координати:

42.4795° N

23.7318° E

Фотоволтаичната централа ще бъде с обща номинална мощност от 20,3 MW (AC) и инсталирана мощност от 26.26 kWp (DC). Тя ще се състои от общо 43 056 броя фотоволтаични модули Jinko Tiger Neo 66HL4M-BDV 610 Wp с мощност 610 Wp.

Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 1656 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

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

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 20/110 kV, разположена в ПИ 10690.200.66, землище с. Веринско, общ. Ихтиман. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели НН и СрН, положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 модули Jinko Tiger Neo 66HL4M-BDV 610 с мощност 610 Wp, имат коефициент на полезно действие 22.58 % при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87.4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от алуминий.

Фотоволтаичния модул се състои от 132 (66 x 2) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев - бифейшъл. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Технически данни на PV – модул

Технология на клетката	N- type
Номинална мощност	610Wp
Номинално напрежение (V_{mp})	40.46 V
Номинален ток (I_{mp})	15.08 A
Работна температура	-20°C - +85°C
Гаранция на производителя	12 years

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

Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови шипки.

Предвидено е монтирането на 3 броя трансформатори HUAWEI STS-9000K-H1 (1 бр.) и HUAWEI STS-6000K-H1 (2 бр.) с номинална мощност 9000 MVA и 6000 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 20 kV, векторна група Dy11-y11, и инвертори 70 броя HUAWEI SUN2000 – 330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Групата инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост HUAWEI STS-6000K-H1 - 19бр., HUAWEI STS-6000K-H1 - 21бр., HUAWEI STS-9000K-H1- 30 бр. с AC мощност 19.44 kVA. Към тях ще се присъединят съответно 1656 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответния STS чрез подземни кабели 800 V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SACU.

Технически параметри на основните съоръжения

Фотоволтаичен модул	
Технология на панела	N-type Mono-Crystalline
Брой на клетките в панела	132 (66x2)
Максимална пикова мощност (W_p)	610 Wp
Типично номинално напрежение (V_{mp}), V	40.46 V
Типичен номинален ток (I_{mp}), A	15.08 A
Типично напрежение на празен ход, (V_{oc}), V	48.68 V
Ток на късо съединение (I_{sc}). A	15.96 A
Нормална работна температура на клетката, °C	45±2°C
Максимално напрежение на системата, V	1500 V
Интервал на работната температура	-20°C - +85°C
IP защитен клас	IP 68 Rated
Размери	2382x1134x30 mm

Инвертор	
МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 V – 1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500 V
Максимален входен ток, A	65 A per MPPT
Номинално изходно напрежение (AC), V	800 V
Номинална изходна мощност, kW	300 kW
Максимална изходна мощност, kVA	330 kVA
Номинален изходен ток, A	216.6 A
Максимален изходен ток, A	238.2 A
Максимален КПД, %	99.03 %
Фактор на мощността	0.8 LG 0.8 LD
IP защитен клас	IP 65
Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ 60°C

Изграждането на фотоволтаичната централа ще стане на един етап, като се очаква издаване на разрешение за строеж.

Присъединяването на ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-2636 от 07.02.2024 г., сключен между „ПВ Планта“ ЕООД и „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, посредством:

- Нова повишаваща подстанция СрН/110kV;
- Нов електропровод 110kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110kV в подстанция „Ихтиман“ (присъединителен електропровод);
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Ихтиман“ към електропреносната мрежа на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно предварителен договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-2636/07.02.2024 г., посредством:

- Повишаваща подстанция 110 kV;
- Нов кабелен електропровод 110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване;
- Релейни защиты.

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

„ПВ Планта“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Ихтиман“ – фаза 1		
Откриване на строителна линия и ниво	09.2024 г.	09.2024 г.
Доставка на оборудване	10.2024 г.	10.2024 г.
Строителство	10.2024 г.	12.2024 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1	12.2024 г.	12.2024 г.
Въвеждане в експлоатация	01.2025 г.	01.2025 г.

Графика на проекта, ФЕЦ „Ихтиман“, 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.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1 и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „ПВ Планта“ ЕООД е представило идеен проект за фотоволтаичната електрическа централа. Дружеството посочва, че за изграждането на ФЕЦ е сключило договор за проектиране и строителство, както и за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„ПВ Планта“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“ v7.4.4, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Ихтиман“.

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

„ПВ Планта“ ЕООД е представило информация относно поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Ихтиман“, от която е видно, че управителят на дружеството Симеон Ценов осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността му, следи за изпълнението на договорите с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Относно дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1 заявителят посочва, че е в процес на преговори по финализиране условията по договор с „Сънотех О енд М“ ЕООД, което има дългогодишен опит в проектиране, изграждане и поддръжка на фотоволтаични електрически централи с проекти за над 2 GW в България и чужбина. Основните задължения по договора с „Сънотех О енд М“ ЕООД са свързани с поддръжката на високо квалифициран и опитен персонал от инженери с необходимата квалификация съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми източници.

„ПВ Плантс“ ЕООД е представило също копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани с работата на централата.

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

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- Решение от 18.07.2024 г. от управителя на „ПВ Плантс“ ЕООД, с което се потвърждава, че сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX % от общата стойност на инвестицията се осигурява чрез използване на собствени средства вкл. получено финансиране от свързани лица на дружеството.

- Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Соларис Парк“ ЕАД (едноличен собственик на капитала на „ПВ Плантс“ ЕООД) от 18.07.2024 г., с което е взето решение че ще се финансира проекта със собствени средства вкл. получено финансиране от свързани лица на дружеството за сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX% от общата стойност на инвестицията.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило и индикативна оферта от XXX АД със свързани лица - в уверение на това, че банката ще финансира разходите за изграждане на два фотоволтаични парка:

- **Проект 1** - „ПВ Плантс“ ЕООД (изграждане и експлоатация на ФЕЦ с мощност 51,89 MWp и батерия с капацитет 93,91 MWh, разположена в района на гр. Ихтиман) за сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), или XXX% от общата стойност на инвестицията и

- **Проект 2** – „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД (изграждане и експлоатация на ФЕЦ с мощност 51,35 MWp и батерия с капацитет 93,91 MWh, разположена в района на гр. Сливен).

Общо нетните разходи по Проект 1 - „ПВ Плантс“ ЕООД са: Инвестиционен лимит Соларен парк: XXX евро (XXX хил. лв.), в т.ч. капиталови разходи Фаза 1: XXX евро (XXX хил. лв.); капиталови разходи Фаза 2: XXX евро (XXX хил. лв.), а за Батерия: XXX евро (XXX хил. лв.).

Собствен капитал по Проект 1: Инвестиционен лимит за Соларен парк: XXX% от общите нетни разходи за инвестиция и Батерия: XXX% от общите нетни разходи за инвестиция.

Финансирана сума по Проект 1: Инвестиционен лимит за (Съоръжение 1 (Соларен парк) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.), разработване на две фази: Транш А за Фаза 1 (25,945) MWp в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и Транш Б за Фаза 2 (25,945) MWp в размер на XXX евро (XXX хил. лв.); Съоръжение 2 (Батерия) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и Съоръжение 3 (ДДС лимит): револвираща кредитна линия до XXX евро (XXX хил. лв.).

Общо нетните разходи по Проект 2 - „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД са: Инвестиционен лимит за Соларен парк: XXX евро (XXX хил. лв.) и Батерия: XXX евро (XXX хил. лв.).

Собствен капитал по Проект 2: Инвестиционен лимит за Съоръжение 1 (соларен парк) XXX% от общите нетни разходи за инвестиции и Съоръжение 2 (батерия) XXX% от общите нетни разходи за инвестиция.

Финансирана сума по Проект 2: Инвестиционен лимит за Съоръжение 1 (Соларен парк) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.); Съоръжение 2 (Батерия) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и Съоръжение 3 (ДДС лимит): револвираща кредитна линия до XXX евро (XXX хил. лв.).

А кредитът по Проект 1 - изграждане и експлоатация на ФЕЦ с мощност 51,89 MW_p ще бъде изплащан съгласно погасителен план, като финансирането ще се извърши при следните условия:

- цел на финансирането – изграждане и експлоатация на фотоволтаична електроцентрала с номинална инсталирана мощност 51,89 MW_p и батерия с капацитет 93,91 MWh, разположена в района на гр. Ихтиман.

- размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

- лихвен процент – XXX М Euribor + XXX%;

- такса ангажимент – XXX%;

- такса за одобрение - XXX%;

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „ПВ Плантс“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1.

7.2. Финансови резултати от дейността на ПВ Плантс“ ЕООД

„ПВ Плантс“ ЕООД е новоучредено дружество през април 2023 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ и съгласно чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството е представило и годишен финансов отчет към 31.12.2023 г. по съкратената форма, съгласно приложимите счетоводни стандарти. От отчета е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на новоучреденото дружество.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2024 г. – 2055 г.

Съгласно представеният инвестиционен анализ и финансов модел за периода 2024 г. – 2055 г. и предвид приетия за обосноваване от технико-икономическа гледна точка 25 годишен срок на лицензията, следва в настоящия анализ да бъде разгледан периода до 2049 г.

В тази връзка, паричните потоци за периода до 2049 г. отразяват прогнозите на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, изчислени при следните допускания и параметри:

Годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2024 г. От 2025 г. общо произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX %.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия са: за 2025 г. е в размер на XXX евро/MWh (XXX лв./MWh), а в края на периода дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX евро/MWh (XXX лв./MWh).

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	20,3 MW

2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 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 на ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1.

Видно от финансовия модел за периода до 2049 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), с отчитане прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX% от една страна и от друга с отчитане намалените количества произведена електрическа енергия при средногодишна деградация от XXX%. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), 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 с 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 е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро (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. евро (XXX хил. лв.), а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 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“.

9. В допълнение към горното „ПВ Плантс“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Заявителят е представил договор за покупко-продажба на недвижими имоти – частна общинска собственост от 20.06.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Ихтиман, вх. рег. № 2136 от 21.06.2023 г., акт № 141, том 9, дело № 1863, по силата на който община Ихтиман продава и прехвърля на „ПВ Плантс“ ЕООД недвижими имоти – частна общинска собственост, както следва: поземлен имот с идентификатор 10690.200.66, находящ се в землището на с. Веринско, община Ихтиман, Софийска област и поземлен

имот с идентификатор 29338.300.58, находящ се в землището на с. Живково, община Ихтиман, Софийска област.

За посочените по-горе имоти, „ПВ Плантс“ ЕООД е представило 2 броя скици на гореописаните поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – Софийска област от които е видно, че предназначението на територията е *урабанизирана*, а начинът на трайно ползване е *за електроенергийно производство*.

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

„ПВ Плантс“ ЕООД е представило в КЕВР следното:

С писмо изх. № 10246-5337 от 18.06.2024 г. на Директора на РИОСВ – София, по отношение на инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала, повишаваща подстанция, съоръжения за съхранение на електрическа енергия и трасе на външна връзка 110 kV за присъединяване от повишаваща подстанция до подстанция Ихтиман” в поземлен имот с идентификатор 10690.200.66, с. Веринско и поземлен имот с идентификатор 29338.300.58, с. Живково, община Ихтиман, е посочено, че имотите, предмет на инвестиционното намерение не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за биологичното разнообразие – защитени зони „Натура 2000”, както и че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000”, включително и върху най-близко разположените зони. Посочва се, че не е необходимо да се провежда процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г., допълнено с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 19.08.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 04.09.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

„ПВ Плантс“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г., и към писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 19.08.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 04.09.2024 г., част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Ихтиман“, фаза 1 се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешногрупово финансиране от страна на едноличния собственик на капитала „Соларис Парк“ ЕАД, информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от ХХХ АД, и данни за наличност по открити на името на „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД банкови сметки.

Сочените документи и информация се съдържат в следните приложения към заявлението за издаване на лицензия: решение от управителя на „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД от 18.07.2024 г. за структура на финансиране на ФЕЦ „Ихтиман“, фаза 1; Решение на едноличния собственик на капитала на заявителя „Соларис Парк“ ЕАД от 18.07.2024 г. за структура на финансиране на ФЕЦ „Ихтиман“, фаза 1; Индикативна оферта на банкова институция с условията за очаквано финансиране; Бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и Финансов модел за същия период, както и банково удостоверение за наличие на банкови сметки. Като основание е посочено, че ако посочените данни бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране. С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, 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 „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. „ПВ Плантс“ ЕООД е еднолично акционерно дружество, което се управлява и представлява от Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител. В доклада са описани структурата на собственост и контрол на капитала на ПВ Плантс“ ЕООД, от което е установено, че действителен собственик на капитала на дружеството е Калоян Петров Величков, гражданин на Р България.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2 декларации от управителя на „ПВ Плантс“ 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.

По отношение на срока на исканата лицензия, „ПВ Плантс“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, който срок съвпада със сроковете, които Комисията одобрява, с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества.

Описани са техническите параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. Представен е Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа, който ще се осъществи между ФЕЦ „Ихтиман“ и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По отношение на Графика за строителството, предлага се въвеждането в експлоатация да бъде в началото на 2025 г. „ПВ Плантс“ ЕООД е представило идеен проект за фотоволтаичната електрическа централа с извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия.

По отношение на човешките ресурси, „ПВ Плантс“ ЕООД е представило информация относно поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Ихтиман“, и по отношение на финализиране на преговорите със „Сънотех О енд М“ ЕООД. „ПВ Плантс“ ЕООД е представило копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани с работата на централата.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ПВ Плантс“ 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 финансовите възможности, заявителят е заявил, че XXX% от общата стойност на инвестицията (XXX хил. лв.) се осигурява чрез използване на собствени средства, включително получено финансиране от свързани лица на дружеството. По отношение на привлечените средства, дружеството е представило проект на договор с XXX АД, в който са описани финансовите параметри. Следва да се има предвид, че ще се инсталират и батерии, които не са елемент от лицензионната дейност. С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „ПВ Плантс“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1.

По отношение на финансовите резултати, „ПВ Плантс“ ЕООД е новоучредено дружество. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2024 г. – 2055 г., като първата година е нулева съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ.

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до

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 ХХХ АД за изграждането на ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 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“.

Заявителят е предоставил документи относно наличието на вещни права, доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

По отношение на информация, която представлява защитена по закон, „ПВ Плантс“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешногрупово финансиране от страна на едноличния собственик на капитала „Соларис Парк“ ЕАД, информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от ХХХ АД, и данни за наличност по открити на името на „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД банкови сметки.

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 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 „ПВ ПЛАНТС“ 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 и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Бл. Голубарев попита добре ли е направен анализът, имайки предвид сложната схема на собственост като дружества и имена, включително известни в енергетиката.

Б. Паунов отговори, че експертите от дирекция „Правна“ са направили анализ, действително е доста сложно и е описано подробно в доклада.

Ив. Н. Иванов каза, че са дадени дяловете на всеки един участник, прехвърляне от дружество в дружество и в крайна сметка завършва с едноличните собственици на капитала, които са български граждани. Председателят посочи, че в Таблица № 1 на стр.11 в доклада е записано: *Инсталирана мощност 20,3 MWp*. Да се коригира и да се запише *20,3 MW*. Постояннотоковата мощност е 26,26 MWp. Променливотоковата мощност е 20,3 MWp.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание на 26.09.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното

допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, 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-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Планта“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.09.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“** и **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-34 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“**, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 11.09.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“** и **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-34 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“**, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Доколкото подадените заявления от „Топлофикация-Разград“ АД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

За проучване на обстоятелствата в подадените заявления и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-80 от 01.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 03.04.2023 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация, представена в КЕВР, ведно със заявление с вх. Е-14-16-4 от 12.04.2024 г. за одобряване на бизнес план.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложенията към тях са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1001 от 28.08.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 252 от 05.09.2024 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 11.09.2024 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 05.09.2024 г. В откритото заседание, чрез канала за комуникация Skype, дистанционно участие е взел Михаил Ковачев, изпълнителен директор на дружеството. Същият е изразил положително становище по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

„Топлофикация-Разград“ АД е титуляр на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, която с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г. е изменена в лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени за срок от 20 (двадесет) години всяка. С Решение № И2-Л-082 от 24.02.2021 г. двете лицензии са продължени с 2 (две) години, считано от 23.03.2021 г. С Решение № И3-Л-082 от 16.08.2022 г. двете лицензии са продължени с 1 (една) година, считано от 23.03.2023 г. С Решение № И4-Л-082 от 22.11.2023 г. двете лицензии са продължени с 1 (една) година, считано от 23.03.2024 г., поради което срокът им изтича на 23.03.2025 г.

Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от срока по ал. 1, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия.

Предвид горното, заявленията са подадени в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало новият срок на издадените му лицензии да бъде 1 (една) година.

При продължаване на срока на лицензия, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

От представеното удостоверение за актуално състояние, издадено от Агенцията по вписванията – гр. Разград и след извършена справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) се установи, че „Топлофикация-Разград“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Индустриална зона, ул.

„Черна“ № 7.

Предметът на дейност на „Топлофикация-Разград“ АД е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, за която дейност дружеството е получило необходимите лицензи.

Капиталът на дружеството е в размер на 7 500 000 лв. и е разпределен в 7 500 000 бр. поименни обикновени налични акции с номинална стойност на една акция 1,00 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Михаил Ковачев.

Видно от горното, „Топлофикация-Разград“ 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.

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 лицензи 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 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от

Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация-Разград“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от извършена справка в Търговския регистър и представените от дружеството документи се установява следното:

„Топлофикация-Разград“ АД е дружество регистрирано в Р България.

Капиталът на „Топлофикация-Разград“ АД се притежава от „Овергаз Холдинг“ АД – 7 499 999 бр. от всички акции и 1 бр. от „Овергаз директ“ АД, като последното дружество, видно от справка в ТРРЮЛНЦ, е преобразувано в „Овергаз директ“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

Основен акционер в „Овергаз Холдинг“ АД, притежаващ – 98.42 % от всички акции, е „Ди Ди Ай Холдингс Лимитид“, дружеството с ограничена отговорност, със седалище Великобритания, Лондон, вписано в съответния национален регистър с № 3735879, с едноличен собственик на капитала - „Ди Ди Мениджмънт“ АД.

„Ди Ди Мениджмънт“ АД, ЕИК 130677105, е търговско дружество, учредено по Търговския закон на Р България, като 55 % от капитала му се притежава от Сашо Георгиев Дончев - 55%, а останалите 45 % са разпределени между следните физически лица: Даниел Дончев, Георги Дончев и Ева Дончева.

По партидата на „Топлофикация-Разград“ АД в Търговския регистър, като действителен собственик - физическо лице, участващо пряко или косвено в дружеството, е вписан Сашо Георгиев Дончев.

С оглед горното по отношение на заявителя не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Топлофикация-Разград“ АД, същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ декларации и след извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че дружеството не е в производство по ликвидация или по несъстоятелност. Комисията не е отнемала и не е отказвала издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Предвид изложеното, продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

За удостоверяване на правото си на собственост върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите, дружеството е представило заверени копия от нотариален акт за собственост на недвижими имоти, скици на поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Разград и извлечение от инвентарна книга към 31.12.2023 г. С оглед на изложеното е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензиантът да притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността.

Срок

Срокът на лицензиите, за който кандидатства заявителят, е 1 (една) година. „Топлофикация-Разград“ АД е обосновоало искания срок, отчитайки обстоятелството, че

през последните седем години е реализирало отрицателен финансов резултат в размер на 5 274 хил. лв. Предвид динамичната икономическа и политическа обстановка в страната и трудната прогнозируемост на цените, дружеството е посочило, че към момента се въздържа от приемане на дългосрочни решения.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-14-16-4 от 12.04.2024 г. за одобряване на бизнес план за периода от м. април 2025 г. до м. март 2026 г., който се разглежда в отделно административно производство от състав „Енергетика“ на КЕВР. За целите на настоящото производство представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване възможностите на дружеството за изпълнение на лицензионните дейности за поискания нов срок.

Относно наличието на технически, материални и човешки ресурси за изпълнение на лицензионните дейности:

1. По лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“:

„Топлофикация-Разград“ АД осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез основни и спомагателни съоръжения, които обезпечават производството на електрическа и топлинна енергия, в съответствие със законовите изисквания и с нуждите на клиентите на дружеството. Дружеството посочва, че всички съоръжения се поддържат в добро техническо състояние, удостоверено със съответните ревизионни актове и протоколи за техническото им състояние. Осъществяват се постоянна поддръжка и периодични прегледи и ремонти на съоръженията от опитни и квалифицирани работници и служители на предприятието.

От представената обосновка на дружеството е видно, че към 22.03.2024 г. основните топло- и електрогенериращи съоръжения на дружеството са:

1. ВК2, ВК3, ВК4, ВК5; ARES PRO 300 – 6 броя;
 2. ПК4;
 3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с инсталирана електрическа мощност 3,041 MW (ИКПТЕЕ);
- Основни работещи съоръжения са ВК4, ВК5 и ИКПТЕЕ.

Основни инсталирани производствени съоръжения в „Топлофикация-Разград“ АД:

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: година на пускане в експлоатация 2009 г., газов двигател с вътрешно горене GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 3,041 MW и топлинна мощност 3,014 MW.

- Водогрейни котли:

- ВК-1, тип ВК 7,5, топлинна мощност - 7,5 MW, година на пуск 1977 г.;
- ВК-2, тип ВК 7,5, топлинна мощност - 7,5 MW, година на пуск 1989 г.;
- ВК-3, тип ВК 6,5, топлинна мощност - 6,5 MW, година на пуск 1989 г.;
- ВК-4, тип ВК 6,5, топлинна мощност - 6,5 MW, година на пуск 1989 г.;
- ВК-5, тип ВК 6,5, топлинна мощност - 6,5 MW, година на пуск 1989 г.;

- Парни котли:

- ПК № 4, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 10 t/h, година на пуск 1977 г.;
- ПК № 5, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 12 t/h, година на пуск 1977 г.;
- ПК № 6, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 12 t/h, година на пуск 1977 г.;
- ПК № 7, тип КМ 12 с номинално паропроизводство 12 t/h, година на пуск 1977 г.;

- Кондензен котел ARES PRO 300 x 3 в обект „РОКА“ с номинална топлинна мощност 0,274 MW.

За доказване на техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, дружеството е представило заверени копия на следните документи:

- 10 броя протоколи от 2023 г. относно: извършени изпитвания на: регулатори с вграден отсекател по високо налягане и на различни модели предпазни клапани, издадени от „Газмонтаж Инженеринг Рз“ ЕООД.

- 13 броя ревизионни актове от 2022 г. и от 2023 г. за извършени технически прегледи, издадени от лицензиран орган за технически надзор – „Технически надзор Разград“ ЕООД и ИДТН гр. Русе.

- 3 броя сервизни протоколи за извършено техническо обслужване на Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

- Протокол № 1 за извършен годишен сервиз на пожароизвестителна инсталация на обект: сградата на фирма „Топлофикация Разград“ АД- гр. Разград.

- 2 броя протоколи за проверка на газанализатор от 2023 г.

От представените протоколи и ревизионни актове, издадени от компетентни органи, е видно, че основните съоръжения за производство на топлинна и електрическа енергия се поддържат в добро техническо състояние и дружеството разполага с квалифициран персонал. Дружеството извършва и необходимите текущи ремонти и сервизно обслужване на производствените съоръжения, при достигане на определени работни часове.

По отношение числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионните дейности, „Топлофикация-Разград“ АД е посочило, че разполага с необходимия общ персонал от 30 служители и работници, като всички работници и служители периодично преминават курсове за повишаване на квалификацията си. В тази връзка са представени: организационната структура на „Топлофикация-Разград“ АД; справка за актуалното състояние на действащите трудови договори; удостоверения на персонала за придобита трета квалификационна група по безопасност при работа; протоколи от проведени изпити за проверка на знанията по Наредба № 9 от 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи; протоколи за проведени тестове за проверка на знанията по правилата за безопасност при работа по електрически уредби и мрежи; удостоверения за професионално обучение и сертификат за професионално обучение.

С оглед на гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности, материални и човешки ресурси, и предвид обоснованото предложение на дружеството, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с 1 (една) година, при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

2. По Лицензия Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“:

„Топлофикация-Разград“ АД извършва дейността за „пренос на топлинна енергия“ на територия на гр. Разград. Дружеството доставя топлинна енергия на 3 799 клиенти, от които

3 589 битови, 42 бюджетни и 168 стопански. В бюджетните клиенти са включени 4 детски градини, 1 училище, 1 детска ясла и други.

Топлопреносната мрежа е с дължина 15 900 метра, изградена в периода 1974-1993 г. Основната магистрална мрежа е изградена между 1985-1987 г. В периода 2002-2022 г. са подменени около 2330 метра с предварително изолирани тръби (предимно малки диаметри дворна мрежа).

Действащите към момента абонатни станции (АС) са 169, от които собственост на дружеството са 145 броя, а собственост на стопански и бюджетни клиенти са 24 броя. От

АС, собственост на „Топлофикация - Разград“ АД, 108 броя са съвременни, подменени след 2002 г.

Дружеството е представило списък на съоръженията, с които се осъществява дейността пренос на топлинна енергия.

Дружеството е представило данни и доказателства за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност.

С оглед на горното и въз основа на представените от дружеството доказателства, може да се направи извод, че „Топлофикация-Разград“ АД притежава технически възможности и човешки ресурси да продължи да изпълнява дейността „пренос на топлинна енергия“ чрез топлопреносните съоръжения в гр. Разград, поради което срокът на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ може да бъде продължен с 1 (една) година.

Финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности:

1. Финансови резултати за 2023 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет, общият всеобхватен доход на „Топлофикация Разград“ АД за 2023 г. е с отрицателна стойност в размер на 356 хил. лв., формиран от реализираната *загуба* в размер на 196 хил. лв. и друг всеобхватен доход в размер на 160 хил. лв. За предходната година общият всеобхватен доход е положителна стойност в размер на 168 хил. лв., формиран от реализираната печалба в размер на 162 хил. лв. и приходи от данъци в размер на 6 хил. лв.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода е видно, че финансовият резултат от дейността на дружеството през 2023 г., спрямо 2022 г. се влошава, в следствие на намалението на общите приходи с 24,04%.

Нетекущите активи се увеличават на 5 013 хил. лв. за 2023 г. от 3 752 хил. лв. за 2022 г. или с 33,61% основно в частта на имоти, машини, съоръжения и оборудване. Текущите активи намаляват на 2 768 хил. лв. за 2023 г. от 2 855 хил. лв. за 2022 г. или с 3,05%, от намаление на текущи търговски и други вземания.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2023 г., показват влошаване на показателите за ликвидност, както и на показателя за рентабилност на приходите от продажби.

2. Прогнозен финансов резултат за периода на бизнес плана от април 2025 г. – до март 2026 г.

Дружеството е представило прогнозен годишен финансов отчет за периода от април 2025 г. – март 2026 г., тъй като лицензиите на дружеството изтичат на 23.03.2025 г. От предоставената информация за периода е видно, че „Топлофикация-Разград“ АД прогнозира да реализира от осъществяване на дейността си печалба в размер на 26 хил. лв.

2.1. Приходи и разходи за периода на бизнес плана

В отчета за приходите и разходите, са включени само приходите и разходите от лицензионната дейност. Дружеството прогнозира приходи от дейността в размер на 10 818 хил. лв., като с най-голям дял са приходите от продажби на електрическа енергия в размер на 7 590 хил. лв.

Общо разходите за дейността за периода са прогнозирани в размер на 10 722 хил. лв., като дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от тях с най-голям относителен дял са разходите за гориво – природен газ, които са в размер на 7 674 хил. лв.

2.2. Прогнозен паричен поток

От представеният прогнозен паричен поток за периода е видно, че прогнозираната парична наличност в края на годината е с положителна стойност.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план от април 2025 г. – март 2026 г. може да бъде

направен извод, че „Топлофикация-Разград“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложенията към тях са отразени в доклад, приет с решение на КЕВР на закрито заседание, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 11.09.2024 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен. В откритото заседание, чрез канала за комуникация Skype, дистанционно участие е взел Михаил Ковачев, изпълнителен директор на дружеството. Същият е изразил положително становище по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Б. Паунов отбеляза, че е получено и писмено становище от изпълнителния директор, което ще се отрази допълнително в решението. Становището е отражение на изказаното по време на откритото заседание.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. **ПРОДЪЛЖАВА** срока на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация-Разград“ АД, с 1 (една) година, считано от датата на изтичане на срока на лицензиите – 23.03.2025 г.

2. **ОПРЕДЕЛЯ** условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок съгласно текста на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и текста на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, така както са одобрени с Решение № И2-Л-082 от 24.02.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Бл. Голубарев каза, че на откритото заседание М. Ковачев обосновано е обяснил защо иска удължаване на лицензията с 1 година. Бл. Голубарев попита коя година поред е удължаване с една година.

Б. Паунов отговори, че е трета или четвърта.

Бл. Голубарев пожела на дружеството да излезе по-бързо от тази ситуация.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. **ПРОДЪЛЖАВА** срока на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация-Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Западна индустриална зона, ул. „Черна“, с 1 (една) година, считано от датата на изтичане на срока на лицензиите – 23.03.2025 г.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок съгласно текста на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и текста на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, така както са одобрени с Решение № И2-Л-082 от 24.02.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Приема доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, съответно с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

II. Разрешава на „Овергаз Инк.“ АД да сключи:

1. Договор за банков револвиращ кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, в размер до 10 000 000 лв., съдържащ и клауза за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г.;

2. Договор за особен залог върху съвкупност с „УниКредит Булбанк“ АД за учредяване на първи по ред залог върху природен газ в подземно газохранилище „Чирен“, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г.;

3. Договор за особен залог върху вземане с „УниКредит Булбанк“ АД за учредяване на първи по ред залог върху вземане на „Овергаз Инк.“ АД, произтичащо от Договор № ПП-ОМ-80/ЕДП-ПП-54а от 27.11.2020 г. между „Овергаз Инк.“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-494 от 11.10.2023 г., подадено от „БАЛКАН“ АД за одобряване на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД;

2. Одобрява Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД, приложение към настоящото решение.

По т.3. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, с ЕИК 115016602, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, Община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4000, район Централен, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – Парен котел КМ № 2, Парен котел ПКМ № 3 и Парен котел

ПКМ № 4, разположени на площадка на ОЦ „Пловдив Юг“, като общата инсталирана топлинна мощност на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД се променя от 234 MW на 210 MW, а електрическата мощност остава непроменена - 50 MW.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Планта“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.09.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ПВ ПЛАНТС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

По т.5. както следва:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация-Разград“ АД, с ЕИК 116019472, със седалище и адрес на управление: област Разград, община Разград, гр. Разград 7200, Западна индустриална зона, ул. „Черна“, с 1 (една) година, считано от датата на изтичане на срока на лицензиите – 23.03.2025 г.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионните дейности за новия срок съгласно текста на лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и текста на лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, така както са одобрени с Решение № И2-Л-082 от 24.02.2021 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1036 от 13.09.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-527 от 18.09.2024 г. – заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 21.08.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 21.08.2024 г. от „Овергаз Инк.“ АД с искане за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, съответно с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1038 от 13.09.2024 г. и Решение на КЕВР № ОУ-12 от 18.09.2024 г. – заявление с вх. № Е-12-00-494 от 11.10.2023 г., подадено от „БАЛКАН“ АД за одобряване на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници до затворена електроразпределителна мрежа на „БАЛКАН“ АД;

3. Решение на КЕВР № И2-Л-506 от 18.09.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-93 от 11.07.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1040 от 13.09.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Планта“ ЕООД;

5. Решение на КЕВР № И4-Л-082 от 18.09.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-37 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-34 от 26.03.2024 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“, подадени от „Топлофикация-Разград“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Б. Голубарев

.....

Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....

П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт