



ПРОТОКОЛ

№ 64

София, 16.02.2023 година

Днес, 16.02.2023 г. от 10:02 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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-195 от 13.02.2023 г. относно заявление от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Петър Друмев, Красимир Николов, Силвия Петрова,
Радостина Методиева, Радослав Райков

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 23.11.2022 г. от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 29.10.2022 г. на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1160 от 22.12.2022 г. на „Метатрон Енерджи“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-178 от 08.02.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1162 от 23.12.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Радослав Наков, Петя Георгиева,
Радостина Методиева и Светослава Иванова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

Приложения: Текст на лицензията, Приложение № 1 и Приложение № 2 към нея

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

8. Доклад с вх. № О-Дк-75 от 10.02.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № О-Дк-76 от 10.02.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД.

Докладват: Юлиян Митев, Милен Димитров, Елена Маринова,

Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Теодора Белъова

10. Доклад с вх. № О-Дк-77 от 10.02.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Теодора Белъова

11. Доклад с вх. № В-17-16-4 от 10.02.2023 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково – купувач на „В И К“ ООД, гр. Димитровград.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Белъова

По т. 1. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. за одобряване на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“, както и становищата на дружеството, подадени след откритото заседание, проведено на 11.01.2023 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 4 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е отправило до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане за одобряване на общи условия на доставчик от последна инстанция. Към това заявление дружеството е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проекти на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ (проект на ОУ) и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ (проект на Правила). Със Заповед № З-Е-33 от 07.02.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представените от дружеството проекти на ОУ и на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 във връзка с чл. 95а, ал. 2 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия, при които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ).

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от ДПИ. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия на ДПИ следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по

жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за заплащане на електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията. Освен това по силата на ЗЕ енергийните предприятия, страни по договори с потребители на енергийни услуги, следва да предоставят на потребителите и информация по чл. 38б от ЗЕ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти 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. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легална дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и крайния клиент, който купува енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

По силата на чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 при разглеждане на проектите на ОУ и на Правила КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите, с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба, когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към разглежданото заявление са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба, а именно:

- проект на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“;
- проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД“;
- копие от уведомително писмо и електронно съобщение до КЕВР за стартиране на процедура по публично обсъждане съгласно чл. 128 от НЛДЕ;
- екранни снимки от публикациите на интернет страницата на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД относно обявената процедура по публично обсъждане;
- снимков материал, предоставен в електронен формат, от обявлението и поместването на проекта на Общи условия и проекта на Правила за работа с потребителите в Центровете за обслужване на клиенти;
- копия от уведомителни писма и електронни съобщения до Омбудсмана на Република България и потребителски организации;
- копие от писмен протокол от проведеното на 23.12.2021 г. публично обсъждане на проекта на Общи условия и проекта на Правила за работа с потребителите, в съответствие с чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3;
- копие от решение на Управителния съвет на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД от 19.01.2022 г. за одобряване на проекта на Общи условия и Правила за работа с потребителите;
- документ за внесена такса в размер на 500 лв. за разглеждане на заявлението.

Съгласно предоставения писмен протокол от проведеното на 23.12.2021 г. публично обсъждане на проекта на ОУ до края на публичното обсъждане не са се явили заинтересовани лица и не са представени писмени становища по повод процедурата и съдържанието на публикувания проект в рамките на процедурата за обществено обсъждане. В Заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е уточнило, че в периода от оповестяването на проекта на Общи условия и проекта на Правила за работа с потребителите до крайния срок за приемане на предложения от заинтересованите страни, т.е. от 08.12.2021 г. до 10.01.2022 г., в дружеството не са постъпили такива. Поради това към разглежданото заявление дружеството не предоставя и становище по чл. 129, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

В допълнение със Заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че за целите на внасянето на проекта на Правила е направена промяна в Приложение № 1 към тях спрямо версията, публикувана за обществено обсъждане. По-конкретно, премахнат е актуалният списък на Центровете за обслужване на клиенти с техните адреси и работно време и е добавен уточняващ текст, че *„Приложението се актуализира от дружеството при всяка промяна“*. В противен случай, всяка промяна в данните за Центровете за обслужване на клиенти (добавяне на нов център за обслужване на клиенти, промяна на адрес, т.н.) ще изисква формална процедура по одобряване от КЕВР на Приложение № 1 към Правилата за работа с потребителите.

След анализ на представените от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД проекти на ОУ и Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., който е разгледан и обсъден от КЕВР на закрито заседание, проведено на 05.01.2023 г. В тази връзка, с решение по Протокол № 6 от 05.01.2023 г., т. 1 доклад с вх. № Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г. е приет от КЕВР и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 11.01.2023 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД проекти на ОУ и на Правила, в което са участвали представители на заявителя. Последните са изложили устно

своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г. След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е представило писменото си становище и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

I. След анализ на коригирания проект на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, представен в КЕВР с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. Комисията установи следното:

1. След проведеното на 11.01.2023 г. открито заседание за разглеждане на представения със заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. и актуализиран с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. проект на ОУ, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е коригирало отделни текстове от този проект съгласно съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., а именно с частите по: т. I.1., т. I.2., т. I.4., т. I.9., т. I.13., т. I.14., т. I.23., т. I.30., т. I.32., т. I.33, т. I.35, т. I.36., т. I.37. и т. I.38.

2. В т. I.3. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 3, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, ЕИК, със седалище и адрес на управление, наричано по-долу за краткост „ДПИ“;“, като е указано дружеството да допълни разпоредбата с актуалните си данни.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че идеята на оставените празни места за допълване на данните на дружеството е те да бъдат допълнени след одобряването на Общите условия, при влизането им в сила. Така дружеството ще има възможност да поддържа във въпросната клауза винаги актуални данните за фирменото си име и търговската си регистрация. В противен случай, ако се впише конкретен текст, който ще бъде неделима част от одобрения от КЕВР проект, при всяка промяна в данните на дружеството ще е необходимо да се инициира формална процедура по изменение на общите условия, която може да трае повече от година. Със същата логика дружеството е подходило и по отношение на внесеното Приложение № 1 към Правилата за работа с потребителите, съдържащо списък с актуалните данни за центровете за обслужване на клиенти. В тази връзка, дружеството предлага клаузата да бъде одобрена от КЕВР във вида, в който е предложена.

Предложението на дружеството не се приема. По силата на чл. 23, ал. 4 от Закона за търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел единния идентификационен код (ЕИК) се определя при първоначалното вписване на дружеството в регистъра и остава непроменен до заличаването му. Следователно, ЕИК на дружеството не се променя докато дружеството не бъде заличено от Търговския регистър, поради и следва да бъде отразен в ОУ. По отношение на адреса на управление на дружеството, същият следва да се посочи в ОУ, предвид изискването на чл. 38а, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид изложеното, на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 3, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, ЕИК 103533691, със седалище и адрес на управление гр. Варна 9009, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, Варна Тауърс, Кула Г, наричано по-долу за краткост „ДПИ“;“.

3. В т. I.5. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 12, т. 1 от проекта на ОУ със

следния текст „в периода на доставка да предостави на ДПИ информация в срок до 2 (два) работни дни от всяка промяна в: актуалното му състояние; в собствеността или правото на ползване на обектите, снабдявани от ДПИ; в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по настоящите Общи условия; в данните, необходими за издаване на фактури; в номерата на банковите си сметки; в данните за кореспонденция и др., както и при невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по настоящите Общи условия;“, като е указано дружеството да предостави мотиви и обосновка за предложения в разпоредбата двудневен срок.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че съгласно чл. 15, ал. 5 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) наличието на сключен договор с ДПИ е задължително условие за участието на крайни клиенти на пазара по свободно договорени цени и е част от процедурата по регистрация на пиара. Тоест, независимо че „излиза“ на свободен пазар с избран търговец на електрическа енергия, клиентът следва да встъпи в договорни отношения с ДПИ при регистрацията си на свободен пазар, при което подава и актуални към този момент данни за себе си и за обектите си. В случай че възникнат обстоятелства, които да наложат в определен бъдещ момент даден клиент да бъде прехвърлен от търговец към ДПИ, например след две, пет или повече години, данните, предоставени към датата на сключването на договора с ДПИ, може вече да не са актуални. Изброените в чл. 12, т. 1 от проекта на Общи условия събития имат влияние или върху покупката, планирането и балансирането на количествата електрическа енергия, което като разходи се поема изцяло от ДПИ, или върху коректното разплащане на дължимите суми между страните, както и върху изпълнението на други основни договорни задължения. В тази връзка, за да може да изпълнява коректно лицензионните и договорните си задължения, за дружеството е изключително важно навременното постъпване на актуална информация за клиента и обектите му в периода, в който клиентът няма избран доставчик и следва да се снабдява от ДПИ. В същото време, вземайки предвид и съобразявайки се с необходимото технологично време при част от клиентите за изготвянето и изпращане на съответните уведомления, дружеството е преценило, че два работни дни е оптималният срок, с който да се гарантира възможността за изпълнението му, паралелно с минимизирането на риска от работа с неактуална информация. За целите на равнопоставеността, същият срок е предвиден и в чл. 9, ал. 3 от проекта на Общи условия за клиенти, които не са в договорни отношения с ДПИ и за които дружеството не разполага с данни.

Предложението на дружеството не се приема. При разглеждане на посочената разпоредба следва да се отчете фактът че по смисъла на § 1, т. 28а, б. „а“ от ДР на ЗЕ клиентите на ДПИ са едновременно и клиенти на „Електроразпределение Север“ АД. В чл. 83, ал. 4 от действащите общи условия на електроразпределителното дружество с предвидено идентично по смисъл задължение на клиента, а именно: при промяна на адреса за кореспонденция или на електронна поща, клиентът е длъжен да уведоми „Електроразпределение Север“ АД за новия адрес в 7 (седем) дневен срок от промяната. Поради това и с оглед равнопоставеност и взаимносвързаност на сроковете, същите следва да бъдат еднакви, т.е. 7-дневни. Предвид изложеното, на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 12, т. 1 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„в периода на доставка да предостави на ДПИ информация в срок до 7 (седем) дни от всяка промяна в: актуалното му състояние; в собствеността или правото на ползване на обектите, снабдявани от ДПИ; в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по настоящите Общи условия; в данните, необходими за издаване на фактури; в номерата на банковите си сметки; в данните за

кореспонденция и др., както и при невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по настоящите Общи условия;“.

4. В т. I.6. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 12, т. 3 от проекта на ОУ със следния текст „да предостави гаранционно обезпечение по реда на Глава Пета, Раздел Втори от настоящите Общи условия“, като е указано разпоредбите, уреждащи гаранционно обезпечение на задълженията за заплащане на доставената електрическа енергия да отпаднат от проекта на ОУ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че дружеството не предвижда наличието на индивидуален договор към общите условия. Съгласно чл. 95а, ал. 2 от ЗЕ доставката на електрическа енергия се предоставя въз основа на договор при общи условия. Същевременно разпоредбата на чл. 126, ал. 2, т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) гласи, че ДПИ изготвя и предлага публично известни общи условия. Съгласно чл. 131, ал. 2 от НЛДЕ общите условия влизат в сила 30 дни след публикуването им, без да е необходимо да се приемат писмено от крайните клиенти, в т.ч. са и общите условия на ДПИ. В допълнение, съгласно чл. 20, ал. 2 от ПТЕЕ договорите за комбинирани услуги между ДПИ и крайни клиенти, които не са избрали друг доставчик на електрическа енергия или са останали без доставчик, се сключват при общи условия. От цитираните разпоредби става ясно, че независимо от изписването на „договор при общи условия“ в ЗЕ, с подзаконовите нормативни актове всъщност се разяснява, че се има предвид само общи условия. От оперативна гледна точка дружеството счита, че това е правилната договорна конструкция. На първо място, доставката на електрическа енергия от ДПИ се извършва при законово регламентирани условия и ред, а не в резултат на договорен процес. На второ място, предвид значимия брой клиенти на ДПИ, в това число малки стопански, а в бъдеще потенциални клиента на ДПИ са и битовите потребители, считаме, че отношенията между ДПИ и неговите клиенти следва да се уреждат изцяло чрез общи условия. Такава е пазарната практика не само в сферата на енергетиката, а и във всяка друга, при която се работи с голям брой потребители. Извеждането в индивидуален договор на съществени моменти от взаимоотношенията между страните, които следва да са еднакви за всички клиенти на ДПИ, е неприложимо предвид функцията на дружеството да предоставя услуга от обществен интерес при условията на равнопоставеност. Самото търговско договаряне противоречи на смисъла на съществуването на ДПИ, което не следва да се явява конкурент на търговците на свободния пазар на електрическа енергия. Именно разпоредбата на чл. 102, ал. 2, т. 5 от ПТЕЕ позволява в общите условия на ДПИ да бъде предвидено гаранционно обезпечение. Видно от чл. 102, ал. 1 във връзка с чл. 99, ал. 1, т. 4 от ПТЕЕ разпоредбата обхваща и случаите, когато ДПИ може да възрази срещу смяната му с друг доставчик. В самия текст на чл. 102, ал. 2, т. 5 от ПТЕЕ се говори за „предвидено“ в договора, а не за „договорено“ гаранционно обезпечение. В допълнение, гаранционното обезпечение в проекта на Общи условия е предвидено само, в случай че съответният клиент е некоректен платец. Тъй като за разлика от останалите търговци, ДПИ не може да откаже снабдяване на даден клиент, гаранционното обезпечение е инструмент за защита на събираемостта. Същевременно, от своя страна ДПИ има задължения както да се разплаща в срок с пазарните участници назад по веригата, така и да предоставя гаранционни обезпечения за сключваните сделки. Осигуряването на финансовата стабилност на ДПИ е изключително важно, тъй като ДПИ се явяват резервен доставчик на пиара. Предвид гореизложеното дружеството предлага клаузата да не отпада от проекта на Общи условия.

Предложението на дружеството не се приема. Разпоредбите, уреждащи

гаранционно обезпечение на задълженията за заплащане на доставената електрическа енергия, следва да отпаднат от проекта на ОУ и да се договарят между страните в индивидуалния договор при взаимно зачитане на волята им. В този смисъл е и разпоредбата на чл. 102, ал. 2, т. 5 от ПТЕЕ. Поради това на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, чл. 13, ал. 1 от проекта на ОУ да отпадне.

5. В т. I.6. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 12, т. 4 от проекта на ОУ със следния текст „да прекрати договорните си отношения с ДПИ в случаите по чл. 37, ал. 1 от настоящите Общи условия“, като е указано разпоредбата да отпадне от проекта на ОУ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД е изложило, че в случаите по чл. 37, ал. 1 от проекта на Общи условия именно клиента следва да инициира прекратяването на договорните отношения. Информацията за промените в собствеността и правото на ползване за даден обект е от съществено значение за изпълнението на договора. В тази връзка дружеството предлага текстът да остане, но да се промени по посочения по-долу начин, за да отговори на посочените в Доклада съображения:

„да уведоми ДПИ в случаите по чл. 37, ал. 1 от настоящите Общи условия“.

Предложението на дружеството се приема.

6. В т. I.8. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 13, т. 1 от проекта на ОУ със следния текст „да прекъсва или ограничава доставката на електрическа енергия на КЛИЕНТИТЕ при спазване на тези Общи условия и действащото законодателство, включително в случаите, когато КЛИЕНТЪТ не е изпълнил задължението си по чл. 9, ал. 3 и чл. 12, т. 1“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „да преустанови временно снабдяването с електрическа енергия на КЛИЕНТИТЕ при спазване на тези Общи условия и действащото законодателство, при неизпълнение на задължения по договора за продажба на електрическа енергия, включително при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на всички дължими суми във връзка със снабдяването с електрическа енергия“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД е изложило, че разпоредбата на чл. 123, ал. 1 от ЗЕ се отнася за различни пазарни участници, които продават електрическа енергия - ДПИ, обществен доставчик, крайни снабдители, производители и търговци на електрическа енергия. Принципно дружеството приема предложението за редакция на клаузата, но за да бъде тя максимално съобразена с извършваната лицензионна дейност по доставка на електрическа енергия на ДПИ, предлага следната формулировка:

„Чл. 13, т. 1: „да преустанови временно доставката на електрическа енергия на КЛИЕНТА при неизпълнение на задължение по настоящите Общи условия, включително при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на всички дължими суми във връзка с доставката на електрическа енергия“.

В допълнение е посочено, че счита за по-коректно в Общите условия на ДПИ да се използва понятието „доставка“, а не „снабдяване“: на първо място, за разлика от понятието „снабдяване“, понятието „доставка“ има легална дефиниция в 51, т. 16 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, която гласи: „Доставка“ е продажбата, включително препродажбата, на енергия или природен газ на клиенти; на второ място - предвид осъществяваната лицензионна дейност съгласно чл. 39, ал. 1, т. 13 от ЗЕ, а именно

„доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“. Също така, в чл. 5, ал. 1 от проекта на Общи условия е посочено, че тези общи условия регламентират предоставянето на услугата „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, а определение на това понятие е разписано в чл. 3, т. 2 от проекта на Общи условия. На последно място, дружеството посочва, че счита, че употребата на „снабдяване“ може да подведе читателя, който е насочил вниманието си към конкретна клауза от Общите условия, че те касаят дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ (чл. 39, ал. 1, т. 10 от ЗЕ), за която дружеството също има издадена лицензия и одобрени общи условия.

Предложението на дружеството се приема.

7. В т. I.10. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 16, т. 2 от проекта на ОУ със следния текст „До 20-о (двадесето) число на месеца, следващ отчетния, ДПИ има право да издаде фактура за междинно плащане за текущия календарен месец в размер на 50% от стойността на фактурата за предходния месец“, като е указано, че разпоредбата следва да отпадне от проекта на ОУ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че дружеството счита, че се тълкува неточно и стеснително общите разпоредби на ЗЕ и подзаконовите нормативни актове. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 2 от ЗЕ договорите с потребители на енергийни услуги задължително съдържат предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне. Междинните плащания, остойносттаването им, начинът и сроковете на фактуриране и плащане представляват именно част от условията и реда за предоставяне на услугата „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“. Освен това, съгласно чл. 127, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ общите условия следва да съдържат реда за заплащане на електрическа енергия. Никъде в тези разпоредби не се съдържа ограничение по отношение на въвеждането на междинни плащания. В одобрените от КЕВР общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в качеството му на краен снабдител, които бяха действащи за небитовите клиенти от 2007 г. до 01.10.2020 г. също имаше предвидени и се прилагаха не едно, а две междинни плащания. Освен това, в първия внесен от дружеството проект на Общи условия на ДПИ през 2013 г. също беше предвидено едно междинно плащане, което видно от тогавашния доклад на работната група на КЕВР по проекта беше прието без възражения. В периода между внасянето на двата проекта на Общи условия на ДПИ няма промяна в нормативната уредба, която да ограничава прилагането на междинни плащания.

По отношения на това, че ако в текущия месец клиентът е предвидил по-малка консумация, такъв начин за заплащане би бил неизгоден за него, същото важи и за ДПИ, в случаите когато през предходния месец клиентът е потреблявал по-малко, а през текущия потреблението му се увеличи. Тогава сумата на междинното плащане ще е по-малка и няма да покрива реалното потребление на клиента. ДПИ закупуват електрическа енергия само на борсов пазар, където плащанията са ежедневни. Това изисква наличието на оборотен капитал, а междинните плащания са инструмент, с който се балансират ежедневните финансови задължения на ДПИ спрямо отложеното плащане на потреблението от страна на клиентите. Нуждата от оборотни средства е особено важна предвид спецификата на дейността на ДПИ, а именно трудностите при прогнозирането на броя клиенти и тяхната консумация. Също така, ДПИ следва срочно да се разплаща с ЕСО ЕАД за балансиращата енергия и оператора на електроразпределителната мрежа за мрежовите услуги, независимо дали и кога е получил плащане от клиентите. През 2023 г. ДПИ ще продължи да има ангажимент да фактурира на небитовите клиенти дължимите суми с приспаднати компенсации за цената на електрическата енергия. Средствата за

покриване на приспаднатите компенсации се получават от ДПИ впоследствие, което се отразява негативно върху наличните ликвидни средства на дружеството.

На следващо място, дружеството посочва, че междинните плащания са обичайна търговска практика на свободен пазар и не са новост за клиентите, за която не са подготвени. Нещо повече, междинното плащане не е новост и за клиентите на ДПИ, тъй като от въвеждането на индивидуалния договор с ДПИ като мярка до одобряването на общи условия, т.е. от 9 години, дружеството е фактурирало едно междинно плащане по същата схема. На практика проекта на общи условия, внесен в КЕВР, преповтаря клаузите на прилагания до момента индивидуален договор.

Въпросът с междинните плащания е още по актуален в настоящата ситуация, при която цените на електроенергията са значително по-високи и волатилни спрямо периоди, в които нивото и промяната им не е изисквала постоянното поддържане на толкова високо ниво на оборотни средства с цел ритмично снабдяване с електрическа енергия на клиентите на ДПИ. Тъй като дружеството е лишено от възможността за уговаряне на авансови вноски, обезпечения преди доставка и други механизми, които доставчиците на свободния пазар използват, е от съществено значение, особено в условията на нестабилна пазарна среда, запазването на възможността дружеството да издава фактури за междинни плащания. Следва да се има предвид и това, че възможностите за финансиране със заемни средства също има определени граници, тъй като ДПИ не могат безкрайно да увеличават кредитните си лимити. Както е посочено и по-горе, осигуряването на финансовата стабилност на ДПИ е изключително важно, тъй като ДПИ се явяват резервен доставчик на пазара. На практика се получава така, че търговците на електрическа енергия разполагат с повече договорни инструменти за гарантиране на финансовата си стабилност от ДПИ, който се явява резервен доставчик при тяхното отпадане от пиара. Въз основа на изложеното дружеството предлага клаузата на чл. 16, ал. 2 да не отпада от проекта на Общи условия.

Предложението на дружеството се приема.

8. В т. I.11. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 19, т. 2 от проекта на ОУ със следния текст „КЛИЕНТЪТ заплаща на ДПИ дължимите суми по фактурата по чл. 16, ал. 2 до 25-о (двадесет и пето) число на месеца, в който е издадена фактурата“, като е указано, че разпоредбата следва да отпадне от проекта на ОУ. С писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е предложило разпоредбата да остане в проекта на ОУ.

Предложението на дружеството се приема.

9. В т. I.12. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 20, ал. 1 и ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст „При подадено писмено възражение срещу стойността на фактурата, ДПИ се задължава да извърши проверка по възражението. За периода на проверката ДПИ няма право да прекъсва доставката на електрическа енергия на КЛИЕНТА. В случай на съдебно оспорване от КЛИЕНТА на основанието за прекъсване, за което КЛИЕНТЪТ е представил на ДПИ писмено доказателство, ДПИ няма право да поиска прекъсване на доставката на електрическа енергия по отношение на задълженията, предмет на спора“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „(1) При подадено писмено възражение срещу стойността на фактурата, ДПИ се задължава да извърши проверка по възражението. За периода на проверката ДПИ няма право да прекъсва снабдяването с електрическа енергия на КЛИЕНТА. (2) В случай на съдебно оспорване от КЛИЕНТА на основанието за прекъсване, за което КЛИЕНТЪТ е представил на ДПИ писмено

доказателство, ДПИ няма право да поиска прекъсване на преноса на електрическа енергия по отношение на задълженията, предмет на спора.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че по отношение на чл. 20, ал. 1 предлага запазване употребата на понятието „доставка“, вместо „снабдяване“ с оглед на аргументите на дружеството, изложени по-горе в т. I.6, а по отношение на чл. 20, ал. 2 – приема предложената редакцията и предлага следната редакция на чл. 20, ал. 1 и ал. 2 от проекта на ОУ: „Чл. 20 (1) При подадено писмено възражение срещу стойността на фактурата, ДПИ се задължава да извърши проверка по възражението. За периода на проверката ДПИ няма право да прекъсва доставката на електрическа енергия на КЛИЕНТА. (2) В случай на съдебно оспорване от КЛИЕНТА на основанието за прекъсване, за което КЛИЕНТЪТ е представил на ДПИ писмено доказателство, ДПИ няма право да поиска прекъсване на преноса на електрическа енергия по отношение на задълженията, предмет на спора.“.

Предложението на дружеството се приема.

10. В т. I.15. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., са разгледани чл. 24, чл. 25 и чл. 26 от проекта на ОУ със следния текст „При първо просрочено задължение за плащане с повече от 10 (десет) дни ДПИ има право да поиска от КЛИЕНТА в срок от 5 (пет) работни дни, считано от датата на искането, да предостави гаранционно обезпечение под формата на парична сума (депозит) по банкова сметка на ДПИ или банкова гаранция. В случай че КЛИЕНТЪТ предоставя гаранционното обезпечение под формата на банкова гаранция, КЛИЕНТЪТ се задължава да представи на ДПИ текста на банковата гаранция за одобрение преди издаването ѝ. Банковата гаранция е със срок 12 (дванадесет) месеца. Размерът на гаранционното обезпечение се определя от ДПИ на база на максималното месечно потребление на КЛИЕНТА за предходните 12 (дванадесет) месеца по цената от последно издадената към момента на изчислението на гаранционното обезпечение фактура, с включен ДДС. С искането по ал. 1 ДПИ уведомява КЛИЕНТА за размера на гаранционното обезпечение, банковата сметка, срока за внасяне и датата, от която при неспазването му доставката може да бъде прекъсната. ДПИ има право да актуализира размера на гаранционното обезпечение, когато стойността му, изчислена по актуални данни съгласно предвиденото в ал. 2, превишава предходно определения му размер с над 10% (десет процента). Всички банкови комисионни и такси, свързани с предоставяне на гаранционното обезпечение, са за сметка на КЛИЕНТА. ДПИ има право да усвои предоставеното му обезпечение не по-рано от 3 (три) дни след падежа на неплатена фактура до размера на дължимата сума и натрупаната законна лихва, за което уведомява писмено КЛИЕНТА. В уведомлението може да се съдържа искане за допълване на гаранционното обезпечение. В рамките на 5 (пет) работни дни от получаване на искането за допълване на гаранционното обезпечение по предходната алинея, КЛИЕНТЪТ е длъжен да го възстанови до първоначалния му размер или до друг размер, актуализиран от ДПИ в съответствие с предвиденото в чл. 24, ал. 2. В случай че КЛИЕНТЪТ е предоставил гаранционното обезпечение под формата на банкова гаранция, КЛИЕНТЪТ се задължава в посочения срок да предостави нова банкова гаранция или анекс към съществуващата. ДПИ връща на КЛИЕНТА оригинала на банковата гаранция, от която е извършено усвояване, в срок от 5 (пет) работни дни, считано от получаването на новата банкова гаранция, издадена при условията на чл. 24. С искането за допълване на гаранционното обезпечение ДПИ информира КЛИЕНТА и за датата, от която доставката може да бъде прекъсната при неспазването на срока по ал. 2. При смяна на ДПИ с друг доставчик или прекратяване на договорните отношения, ДПИ се задължава да възстанови на КЛИЕНТА гаранционното обезпечение, включително чрез връщане на оригинала на банковата

гаранция, в срок от 5 (пет) работни дни след уреждане на финансовите задължения между страните и получаване на заявление от КЛИЕНТА с посочена банкова сметка, в случай на предоставен депозит.“, като е указано, че разпоредбите на чл. 24, чл. 25 и чл. 26 следва да отпаднат от проекта на ОУ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че клаузите на чл. 24, чл. 25 и чл. 26 да не отпаднат от проекта на Общи условия съобразно становището на дружеството, изложено по-горе в по отношение на по т. I.4.

Предложението на дружеството не се приема. Предвид изложеното по-горе в т. I.4 на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, разпоредбите на чл. 24, чл. 25 и чл. 26 да отпаднат от проекта на ОУ.

11. В т. I.16. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледана Глава VI от проекта на ОУ с наименование „Условия и ред за прекъсване и възстановяване на доставката“, като е указано, че наименованието на Глава VI от проекта на ОУ следва да е: „Условия и ред за временно преустановяване и възстановяване на снабдяването с електрическа енергия“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че с оглед на аргументите, изложени по-горе в т. I.6, е коректно да се запази употребата на понятието „доставка“ в името на Глава VI от проекта на Общи условия. Дружеството приема предложението за замяната на „прекъсване“ с „временно преустановяване“ и предлага следното наименование на Глава VI от проекта на Общи условия: „ГЛАВА VI УСЛОВИЯ И РЕД ЗА ВРЕМЕННО ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТАВКАТА“.

Предложението на дружеството се приема.

12. В т. I.17. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледана Раздел I от Глава VI от проекта на ОУ с наименование „Прекъсване на доставката поради неизпълнение на задължения по тези общи условия“, като е указано, че наименованието на Раздел I от Глава VI от проекта на ОУ следва да е: „Временно преустановяване на снабдяването с електрическа енергия поради неизпълнение на задължения по тези общи условия.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приема предложението за замяната на „прекъсване“ с „временно преустановяване“. Същевременно, с оглед на аргументите на дружеството, изложени по-горе в т. I.6, предлага следното наименование на Раздел I от Глава VI от проекта на Общи условия:

„РАЗДЕЛ I ВРЕМЕННО ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТАВКАТА ПОРАДИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ТЕЗИ ОБЩИ УСЛОВИЯ“.

Предложението на дружеството се приема.

13. В т. I.18. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 27, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст „ДПИ има право временно да прекъсне доставката на електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не заплати стойността на фактурата или на издадено дебитно известие в срока, посочен в чл. 19, ал. 1 и ал. 2, съответно в чл. 22, ал. 3“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „ДПИ има право временно да преустанови снабдяването с електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не заплати стойността на

фактурата или на издадено дебитно известие в срока, посочен в чл. 19, ал. 1, съответно в чл. 22, ал. 3.“

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приема предложението за замяната на „прекъсне“ с „преустанови“ и предлага следната редакция на чл. 27, ал. 1 от проекта на Общи условия:

„Чл. 27 (1) ДПИ има право временно да преустанови доставката на електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не заплати стойността на фактурата или на издадено дебитно известие в срока, посочен в чл. 19, ал. 1 и ал. 2, съответно в чл. 22, ал. 3.“

Предложението на дружеството се приема.

14. В т. I.19. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 27, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст „В случаите по ал. 1 фактурата, изпратена на КЛИЕНТА по реда на чл. 17, ал. 2, съдържа и предизвестие за срока, след изтичането на който, при неплащане ДПИ може да прекъсне доставката на електрическа енергия на КЛИЕНТА“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „В случаите по ал. 1 фактурата, изпратена на КЛИЕНТА по реда на чл. 17, ал. 2, съдържа и предизвестие за срока, след изтичането на който, при неплащане ДПИ може да преустанови временно снабдяването с електрическа енергия на КЛИЕНТА“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приема предложението за замяната на „прекъсне“ с „преустанови“ и предлага следната редакция на чл. 27, ал. 2 от проекта на Общи условия: „Чл. 27 (2) В случаите по ал. 1 фактурата, изпратена на КЛИЕНТА по реда на чл. 17, ал. 2, съдържа и предизвестие за срока, след изтичането на който, при неплащане ДПИ може да преустанови временно доставката на електрическа енергия на КЛИЕНТА“.

Предложението на дружеството се приема.

15. В т. I.20. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст „ДПИ има право временно да прекъсне доставката на електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не изпълни задълженията си по чл. 24 и чл. 25, ал. 2. С получаването на искането по чл. 24, ал. 1 и чл. 25, ал. 1 КЛИЕНТЪТ се счита за уведомен предварително за датата, от която ДПИ има право да прекъсне доставката на електрическа енергия по ал. 1“, като е указано, че разпоредбата следва да отпадне от проекта на ОУ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД предлага чл. 28 да се запази в проекта на ОУ с редакция: „Чл. 28 (1) ДПИ има право временно да преустанови доставката на електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не изпълни задълженията си по чл. 24 и чл. 25, ал. 2. (2) С получаването на искането по чл. 24, ал. 1 и чл. 25, ал. 1 КЛИЕНТЪТ се счита за уведомен предварително за датата, от която ДПИ има право да преустанови Доставката на електрическа енергия по ал. 1.“

Предложението на дружеството не се приема. Предвид изложеното по-горе в т. I.10 на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, разпоредбите на чл. 28, ал. 1 и ал. 2 да отпаднат от проекта на ОУ.

16. В т. I.21. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 19, ал. 1 и ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст „ДПИ има право да прекъсне доставката на електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не изпълни което и да е свое задължение, произтичащо от

настоящите Общи условия. В случаите по ал. 1 ДПИ уведомява КЛИЕНТА по някой от следните начини: чрез писмено уведомление, кратко текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или в друга форма, че в срок не по-кратък от 3 (три) работни дни ще последва временно прекъсване или ограничаване на доставката на електрическа енергия“, като е указано разпоредбата следва да придобие редакция: „(1) ДПИ има право временно да преустанови снабдяването с електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не изпълни което и да е свое задължение, произтичащо от настоящите Общи условия. (2) В случаите по ал. 1 ДПИ уведомява КЛИЕНТА по някой от следните начини: чрез писмено уведомление, кратко текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или в друга форма, че в срок не по-кратък от 3 (три) работни дни ще последва временно преустановяване на снабдяването с електрическа енергия.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приема предложението за замяната на „прекъсне“ с „временно преустанови“ в чл. 29, ал. 1, както и на „прекъсване или ограничаване“ с „преустановяване“. Същевременно, с оглед на аргументите на дружеството, изложени по-горе в т. I.6, предлага следната редакция на чл. 29, ал. 1 и ал. 2 от проекта на Общи условия: „Чл. 29 (1) ДПИ има право временно да преустанови доставката на електрическа енергия, в случай че КЛИЕНТЪТ не изпълни което и да е свое задължение, произтичащо от настоящите Общи условия. (2) В случаите по ал. 1 ДПИ уведомява КЛИЕНТА по някой от следните начини: чрез писмено уведомление, кратко текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или в друга форма, че в срок не по-кратък от 3 (три) работни дни ще последва временно преустановяване на доставката на електрическа енергия.“

Предложението на дружеството се приема.

17. В т. I.22. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледана Раздел II от Глава VI от проекта на ОУ с наименование „Прекъсване на доставката искане на клиента“, като е указано наименованието на Раздел II от Глава VI от проекта на ОУ да е: „Преустановяване на снабдяването с електрическа енергия по искане на клиента“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приема предложението за замяната на „прекъсване“ с „преустановяване“. Същевременно, с оглед на аргументите на дружеството, изложени по-горе в т. I.6, предлага следното наименование на Раздел II от Глава VI от проекта на Общи условия:

„РАЗДЕЛ II ПРЕУСТАНОВЯВАНЕ НА ДОСТАВКАТА ПО ИСКАНЕ НА КЛИЕНТА“.

Предложението на дружеството се приема.

18. В т. I.24. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледана Раздел III от Глава VI от проекта на ОУ с наименование „Възстановяване на доставката на електрическа енергия“, като е указано наименованието на Раздел III от Глава VI от проекта на ОУ да е: „Възстановяване на снабдяването с електрическа енергия.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило съгласно аргументите на дружеството, изложени по-горе в т. I.6, предлага наименование на Раздел III от Глава VI от проекта на Общи условия да не се променя.

Предложението на дружеството се приема.

19. В т. I.25. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 31, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст „След отпадане на основанията за прекъсването ДПИ заявява пред оператора на електроразпределителната мрежа възстановяване на преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТА. Когато прекъсването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно прекъсване и възстановяване на доставката по ценоразпис, независимо от фактическото изпълнение на прекъсването“, като е указано разпоредбата да придобие редакция: „След отпадане на основанията за временното преустановяване на снабдяването с електрическа енергия, ДПИ заявява пред оператора на електроразпределителната мрежа възстановяване на преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТА. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ услугата временно преустановяване и възстановяване на снабдяване с електрическа енергия по цена съгласно ценоразписа на ДПИ.“

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приемаме предложението за замяната на „прекъсване“ с „преустановяване“. Същевременно, с оглед на аргументите на дружеството, изложени по-горе в т. I.6, е коректно да се запази употребата на понятието „доставка“. По отношение на второто изречение на чл. 31, ал. 1 от проекта на Общи условия дружеството е изложило, че предложената редакция не внася повече яснота, а напротив, създава грешно разбиране. Услугите на мрежовите оператори са отделни - за прекъсване и за възстановяване. Доставчиците заплащат на мрежовия оператор заявките за прекъсване на преноса на електрическа енергия до обектите на свои клиенти, според неговия ценоразпис и нямат отношение към фактическото изпълнение на тази заявка. Именно с цел яснота за клиента това следва да е уточнено в клаузата. Във връзка с гореизложеното, дружеството предлага следната редакция на чл. 31, ал. 1 от проекта на Общи условия: „Чл. 31. (1) След отпадане на основанията за временното преустановяване на доставката ДПИ заявява пред оператора на електроразпределителната мрежа възстановяване на преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТА. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно преустановяване и възстановяване на доставката по ценоразпис, независимо от фактическото изпълнение на преустановяването на преноса.“

Предложението на дружеството не се приема. На практика, с предложената редакция на разпоредбата клиентът се задължава да заплати за преустановяване на преноса на електрическа енергия единствено въз основа на заявката на ДПИ, като в разпоредбата се допуска хипотеза клиентът да заплати за прекъсването на преноса, без да е преустановен фактически, а само да е заявен за преустановяване. Това от своя страна, наред с факта, че клиента не е уведомен и не знае за подадената от ДПИ към електроразпределителното дружество заявка за преустановяване означава вменяване в задължение на клиента да заплати за неизвършена дейност, което го поставя в неравнопоставено положение с ДПИ. Отделно от това, редакцията на разпоредбата противоречи на възприетото в законодателството, че задължение за заплащане възниква за предоставена услуга. Поради изложеното, на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„След отпадане на основанията за временното преустановяване на доставката ДПИ заявява пред оператора на електроразпределителната мрежа възстановяване на преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТА. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно

преустановяване и възстановяване на доставката по ценоразпис“.

20. В т. I.26. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 31, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст „Услугата по възстановяване на доставката на електрическа енергия се извършва според сроковете на оператора на електроразпределителната мрежа и вида на заплатената услуга“, като е указано разпоредбата да придобие редакция: „Услугата по възстановяване на снабдяването с електрическа енергия се извършва в срок съгласно ценоразписа на ДПИ.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че независимо че „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и „Електроразпределение Север“ АД са две отделни търговски дружества, услугите по прекъсване и възстановяване на преноса на електрическа енергия са услуги, които се извършват от мрежовия оператор. В тази връзка ДПИ, както и всички останали доставчици на електрическа енергия, следва да се съобразят с цените, сроковете и условията на мрежовия оператор за предоставянето им. Така например, мрежовите оператори имат различни стандартни и експресни услуги по отношение на срока за изпълнение, цената на услугата зависи от това дали прекъсването или възстановяването е от електромер, стълб или с оперативно превключване. Освен това, дружеството счита, че клаузата е коректно формулирана и обхваща потенциално и случаите, когато ДПИ доставя електрическа енергия на клиенти, чиито обекти се намират на територията на оператор за затворена разпределителна мрежа (вж. §1, т.34б, буква „а“ от допълнителни разпоредби на ЗЕ). С оглед на гореизложеното и аргументите, изложени по-горе в т.І.6, предлага запазване на текста на клаузата на чл. 31, ал. 2 от проекта на Общи условия.

Предложението на дружеството се приема.

21. В т. I.27. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 31, ал. 3 от проекта на ОУ със следния текст „При прекъснатата доставка от ДПИ като предходен доставчик, възстановяването ѝ се извършва след отпадане на основанията за прекъсването. Когато прекъсването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно прекъсване и възстановяване на доставката по ценоразпис, независимо от фактическото изпълнение на прекъсването“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „При временно преустановяване на снабдяването с електрическа енергия по искане на ДПИ като предходен доставчик, възстановяването на снабдяването с електрическа енергия се извършва след отпадане на основанията за преустановяването. Когато преустановяването на снабдяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ услугата временно преустановяване и възстановяване на снабдяване с електрическа енергия съгласно ценоразписа на ДПИ.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приема предложението „прекъсване“ да се замени с „временно преустановяване“. По отношение на посочените разпоредби на чл. 102, ал. 8 и ал. 9 от ПТТЕЕ, дружеството счита, че те не са относими към предмета на клаузата на чл. 31, ал. 3 от проекта на Общи условия, а регламентират правата и действията на новия доставчик на клиента (ал. 8), съответно действията на други пазарни участници спрямо новия доставчик (ал. 9 във връзка с ал. 6 и ал. 7) в зависимост от това кога клиентът е платил задълженията си към предходния доставчик. В тази връзка дружеството предлага запазването на останалия текст на чл. 31, ал. 3 от проекта на Общи условия и клаузата да гласи, както следва:

„Чл. 31 (3) При временно преустановяване на доставката от ДПИ като предходен доставчик, възстановяването ѝ се извършва след отпадане на основанията за преустановяването. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно преустановяване и възстановяване на доставката по ценоразпис, независимо от фактическото изпълнение на преустановяването на преноса.“.

Предложението на дружеството не се приема. Предвид изложеното по-горе в т. I.19 на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„При временно преустановяване на доставката от ДПИ като предходен доставчик, възстановяването ѝ се извършва след отпадане на основанията за преустановяването. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно преустановяване и възстановяване на доставката по ценоразпис“.

22. В т. I.28. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 33, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст „Пострадалата страна е длъжна в срок до 3 (три) работни дни писмено да уведоми другата страна в случаите, когато е претърпяла вреда от виновно действие или бездействие на другата страна, освен в случай на отговорност на КЛИЕНТА за неплащане на дължими суми.“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „Пострадалата страна е длъжна в срок до 3 (три) работни дни писмено да уведоми другата страна в случаите, когато е претърпяла щети от виновно действие или бездействие на другата страна, освен в случай на отговорност на КЛИЕНТА за неплащане на дължими суми.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че приема предложението „вредата“ да се замени с „щети“. Същевременно, доколкото текста на чл. 33, ал. 1 от Общите условия разглежда случаите на деликтна отговорност, то следва да се има предвид, че макар съгласно общото правило на чл. 45, ал. 1 от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД) вредата да трябва да е причинена виновно, при деликта същата не се доказва, а се предполага (чл. 45, ал. 2 от ЗЗД). В допълнение, съществуват и хипотези, при които са установени отклонения от правилото, че всеки отговаря лично за вредите, които виновно е причинил другиму, например безвиновната отговорност по чл. 47 и чл. 48 ЗЗД. Не на последно място, съгласно чл. 49 от ЗЗД възложилият другиму работа отговаря за вредите, които изпълнителят причини при или по повод на нея, като лицето, на което е възложена работата, трябва да изпълни фактическия състав на чл. 45 от ЗЗД, за да може да отговаря и възложителят. Съобразно мотивите, изложени в т. 6 на ППВС № 7/1959 г. отговорността по чл. 49 от ЗЗД е „за чужди противоправни и виновни действия или бездействия“ и „произтича от вината на натоварените с извършването на работата лица“. Възприето е, че „лицата, които са възложили работата, във връзка с която са причинени вредите, не могат да правят възражения, че са невиновни в подбора на лицето, и да се позовават на други лични основания за освобождаването им от отговорност“. Независимо дали ще бъде възприето становището, че в този случай има презумпция за вина у възложителя и тя е необорима (след като вредите са налице, няма място за доказване на добър избор на изпълняващ работата или осъществен контрол) или другото разбиране, а именно, че отговорността на възложителя е безвиновна, то резултатът би бил един и същ - наличието на вина се предполага и липсата ѝ не може да се доказва. Във връзка с гореизложеното, дружеството предлага следната редакция на чл. 33, ал. 1 от проекта на Общи условия:

„Чл. 33 (1) Пострадалата страна е длъжна в срок до 3 (три) работни дни писмено да уведоми другата страна в случаите, когато е претърпяла щети от действие или бездействие на другата страна, освен в случай на отговорност на КЛИЕНТА за неплащане на дължимите суми.“.

Предложението на дружеството се приема.

23. В т. I.29. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 34 от проекта на ОУ със следния текст „ДПИ не дължи обезщетения за вреди, нанесени в резултат на действия или бездействия на оператора на електропреносната/електроразпределителната мрежа, както и при ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия, планирани дейности по съответната мрежа, смущения, прекъсвания и спадове в напрежението, както и за всякакви отклонения от нормативните изисквания за качество на доставяната електрическа енергия и др.“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „ДПИ не дължи обезщетения за щети, причинени от ограничаване или преустановяване на снабдяването в случаите на преустановяване на преноса по реда на чл. 122, ал. 2 от ЗЕ или на присъединяването по чл. 122, ал. 3 от ЗЕ. ДПИ не е задължено да изплаща обезщетения и за щетите, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия, с изключение на случаите, при които аварията или дълготрайният недостиг са настъпили по тяхна вина.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че с оглед терминологично съответствие с чл. 74, ал. 2 и чл. 122, ал. 4 от ЗЕ принципно приема предложението за редакция на клаузата, но, за да бъде тя максимално съобразена с извършваната лицензионна дейност по доставка на електрическа енергия на ДПИ и обстоятелството, че ДПИ обективно и законово не би могло да отговаря в случаите, когато не се е стигнало до ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване, но въпреки това са налице смущения, прекъсвания и спадове в напрежението и др., предлага следната формулировка:

„ДПИ не дължи обезщетения за щети, причинени от ограничаване или преустановяване на снабдяването в случаите на преустановяване на преноса по реда на чл. 122, ал. 2 от ЗЕ или на присъединяването по чл. 122, ал. 3 от ЗЕ. ДПИ не е задължен да изплаща обезщетения и за щетите, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия, както и при планирани дейности по съответната мрежа, смущения, прекъсвания и спадове в напрежението, както и за всякакви отклонения от нормативните изисквания за качество на доставяната електрическа енергия и др., с изключение на случаите, при които аварията или дълготрайният недостиг са настъпили по тяхна вина.“.

Предложението на дружеството не се приема, тъй като разширява предвидения чл. 122 от ЗЕ обхват на дейности по електрическите мрежи, които законодателят е предвидил като основания за отпадане на отговорността на ДПИ. Поради изложеното на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, разпоредбата на чл. 34 от проекта на ОУ да придобие редакция:

„ДПИ не дължи обезщетения за щети, причинени от ограничаване или преустановяване на снабдяването в случаите на преустановяване на преноса по реда на чл. 122, ал. 2 от ЗЕ или на присъединяването по чл. 122, ал. 3 от ЗЕ. ДПИ не е задължен да изплаща обезщетения и за щетите, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия, както и при извършване на дейности по съответната мрежа по реда на чл. 122 от ЗЕ, с

изключение на случаите, при които аварията или дълготрайният недостиг са настъпили по вина на ДПИ.“

24. В т. I.31. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 36, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст „Когато не може да изпълни задължението си поради непреодолима сила, поради която има ограничаване или прекъсване на доставката на електрическа енергия за време, по-кратко от 48 (четиридесет и осем) часа, ДПИ в подходящ срок уведомява КЛИЕНТИТЕ чрез съобщение на интернет страницата си и/или по друг подходящ начин в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея за изпълнението на задълженията на ДПИ“, като е указано, че дружеството следва да конкретизира изразите „подходящ срок“ и „подходящ начин“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че определянето на това, какъв срок е подходящ, зависи от конкретните обстоятелства на непреодолима сила. Така например в Определение № 291 от 27.04.2015 г. на ВКС по т. д. № 1973/2014 г., I т. о., ТК, съдът счита, че съобразяването на предпоставките за приложението на разпоредбата на чл. 306 от Търговския закон е фактически въпрос, който се решава за всеки отделен случай, поради което няма характер на въпрос по прилагането на материалния закон съгласно чл. 280, ал. 1 от ГПК, решаването на който би могло да бъде в противоречие с установена и задължителна практика на ВКС. Във всеки отделен случай решаващият съд преценява фактите в тяхната съвкупност и последователност на осъществяване, за да направи своя извод дали определено събитие съставлява непреодолима сила, освобождаваща длъжника от отговорност за неизпълнение и какъв срок се явява подходящ за уведомяване на кредитора по реда на чл. 306, ал. 3 от Търговския закон при създадите се в конкретния случай обстоятелства. По отношение на начина на уведомяване - дружеството е предвидило основно средство за информиране на клиентите при наличие на непреодолима сила да бъде интернет страницата му. В зависимост от непреодолимата сила, като например липса на интернет комуникации, електричество или др. дружеството е предвидило да може да използва и друг начин за уведомяване, който се явява подходящ и наличен спрямо конкретните обстоятелства. Ако няма възможност за масово уведомяване, този начин би могъл да зависи и от предоставените от клиентите данни за индивидуален контакт. Чрез разширяването на израза с ”и/или друг подходящ начин“ се цели също така да се обхванат и новоразвиващи се канали, които част от клиентите предпочитат - индивидуален клиентски профил във виртуален център за обслужване на клиенти, SMS известия и други канали в процес на развитие. Клауза със същия текст относно начина на уведомяване КЕВР е одобрила в чл. 72, ал. 1 от Общите условия на Електроразпределение Север АД за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа.

Във връзка с всичко гореизложено, дружеството счита, че клаузата следва да остане непроменена в Общите условия.

Предложението на дружеството се приема.

25. В т. I.36. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е указано на дружеството, че с оглед привеждане на ОУ в съответствие с чл. 38д от ЗЕ ОУ следва да се допълнят с разпоредби, предвиждащи специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че в проекта на ОУ е включена нова Глава VII със специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението;

и за преустановяване на доставката. Дружеството е посочило, че във връзка с ангажиментите, поети по националния План за възстановяване и устойчивост, от Министерството на енергетиката към момента се разработват изменения в Закона за енергетиката, предвиждащи отпадането на досегашното определение за уязвим клиент. За сметка на това се допълват разпоредби, свързани с домакинствата в положение на енергийна бедност и уязвимите клиенти за снабдяване с електрическа енергия. Поради това, в проекта на ОУ не е предвидено конкретно определение на понятието „уязвим клиент“, а само препратка към действащото законодателство.

Във връзка с указаните допълнения „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД предлага в проекта на Общи условия нова ГЛАВА VII „УЯЗВИМИ КЛИЕНТИ“ с включени в нея разпоредби, както следва:

„ГЛАВА VII УЯЗВИМИ КЛИЕНТИ

Чл. 32. Клаузите в настоящата Глава се отнасят за КЛИЕНТИ на ДПИ, които имат статут на уязвими клиенти по смисъла на действащото законодателство.

Чл. 33. (1) КЛИЕНТИ, които желаят да се възползват от възможностите, предвидени в настоящата Глава, следва да представят в дружеството официален удостоверителен документ, издаден от компетентна държавна институция, който доказва статута им на уязвими клиенти.

(2) ДПИ има право да направи насрещна проверка пред институцията, издала удостоверителния документ по ал. 1.

(3) В случай че предоставения от КЛИЕНТА удостоверителен документ не отговаря на изискванията на ал. 1 или при проверката по ал. 2 се установи несъответствие, ДПИ има право да откаже предоставянето на услугите по чл. 34 и чл. 35.

Чл. 34. КЛИЕНТИ на ДПИ с доказан статут на уязвими клиенти имат право да поискат еднократно в рамките на една календарна година безплатна справка за потреблението си за изминал период от време, но за не повече от 36 (тридесет и шест) месеца назад от датата на подаване на искането от КЛИЕНТА.

Чл. 35. (1) КЛИЕНТИ на ДПИ с доказан статут на уязвими клиенти имат право да поискат разсрочване на задължения от текущия отоплителен сезон при облекчени условия.

(2) В случай че между ДПИ и КЛИЕНТА е постигнато съгласие за разсрочване на плащане и двете страни подпишат споразумителен протокол за това, ДПИ няма право да преустанови временно доставката на електрическа енергия за сумите, за които е договорено разсрочването, при спазване на сроковете в погасителния план от страна на КЛИЕНТА.

(3) При неспазване на сроковете в погасителния план, ДПИ може да поиска временно преустановяване на преноса на електрическа енергия за КЛИЕНТА по начина и в сроковете, определени в споразумителния протокол.

(4) Договарянето на разсрочено плащане не освобождава КЛИЕНТА от задължението да заплаща текущите си задължения.

Предложението на дружеството се приема.

26. В т. I.37. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е указано, че разглежданият проект на ОУ следва да се допълни с разпоредби, отразяващи задължително съдържание на ОУ съгласно чл. 123, ал. 3, т. 4, т. 5 и т. 6 и чл. 127, ал. 1, т. 2 и т. 17 от НЛДЕ.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че предлага следните промени в проекта на Общи условия:

- по отношение на чл. 123, ал. 3, т. 4 от НЛДЕ в проекта на ОУ е добавена нова ал. 4 в чл. 15 от проекта на Общи условия със следния текст: „При смяна на ДПИ с друг

доставчик КЛИЕНТЪТ получава информация за окончателната си фактура по реда на чл. 17, ал. 2 от настоящите Общи условия.“.

Дружеството е изложило, че не е използвало понятието „изравнителна“, тъй като в България се извършва ежемесечен отчет на електрическата енергия и ежемесечно фактуриране на база реално потребление. Клиентите заплащат потреблението си през отчетния период на база реални данни от измерването, а не на равни месечни вноски на база прогноза, което би изисквало издаването на окончателна изравнителна фактура при извършен отчет, например при смяна на доставчик. Текстът на разпоредбата от НЛДЕ, съответно на чл. 386, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е възприет дословно през 2012 г. от Приложение № 1, т. 1, буква „й“ на Директива 2009/72/ЕО на Европейски парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО. В действащата Директива (ЕС) 2019/944 на Европейски парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива (ЕС) 2019/944) разпоредбата въвежда същото задължение в чл. 10, параграф 12. В доста държави-членки на Европейския съюз се извършва отчет на период по-дълъг от един месец, например на тримесечна, шестмесечна или годишна база, и в тези случаи е практика да се издава изравнителна фактура след извършен реален отчет, която да отразява надплащането или необходимостта от доплащане от страна на клиента вследствие на издаваните фактури на база прогнозно потребление.

Предложението на дружеството се приема.

- във връзка с чл. 123, ал.3, т. 5 и т. 6 от НЛДЕ в проекта на ОУ са добавени нови т. 7 и т. 8 в чл. 15, ал. 1 от проекта на Общи условия със следния текст: „7. дела на всеки енергиен източник в общата доставена енергия от ДПИ през предходната календарна година; 8. съществуващи източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение най-малко на емисиите на въглероден диоксид и радиоактивните отпадъци – резултат от производството на електрическа енергия от различните енергийни източници, в общата доставена енергия от ДПИ през предходната година;“.

Дружеството е изложило, че ДПИ закупуват електрическа енергия предимно на организиран борсов пазар, където не се публикува информация за енергийния източник по сделките. Директива (ЕС) 2019/944 например дава възможност за електрическата енергията, получена чрез борса да може да се използват сумарни стойности, предоставени от борсата (вж. Приложение № 1, т. 5), но тази възможност не е транспонирана в националното законодателство, включително не е въведено и задължение за борсовия оператор. Това прави изпълнението на задълженията за предоставяне на информация от ДПИ на практика ограничено до наличните данни.

Предложението на дружеството се приема.

- във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ в проекта на ОУ е добавена нова т. 6 на чл. 14 от проекта на Общи условия със следния текст: „6. да предоставя услугата „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ в съответствие с показателите за качество на обслужването, приети от КЕВР.“

Предложението на дружеството се приема.

- във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 17 от НЛДЕ дружеството счита, че такова допълване не се налага, тъй като с приемането на ПИКЕЕ през 2019 г. отношенията в случаите на корекция на сметка се уреждат директно между съответния мрежови оператор и крайния клиент, като реда за уведомяване е разписан в общите условия на мрежовия оператор за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа. Доставчиците на електрическа енергия не са страни по тези правоотношения. Видно от стр. 10 на Протокол № 345 от 08.12.2022 г. от закрито заседание на КЕВР тези аргументи КЕВР е приела за основателни в процедурата по одобряване на общите условия на

„Електрохолд Продажби“ ЕАД за продажба на електрическа енергия в качеството му на краен снабдител. В допълнение е изложено, че с цел яснота за клиентите, дружеството е предвидило в чл. 21, ал. 1 от проекта на Общи условия препратка към ПИКЕЕ.

Предложението на дружеството се приема.

27. С писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и във връзка с посоченото в т. I.6 по-горе, относно това, че дружеството не предвижда към Общите условия на ДПИ да има индивидуален договор, е предложено чл. 44 от проекта на ОУ със следния текст: „За всички неуредени отношения по настоящите Общи условия и договора се прилага действащото законодателство на Република България.“ да се измени с цел отстраняване на технически пропуск, който може да доведе до объркване в противоположен смисъл, като от разпоредбата са премахнати са думите „и договора“ и същата да придобие редакция: „За всички неуредени отношения по настоящите Общи условия се прилага действащото законодателство на Република България.“

Предложението на дружеството се приема.

II. След анализ на представения проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, представеният проект следва да бъде изменен, а именно:

1. След проведеното на 11.01.2023 г. открито заседание за разглеждане на представения със заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г. и актуализиран с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. проект на Правила, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ ЕАД е коригирало отделни текстове от този проект съгласно съответните части от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., а именно с частите по: т. II.1., т. II.2., т. II.4., т. II.5., т. II.6., т. II.7., т. II.8., т. II.9., т. II.10., т. II.12. и т. II.13.

2. В т. II.3. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 5, т. 1 от проекта на Правилата със следния текст: „реда за предоставяне на информация за потреблението на клиентите“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „формата на данните за потреблението и процедурата, по която ДПИ и клиентите получават достъп до тях.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че промяната ще бъде отразена в проекта на Правила за работа с потребителите със следната редакция: „формата на данните за потреблението и процедурата, по която клиентите получават достъп до тях“.

Дружеството счита, че в предложената от КЕВР разпоредба не е предвидено допълване на Раздел VI „Предоставяне на информация за потреблението на електрическа енергия“ от проекта на Правила за работа с потребителите във връзка с предложената редакция на чл. 5, ал. 3. Видно от съдържанието на Раздел VI, в него е уредена процедурата за получаване на информация от клиента за неговото потребление на база на фактурираната от ДПИ електрическа енергия. Процедурата, по която ДПИ получава данни от измерването на електрическата енергия е уредено в ПТЕЕ, поради което не би следвало да се преповтаря в Правила за работа с потребителите, тъй като при всяка промяна в подзаконовия нормативен акт текстът ще бъде неактуален.

Предложението на дружеството се приема.

3. С писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че е направена и редакция в чл. 10, ал. 1 от проекта на Правила с цел уеднаквяване на текстовете и замяна на „писмен вид“ с „писмена форма“ и същата да придобие редакция:

„Всяка жалба, сигнал или предложение, подадени в писмена форма, получава входящ номер.“.

Предложението на дружеството се приема.

4. В т. П.11. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е разгледан чл. 12 от проекта на Правилата със следния текст: „В случай че при разглеждането на съответната жалба или запитване се установи, че въпросът не е от компетенциите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, дружеството връща отговор към КЛИЕНТА в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата или запитването. При възможност „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД указва в отговора си към кой компетентен орган или кое дружество клиентът следва да отнесе своите въпроси“, като е указано, че разпоредбата следва да придобие редакция: „В случай че при разглеждането на съответната жалба или запитване се установи, че въпросът не е от компетенциите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, дружеството връща отговор към КЛИЕНТА в срок до 7 (седем) дни от датата на постъпване на жалбата или запитването. При възможност „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД указва в отговора си към кой компетентен орган или кое дружество клиентът следва да отнесе своите въпроси.“.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че в нормативната уредба не съществува подобно задължение и срок като указания от КЕВР. За да спази този по-кратък срок за отговор по жалба, по която не е компетентно, дружеството ще трябва да го направи за сметка на срочната обработка на останалите жалби, по които дружеството е длъжно да вземе отношение. От страна на дружеството не се приема направената редакция, тъй като тя по никакъв начин не отчита човешкия ресурс, с който разполага дружеството, и предполага допълнителни разходи за сметка на клиентите му. Увеличаването на човекочасовете труд с цел спазването на този срок за отговор по жалби, които отново подчертаваме не са свързани с лицензионната дейност на дружеството, считаме за необосновано, включително икономически. Създава се абсурдната ситуация, в която се въвежда лицензионно задължение за дружеството (Правилата за работа с потребителите стават приложение към лицензията), за неспазването на което дружеството може да бъде санкционирано, а в същото време въпросното задължение не е по съществуването на извършваната лицензионна дейност. Във връзка с гореизложеното клаузата, предложена от дружеството в проекта на Правила за работа с потребителите, следва да остане непроменена или срокът да бъде 15 дни.

Предвид изложеното от дружеството, на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ, **разпоредбата на чл. 12 от проекта на Правилата да придобие редакция:**

„В случай че при разглеждането на съответната жалба или запитване се установи, че въпросът не е от компетенциите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, дружеството връща отговор към КЛИЕНТА в срок до 15 (петнадесет) дни от датата на постъпване на жалбата или запитването. При възможност „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД указва в отговора си към кой компетентен орган или кое дружество клиентът следва да отнесе своите въпроси.“.

5. В т. П.12. от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 6 от 05.01.2023 г. доклад с вх. Е-Дк-2245 от 21.12.2022 г., е указано, че проекта на Правила следва да се допълни с разпоредби, предвиждащи специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на такива клиенти.

Предвид горното с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е изложило, че предлага в проекта на Правилата да бъде включен нов Раздел VII „Уязвими клиенти“, който съдържа специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация за потреблението и за преустановяване на доставката със разпоредби както следва:

„Раздел VII Уязвими клиенти

Чл. 17. КЛИЕНТИ на ДПИ с доказан статут на уязвими клиенти имат право да поискат еднократно в рамките на една календарна година безплатна справка за потреблението си за изминал период от време, но за не повече от 36 (тридесет и шест) месеца назад от датата на подаване на искането от КЛИЕНТА.

Чл. 18. (1) КЛИЕНТИ на ДПИ с доказан статут на уязвими клиенти имат право да поискат разсрочване на задължения от текущия отоплителен сезон при облекчени условия.

(2) В случай че между ДПИ и КЛИЕНТА е постигнато съгласие за разсрочване на плащане и двете страни подпишат споразумителен протокол за това, ДПИ няма право да преустанови временно доставката на електрическа енергия за сумите, за които е договорено разсрочването, при спазване на сроковете в погасителния план от страна на КЛИЕНТА.

(3) При неспазване на сроковете в погасителния план, ДПИ може да поиска временно преустановяване на преноса на електрическа енергия за КЛИЕНТА по начина и в сроковете, определени в споразумителния протокол.

(4) Договарянето на разсрочено плащане не освобождава КЛИЕНТА от задължението да заплаща текущите си задължения.“

Предложението на дружеството се приема.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Б. Балабанов. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е отправило до КЕВР искане за одобряване на Общи условия на доставчик от последна инстанция. Приложени са проекти на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“. След анализ на представените проекти работната група е изготвила доклад от 21.12.2022 г., който е разгледан и обсъден в КЕВР на закрито заседание на 05.01.2023 г. В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 11.01.2023 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД проекти на ОУ и на Правила, след което с писмо от 24.01.2023 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е представило писменото си становище и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

Работната група е извършила анализ на коригирания проект на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“. Подробно в 27 точки са разгледани предложенията на дружеството и становището на работната група. Аналогично след преглед на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ в 5 точки са разгледани предоставените редакции и становището на работната група.

Предвид горното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д и чл. 95а,

ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 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 нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД задължителни указания по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3;
3. Да определи на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД срок за изпълнение на задължителните указания по т. 2;
4. Да задължи „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД в срока по т. 3 да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“, и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на посочените Общи условия и Правила с оглед продължаване на административното производство, образувано по подаденото заявление.

Б. Балабанов прочете предложението на работната група за решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Дава задължителни указания на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо от 24.01.2023 г. проект на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“;
2. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД как да се измени чл. 12 ;
3. Определя на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД срок до 02.03.2023 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

Б. Голубарев изрази надежда тези ОУ да доведат до това, да има все по-малко клиенти на доставчик от последна инстанция, защото това не е нормалното състояние на търговия. На стр. 4 от доклада е допусната грешка, в първото изречение е изписано „Електрохолд Продажби“ ЕАД, която трябва да се промени.

И. Н. Иванов потвърди това и каза да се коригира.

Р. Тоткова предложи в т.3 от проекта на решение: *Определя на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД срок до 02.03.2023 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2., с цел яснота да се добави: както и да, защото това е трето задължение.*

И. Н. Иванов каза да се допълни точката за яснота. Така ще се разбере, че са отделни задължителни указания, които им се дават.

И. Н. Иванов попита, ако „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД не изпълни задължителните указания в срока до 02.03.2023 г., който им се дава, какво ще последва. Защото това също е възможност.

С. Петрова отговори, че в Наредбата са предвидени възможните действия на Комисията при неизпълнение на задължително указание от страна на енергийното

предприятие, като Комисията в този случай има две подхода. Единият е да приеме ОУ съгласно решението си за задължителни указания, а другият е въобще да не одобри ОУ.

И. Н. Иванов каза, че приема, че това са двата подхода, ако откажат въобще да изпълнят задължителните указания, особено ако го обявят писмено публично. Председателят попита има ли санкция, ако има закъснение и дружеството вместо до 02.03.2023 г., изпратят на 10.03.2023 г. изпълнението на задължителните указания.

Отговаря се без микрофон.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 129, 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-13-46-3 от 27.01.2022 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“;

2. Дава задължителни указания на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. проект на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“:

2.1. Чл. 3, ал. 1 да придобие редакция: „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, ЕИК 103533691, със седалище и адрес на управление гр. Варна 9009, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, Варна Тауърс, Кула Г, наричано по-долу за краткост „ДПИ“;

2.2. Чл. 12, т. 1 да придобие следната редакция: „в периода на доставка да предостави на ДПИ информация в срок до 7 (седем) дни от всяка промяна в: актуалното му състояние; в собствеността или правото на ползване на обектите, снабдявани от ДПИ; в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по настоящите Общи условия; в данните, необходими за издаване на фактури; в номерата на банковите си сметки; в данните за кореспонденция и др., както и при невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по настоящите Общи условия“;

2.3. Чл. 13, ал. 1 да отпадне;

2.4. Чл. 24 да отпадне;

2.5. Чл. 25 да отпадне;

2.6. Чл. 26 да отпадне;

2.7. Чл. 28, ал. 1 и ал. 2 да отпаднат;

2.8. Чл. 31, ал. 1 да придобие редакция: „След отпадане на основанията за временното преустановяване на доставката ДПИ заявява пред оператора на електроразпределителната мрежа възстановяване на преноса на електрическа енергия до обекта на КЛИЕНТА. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно преустановяване и възстановяване на доставката по ценоразпис“;

2.9. Чл. 31, ал. 3 да придобие редакция: „При временно преустановяване на доставката от ДПИ като предходен доставчик, възстановяването ѝ се извършва след отпадане на основанията за преустановяването. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той заплаща на ДПИ съответните цени на услугите за временно преустановяване и възстановяване на доставката по ценоразпис“;

2.10. Чл. 34 да придобие редакция: „ДПИ не дължи обезщетения за щети, причинени от ограничаване или преустановяване на снабдяването в случаите на преустановяване на преноса по реда на чл. 122, ал. 2 от ЗЕ или на присъединяването по чл. 122, ал. 3 от ЗЕ. ДПИ не е задължен да изплаща обезщетения и за щетите, нанесени в резултат на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия, както и при извършване на дейности по съответната мрежа по реда на чл. 122 от ЗЕ, с изключение на случаите, при които аварията или дълготрайният недостиг са настъпили по вина на ДПИ.“;

3. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД чл. 12 от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ да придобие редакция: „В случай че при разглеждането на съответната жалба или запитване се установи, че въпросът не е от компетенциите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, дружеството връща отговор към КЛИЕНТА в срок до 15 (петнадесет) дни от датата на постъпване на жалбата или запитването. При възможност „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД указва в отговора си към кой компетентен орган или кое дружество клиентът следва да отнесе своите въпроси.“.

4. Определя на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД срок до 02.03.2023 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, както и да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

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

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

По т. 2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-140 от 30.01.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 23.11.2022 г. от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.02.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 23.11.2022 г. от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-1255 от 25.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази

връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 02.12.2022 г. от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, в т.ч. дипломи за завършено образование и др. на членовете на Съвета на директорите на дружеството; данни за образованието и квалификацията на Николас Сатрас, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, в т.ч. диплома за завършено образование и др.; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци за периода на бизнес плана по години; одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. В допълнение, с оглед изискването на чл. 3, ал. 1, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, е изискано представяне на описание на структурата на собственост и контрол на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД до физическите лица, действителни собственици на дружеството, с подробни данни за притежаваните от тях права. В описанието следва да са включени всички юридически лица или други правни образувания, които упражняват пряко или косвено контрол върху „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД. В тази връзка, както и всички документи за доказване на посочените обстоятелства. С оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ от дружеството е изискано становище, в което следва да посочи дали представените от него документи и информация, част от горната административна преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава да посочи обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 16.01.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 17.01.2023 г. е представена изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-140 от 30.01.2023 г., приет с решение по Протокол № 44 от 02.02.2023 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 08.02.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 23.11.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представените Удостоверение за актуално състояние на дружеството с реф. № 1930973.2842972 от 12.08.2022 г., Удостоверение за историческа достоверност с

протоколен номер 1854974.2722517 от 27.05.2022 г., Удостоверение за действащо представляване реф. № 1930973.2842973 от 12.08.2022 г. и Удостоверение за представителство с реф. № 1930973.2842974 от 05.08.2022 г. от Министерството на развитието и инвестициите на Република Гърция, „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Гърция, вписано в Главния Търговски регистър с номер 272801000 от 24.09.2012 г., със седалище в община Амарусиу/Атика, ул. „Ироду Аттику“ 12 А.

„Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е с предмет на дейност „създаване и експлоатация на промишлени обекти за производство и преработка на автомобилно и авиационно гориво, реактивно гориво, восъци, всички видове дизелово гориво, керосин, мазут, газьол за отопление, LPG (втечен нефтен газ), масло за смазване, смазочни материали, смазочни масла, минерални масла и други петролни продукти и производни от всякакъв вид и създаване на предприятия за тяхното опаковане и поддръжка, както и оползотворяване на различните видове продукти, странични продукти и производни, които се произвеждат или изработват; всяка търговска и промишлена дейност за използване и разпространяване, в съответствие с Решение № 805/729/1970 година на Министрите на координацията, финансите и промишлеността, в Гърция и чужбина на горепосочените продукти и субпродукти, както и предоставяне на услуги за автомобили, кораби, самолети и създаване на сервиси за ремонт на двигатели, паркинги, ресторанти, кафенета и всяка друга свързана дейност; извършване на дейност по придобиване, покупка, съхранение, внос, износ, посредничество, транспортиране, продажба и/или разпространение на суров петрол, природен газ, петролни продукти и петролни субпродукти и други въглеводороди, минерали и руди, химикали и производни продукти и техните заместители и извършване на дейности по търговия, обработка, съхранение и дистрибуция, както и всяка друга дейност, необходима или полезна за извършването и развиването на такива дейности; създаване и експлоатация на съоръжения за производство на пара и електричество, както и пристанищни, хидравлични, канализационни и други свързани съоръжения, които ще обслужват целите на дружеството и други дружества, които ще бъдат създадени, или предприятия, свързани или сътруднически си с дружеството, както и предоставяне на различни общи услуги на същите дружества или на тези предприятия; създаване и експлоатация на заводи за промишлена преработка и съхранение на LPG и природен газ под всякаква форма, опаковъчни материали и търговията с тях, както и всяка промишлена и търговска дейност или работа за тази цел; притежаване, предоставяне на лиценз за ползване или по какъвто и да е друг начин притежаване и използване на търговски марки, права върху интелектуална собственост, патенти или привилегии от патенти, методи на обработка/подготовка на плановете/проучвания, производствени методи и др.; създаване, работа и експлоатация на станции за разпределение на течности и горива; извършване на дейности по събиране, транспортиране и изхвърляне на отпадъци, свързани с въглеводороди; съгласуване на стопанските цели на дружеството с тези за социален прогрес и солидарност, с високия и стабилен икономически растеж, с използване на отлични работни практики, с отговорно използване на природни ресурси и насърчаване на културата и науката и в рамките на тази цел с развитието на общественополезна дейност; подкрепа на бизнес действия, които едновременно произвеждат икономически, социални и екологични ползи, в съответствие с принципите на устойчиво развитие и отговорно екологично поведение или учредяване или участие в предприятия от всякакъв вид в Гърция или чужбина, активни в областта на развитието, проектирането, изработването, инсталирането, функционирането и експлоатацията на съоръжения за производство на електроенергия и топлоенергия, фотоволтаични паркове и станции и всички видове вятърни турбини, както и съоръжения за механично рециклиране, компостиране и оползотворяване на енергия на всички видове отпадъци и предоставяне на услуги в горните сектори; учредяване или участие в

предприятия в Гърция и чужбина, индикативно в банки и дружества, като цяло извършващи дейност във финансовия сектор, в дружества с рисков капитал, борсови посредници, застрахователни компании, управление на взаимни фондове, инвестиционни и търговски дружества за всички видове финансови продукти и ценни книжа и техните производни, дружества за инвестиции в недвижими имоти, консултантски дружества за бизнес управление на компютърни приложения, медийни компании, дружества за производство, търговия, доставка и продажби на пазара на дребно и едро на природен газ и електроенергия от възобновяеми и всички видове енергийни източници; учредяване на други дружества от всякаква правна форма, които имат същия, сходен, допълващ се или просто полезен по какъвто и да е начин предмет на дейност, дори косвен, за реализирането на дейността на дружеството; предоставяне от страна на дружеството на информационни услуги, услуги за управление на човешки ресурси, координация на операциите и организация на предприятия; участие и сътрудничество с други предприятия/групи от дружества, с дейности подобни, сходни, допълващи се или полезни за осъществяване, дори косвено, предмета на дейност на дружеството, както и представителство, пряко или непряко, на гръцки или чуждестранни дружества, които имат подобен предмет на дейност; за изпълнение на горепосочените дейности и във връзка с тях, покупка, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество; предоставяне на поръчителство или гаранции под всякаква форма на обезпечение (вещно или лично) в полза на физически или юридически лица, или в полза на дружества от всякаква правна форма и като цяло извършването на всяко действие, насочено пряко или косвено към постигането на горепосочените дейности.

Капиталът на дружеството е в размер на 83 087 235 (осемдесет и три милиона осемдесет и седем хиляди двеста тридесет и пет) евро, разпределен на 110 782 980 (сто и десет милиона седемстотин осемдесет и две хиляди деветстотин и осемдесет) акции с номинална стойност 0,75 евро. Акциите на дружеството са обикновени поименни и безналични, а моментът на тяхното емитиране се определя от момента на вписването им в регистрите на „А.Д. Гръцки фондови борси“ или друга агенция или орган, определен от закона.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. В тази връзка, по отношение на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството до физическите лица, негови действителни собственици. Съгласно §1, т. 6 от Допълнителната разпоредба на Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, „действителен собственик“ е понятие по смисъла на §2 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ДР на ЗМИП). Според §2, т. 1 от ДР на ЗМИП „действителен собственик“ е физическо лице, което притежава или контролира юридическо лице, като по отношение на корпоративните юридически лица действителен собственик е лицето, което пряко или косвено притежава достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас в това юридическо лице, с изключение на случаите на дружество, чиито акции се търгуват на регулиран пазар, което се подчинява на изискванията за оповестяване в съответствие с правото на Европейския съюз или на еквивалентни международни стандарти, осигуряващи адекватна степен на прозрачност по отношение на собствеността. В конкретния случай „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е именно такава публично дружество, чиито акции се търгуват на регулирания пазар в Република Гърция.

Заявителят е представил Декларация относно структурата на капитала и собствеността на дружеството от Йоанис Николаос Космадакис, заместник изпълнителен директор и изпълнителен член на Съвета на директорите на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД. В декларацията са посочени следните обстоятелства: „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД оперира на регулирания пазар ATHEX от 2001 г. и неговите акции се търгуват на Атинската фондова борса. „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е съставна част на индексите ATHEX Composite Share Index, the FTSE/ATHEX LARGE CAP index, the MSCI Greece Small Cap Index и the FTSE4Good Index Series. От общо 110,782,980 обикновени акции на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД, които се търгуват на Атинската фондова борса, двама акционери притежават повече от 5% от общия брой обикновени акции, а именно: „Petroventure Holdings” Ltd с 40,000% и „Doson Investments Company” Ltd с 5,151%. „Petroventure Holdings” Ltd е регистрирано в Кипър като дружество с ограничена отговорност, с регистрационен номер HE308069, записан в Официалния Правителствен Регистър на кипърските дружества и е юридическо лице свързано с лицата Вардис Й. Вардиногяннис (Председател на Съвета на директорите на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД), Янис В. Вардиногяннис (Заместник-Председател на Съвета на директорите и Управляващ директор на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД) и Петрос Ц. Цанетакис (Заместник Изпълнителен директор на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД), които имат задължението да съобщават техните транзакции с обект акции, издадени от дружеството. „Doson Investments Company” Ltd е регистрирано в Кипър като дружество с ограничена отговорност, с регистрационен номер HE397818, записан в Официалния Правителствен Регистър на кипърските дружества и е юридическо лице свързано с лицето Николаос Ц. Вардиногяннис, неизпълнителен член на Съвета на директорите на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД. Акционерът, упражняващ контрол в „Petroventure Holdings” Ltd е „Motor Oil Holdings” Ltd, поради което действителният собственик на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е кипърското дружество „Motor Oil Holdings” Ltd и няма физически лица, чийто контрол върху „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД да ги направи действителни собственици. Предвид това, по смисъла на параграф 17а, точки а, в на член 3 от Закон 4557/2018 (относно предотвратяване и противодействие на изпирането на пари и финансирането на тероризма) следните изпълнителни членове на Съвета на директорите на „Мотор ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД се считат за действителни собственици, а именно: Йоанис Вардиногяннис, с адрес Амарусиу, Атика, ул. Ироду Аттику 12А, лична карта номер: (...), с ДДС регистрационен номер: 031235829, Заместник-Председател, Председател, Управляващ директор и Изпълнителен член на Съвета на директорите; Йоанис Космадакис, с адрес Етники Амина 57, Папагос – Атика, лична карта номер: (...), ДДС номер: 0165528777, Заместник Изпълнителен Директор и Изпълнителен член на Съвета на директорите и Петрос Цанетакис, с адрес Пefкон 25, Ксифия-Атика, лична карта номер: (...), ДДС номер 032052906, Заместник Изпълнителен Директор, Главен Финансов Директор и Изпълнителен член на Съвета на директорите.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Вардис Йоаннис Вардиногяннис (председател, неизпълнителен член), Йоаннис Вардис Вардиногяннис (заместник-председател и главен изпълнителен директор), Николаос Теодорос Вардиногяннис (неизпълнителен член), Георгиос Парасхос Александридис (неизпълнителен член), Йоаннис Николаос Космадакис (заместник главен изпълнителен директор – изпълнителен член), Петрос Дзанимпеис Дзанетакис (заместник главен изпълнителен директор – изпълнителен член), Ники Дионисиос Стуфи (неизпълнителен член), Димитриос-Антониос Апостолос Анифантакис (независим неизпълнителен член), Урания Николаос-Парменионас Екатеринари (независим неизпълнителен член), Панайотис Йоаннис Константарас (независим неизпълнителен член). Дружеството се

представява от председателя на Съвета на директорите или от главния изпълнителен директор.

Видно от горното, „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е търговец, регистриран по законодателството на Република Гърция, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

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

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 20 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че очаква да опознае детайлно условията на местния пазар на природен газ и това да се превърне в преимущество, което ще бъде използвано при реализиране на сериозните и дългосрочни интереси на дружеството по отношение на българския пазар на природен газ. Според дружеството срокът на лицензията, за който кандидатства, ще допринесе също така и за постигане на максимален баланс между интересите на местния пазар и интересите на дружествата от енергийната група на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД. Развитието на пазара на природен газ е динамично, както в България, така и в региона, но предвид експертизата на екипа на дружеството и неговата над 50 годишна история в секторите добив и преработка на нефт и в сектор търговия с енергия и енергийни продукти и управляваните от дружеството мощности в Гърция и Европа, заявителят счита, че дългосрочното развитие и утвърждаване на компанията в региона определя необходимостта от по-продължителен срок на лицензията за търговия с природен газ, а именно 20 години. „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД счита, че активите и финансовото му състояние могат да покрият искания срок от 20 години. С оглед развитието на пазара на природен газ в България и обединението на пазарни зони и предвид нарастващите нужди от диверсификация на доставчиците на природен газ в България и региона, с оглед обезпечаване на енергийната независимост на България, дружеството посочва, че търговията с природен газ има потенциал за бъдещо развитие в страната и региона. Поради тези причини дружеството предвижда да участва на пазара на едро на природен газ в България в Европа, като изгражда своята стратегия и политика в дългосрочен план за трайно присъствие на пазарите в България и региона, както и за постепенно нарастване на обема на търгуваните количества природен газ.

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

С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет)** години.

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

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

„Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в Маруси, ул. „Ироду Аттику“ № 12 А, ет. 4, Република Гърция, във връзка с което е представено копие от данъчна декларация за деклариран нает недвижим имот от наемодател с площ 1297 кв. м.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в декларация на заместник управляващия директор на дружеството Йоаннис Космадакис, в подкрепа на което са представени фактури. Достъп до интернет и мобилна телефония са гарантирани, като в тази връзка са представени дружествен договор и фактури с доставчици на телекомуникационни услуги. Според заявителя, дружеството е внедрило информационна система за търговия, която му позволява да управлява графици и отворени позиции на пазарите на природен газ, освен прогнозиране на цените за всеки пазар, да наблюдава рисковете при търговията с природен газ и да създава търговски отчети.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ 832 от 07.09.2022 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД. В писмото се допълва, че в случай, че „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

„Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал; данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност (копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи квалификацията на служителите, изпълняващи функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ; справки за наети лица, издадени от Служба „Инспекция по труда“ – три броя; удостоверения за заетост – 3 броя.)

Управленската и организационна структура включва: Съвет на директорите; Председател на Съвета на директорите; Заместник-председател и управляващ директор;

Заместник-управляващ директор (двама души); Одитна комисия; Комисия по възнагражденията и номинациите; Комисия по устойчиво развитие; Правен отдел; Информационна безопасност; Вътрешен одит; Звено по определяне на съответствието; Звено по управление на риска; Звено по околна среда, социални взаимоотношения корпоративно управление, устойчивост и изменение на климата; търговски дъщерни дружества; финанси-търговски дъщерни дружества; информационни технологии; стратегия; финанси; човешки ресурси; доставки и търговия; рафинерия. Главната дирекция за доставки и търговия включва и отдел за природен газ.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал има управленски опит в „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД, включително в областта на търговията с природен газ.

В България дейностите на компанията по търговия с природен газ ще се извършват от търговски екип, състоящ се от трима търговци на природен газ с опит в търговията с природен газ в Гърция. Лицата, които към настоящия момент са ангажирани с дейността „търговия с природен газ“, са: ръководителят на отдела за природен газ; началник на търговския отдел и търговски специалист „природен газ“. От представените информация и документи е видно, че притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

Motor Oil (Мотор Ойл) е енергийна група, базирана в Гърция. Основана е през 1970 г. От 2001 г. акциите на дружеството се търгуват на Атинската борса. Motor Oil има значително присъствие в областта на търговията благодарение на мрежите за търговия на дребно с течни горива на своите дъщерни дружества. Групата има присъствие в сектора на втечен газ, както и на пазарите на електроенергия, възобновяема енергия и природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба в размер на 205 523 хил. евро за 2019 г., загуба в размер -112 904 хил. евро за 2020 г. и печалба в размер на 183 166 хил. евро за 2021 г. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на 6 950 727 хил. евро и нарастват до 7 199 600 хил. евро за 2021 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 6 682 062 хил. евро за 2019 г. на 6 958 231 хил. евро за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 2 385 636 хил. евро за 2019 г. на 3 296 009 хил. евро за 2021 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 1 083 864 хил. евро за 2019 г. на 1 655 345 хил. евро за 2021 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 1 301 772 хил. евро за 2019 г. на 1 640 664 хил. евро за 2021 г.

Акционерният капитал е в размер на 83 088 хил. евро за 2019 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 1 032 319 хил. евро за 2019 г. на 984 849 хил. евро за 2021 г. Общо пасивите се изменят от 1 353 317 хил. евро за 2019 г. на 2 311 160 хил. евро за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството се увеличават от 647 907 хил. евро за 2019 г. до 1 269 441 хил. евро за 2021 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 705 410 хил. евро за 2019 г. на 1 041 719 хил. евро за 2021 г. От представените отчети за паричните потоци е видно, че паричните наличности са с положителна стойност в края на всяка година от периода.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,85 за 2019 г. на 1,57 за 2021 г., като запазва стойност над единица, което означава, че дружеството през периода не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е 0,76 за 2019 г. и намалява до 0,43 за 2021 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства.

Дружеството е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, ведно с Допълнително споразумение (...) от (...) за удължаване срока на валидност на договора до (...), Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране ведно с Допълнително споразумение (...) от (...) за удължаване срока на валидност на договора до (...) и Договор № (...) от (...) за ползване на виртуална търговска точка. В тази връзка е представено писмо с изх. № БТГ 74-00-87-(1) от 26.05.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори, както следва: депозит в размер на (...) по Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и депозит в размер на (...) по Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД за периода 2023 – 2027 г.

„Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД възнамерява да е активен участник организирания борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Дружеството планира да използва активите на дружеството майка в Гърция, за да осъществява търговската си дейност в България.

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

Дружеството планира изпълнение на договори за покупка и продажба в България и трансгранична търговия с природен газ. „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД възнамерява да увеличи обема на продавания природен газ на българския газов пазар с приблизително (...) % на годишна база, като започне с (...) MWh през 2023 г. и достигне до (...) MWh през 2027 г.

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

Таблица №1

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

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Общо активите се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи не са планирани през периода. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Таблица № 2

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

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД за периода 2023 – 2027 г.:

Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си след 2025 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД, акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, със седалище в община Амарусиу/Атика, вписано под номер 272801000 в Главния търговски регистър при Търговско-Промислена Камара на Атина, с ДДС № EL094027509 („Дружеството“), което осъществява дейността „търговия с природен газ“ съгласно Лицензия №....., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране за срок от.....години.

Чл. 2. Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби и предложения, информацията, която се предоставя на Клиентите от Дружеството, както и реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 3. Правилата са изготвени в съответствие с чл. 38в от Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

Чл. 4. Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД.

Чл. 5. „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

Чл. 6. Клиентите на Дружеството се обслужват при спазване на следните принципи:

1. равнопоставеност и липса на дискриминация;
2. открита комуникация;
3. отчитане индивидуалните нужди на клиентите;
4. предоставяне на възможно най-точна информация;
5. поверителност.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 7. Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

Чл. 8. Договорите за покупко-продажба на природен газ, сключвани между Дружеството и клиентите, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 9. Дружеството осъществява дейност по покупко-продажба и доставка на природен газ по свободно договорени цени в качеството си на търговец на природен газ и сключва сделки с клиентите в писмена форма.

Чл. 10. Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри при работата с клиенти.

Чл. 11. Предметът на сделките между Дружеството и Клиента включва, без да се ограничава, следното:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. заплащане на суми, дължими за мрежови услуги;
3. други допълнителни услуги.

Чл. 12. Дружеството разработва и поддържа информационна база данни за всички договори, сключени с клиенти.

Чл. 13. За количествата продаден природен газ и предоставените други услуги Дружеството издава на клиентите фактури в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове, условията на индивидуалния договор и Общите условия, когато такива са приложими.

Раздел трети „Канали за комуникация и обслужване на клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 14. Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

Чл. 15. Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали и предложения.

Чл. 16. Центърът за работа с клиенти се намира на ул. „Бачо Киро“ № 14, ет. 3, ап. 7, п.к. 1000 гр. София. Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа. Електронен адрес: iveta.ivanova@legaloffice.gr, тел: +359889744.

Чл. 17. Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринг“ АД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 18. Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването и прекратяването на договорите.

Чл. 19. Дружеството и Клиентите спазват правилата за поверителност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска и лична информация без писменото съгласие на другата страна.

Чл. 20. Обработването и предоставянето на трети лица на предоставените от Клиентите лични данни, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки, се осъществява при прилагане на Политиката за поверителност и защита на личните данни на Дружеството, публикувана на интернет страницата му и в съответствие със Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета, приет на 27.04.2016 г.

Чл. 21. Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ или друг договор), клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, ЕИС код, данни относно банковите сметки;
2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумиран от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;
3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;
4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор.

Чл. 22. Информацията, предоставена от Клиентите, се проверява от Дружеството чрез справки в публичните регистри, като Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел, информация от електронната страница на КЕВР и др.

Чл. 23. Клиентите са длъжни писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в данните по чл. 21, в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 24. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът веднага предоставя на Дружеството необходимата информация в съответствие с Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 25. Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в правната рамка на търговията с природен газ, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Чл. 26. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на потребителя; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

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

Чл. 27. Дружеството създава и поддържа регистър, който съдържа: жалбите, сигналите и предложенията на клиенти, отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 28. Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

Чл. 29. Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 27 с входящ номер и дата.

Чл. 30. Жалбите, сигналите и предложенията трябва да отговарят на следните изисквания:

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

Чл. 31. Анонимни жалби, сигнали и предложения не се разглеждат.

Чл. 32. Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация по случая, да иска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място.

Чл. 33. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

Чл. 34. След изясняване на фактите и обстоятелствата по конкретния случай, Дружеството се произнася с отговор в писмен вид.

Чл. 35. Отговорът се изпраща на Клиента по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

Чл. 36. (1) Дружеството извършва проверка по подадената от Клиента жалба и отговоря писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпването ѝ.

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

Чл. 37. Когато отговорът по жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 38. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР, в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок от постъпване на жалбата.

Чл. 39. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство.

Чл. 40. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които изчерпателно излага пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и дава всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти, инициирани от Дружеството или Клиента пред КЕВР, по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.

Чл. 41. В случаите, когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 40, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Чл. 42. При наличие на неплатено задължение по договор за покупко-продажба на природен газ, Дружеството може да упражни правата си по Гражданския процесуален кодекс, с цел събиране на своите вземания, включително:

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

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител и да поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на вземанията си.

Раздел пети „Сътрудничество с потребителски организации“

Чл. 43. (1) Дружеството си сътрудничи с Потребителски организации, представляващи интересите на своите членове.

(2) Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на свободния пазар на природен газ.

Чл. 44. Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:

1. офиса на Дружеството;

2. интернет страница на Дружеството: <https://www.moh.gr>;

3. електронен адрес на Дружеството: mohngas@moh.gr.

„Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 17.01.2023 г. „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД е заявило, че всички числа, изразяващи цени, количества природен газ или други количествени планове на дружеството, отнасящи се до плановете за търгувани обеми природен газ, планирани разходи и разходи на дружеството и други, съдържащи се в представените бизнес план, прогноза за следващите 5 години (прогнозен счетоводен отчет, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци) и други документи по преписката, представляват търговска тайна.

Заявителят посочва, че разкриването пред обществеността, без ограничения, на стойностите, цифрите, обемите, количествата, съдържащи се в документите по преписката, би лишило „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД от неговата търговска стратегия за развитие през следващите 5 години, като я обезсмисли, защото такова разкриване би предоставило неоправдано конкурентно предимство на другите участници на пазара на търговия с природен газ, чиито търговски планове не са публични, или чиито планове вече са в процес на реализация.

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

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

Изказвания по т. 2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД с искане за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ на основание ЗЕ и Наредба №3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Данните от извършения анализ са отразени в доклад от 30.01.2023 г., приет с решение по Протокол № 44 от 02.02.2023 г., по т. 1. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ, на 08.02.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада подробно са коментирани изискванията, на които следва да отговаря дружеството за издаване на лицензия. Установено е, че отговаря на всички изисквания съгласно ЗЕ по отношение на техническите възможности материални ресурси за осъществяване на дейността, човешки ресурси, финансови възможности. Представени са бизнес план и Правила за работа с потребителите. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на информацията, която не следва да бъде разгласявана, като искането е прието за основателно.

Работната група предлага Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложение към проекта на решение е текстът на лицензията и Правилата на работа с потребители. М. Димитров прочете предложението на работната група в

проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД, учредено съгласно законите на Република Гърция, вписано в Главния Търговски регистър с номер 272801000 от 24.09.2012 г., лицензия № Л-664-15 от 16.02.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД, учредено съгласно законите на Република Гърция, вписано в Главния Търговски регистър с номер 272801000 от 24.09.2012 г., лицензия № Л-664-15 от 16.02.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-130 от 26.01.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 29.11.2022 г. на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 08.02.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 29.11.2022 г. на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД за издаване на

лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 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-1268 от 06.12.2022 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 19.12.2022 г., както и с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 10.02.2023 г.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-130 от 26.01.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 39 от 01.02.2023 г. по т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.02.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Посочено е, че ще бъде депозирана допълнителна молба с искане да не бъдат обявявани данните, свързани с прогнозните цени и прогнозните приходи и разходи в заявлението.

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

От представеното удостоверение за актуално състояние и от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 207132095, със седалище и адрес на управление: гр. София-1000, ул. „Славянска“ № 5.

„Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД има следния предмет на дейност: Търговия, внос и износ на електрическа енергия и енергийни продукти, нетиране и разпределяне на небаланси в балансиращи групи, в които е в ролята на координатор, търговия с квоти за парникови газове и емисии, доставка на електрическа енергия на крайни консуматори (юридически лица, регистрирани в Търговия регистър при Агенцията по вписванията на Република България), консултантски услуги и разработване и изпълнение на проекти в сферата на енергетиката, експлоатация на обекти в сферата на електроенергетиката, търговско посредничество, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД се управлява от едностепенна система на управление – Съвет на директорите в състав: Северин Въртигов, Борислав Бобевски и Тодор Маринов. Дружеството се представлява от всеки двама членове на Съвета на директорите, действащи заедно. Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева и е разпределен в 50 000 броя обикновени поименни налични акции с номинална стойност от 1 лев. Едноличен собственик на капитала на заявителя е Енери Портфолио Оптимизейшън ГмбХ.

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

Едноличен собственик на капитала на заявителя е Енери Портфолио Оптимизейшън ГмбХ ч.ю.л. регистрирано в Австрия под рег. № FN 577000 f. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1141 от 19.12.2022 г. „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е представило Декларация във връзка с юридическите лица и други правна образувания, чрез които пряко и непряко се упражнява контрол по отношение на заявителя (Декларацията), както и графично представена Структура на собствеността на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД (Структура на собствеността), в която са посочени като такива следните дружества: Енери Дивелопмънт ГмбХ и Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс ГмбХ, регистрирани в Австрия, както и Три Сийс Холдингс С.а.р.л. и Три Сийс Инишиятив Инвестмънт Фънд С.А., регистрирани в Люксембург.

С оглед гореизложеното, видно от представената Обяснителна записка, Структурата на собствеността, както и от справка в ТРРЮЛНЦ, се установява, че за действителен собственик на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД се счита Тодор Христов Маринов, гражданин на Република България, в качеството му на физическо лице, изпълняващо длъжността на висш ръководен служител.

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

Предвид горното, „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован от дружеството с оглед плановете на дружеството да повиши ликвидността и прозрачността на електроенергийния пазар чрез участие, включително на организирания борсов пазар и предоставяне на услуги по балансиране. Услугите изискват активно участие на краткосрочните пазарни сегменти, администрирани от енергийния борсов оператор. Чрез използване на софтуерни приложения за оптимизация на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници и максимално точно прогнозиране, дружеството планира да намали значително разходите за небаланси на

бъдещите членове на балансиращата група на дружеството. Заявителят обосновава срока също с опита си чрез свързаността на дружеството с групата „Енери“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

„Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, находящ се в гр. София, ул. „Славянска“ № 5, офис № 38, съгласно сключен договор за съвместно ползване на офис с дружеството „Енери Сървисиз“ ЕАД. Заявителят уверява, че офисът е оборудван с необходимата техническа и материална обезпеченост за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия и всеки служител разполага със стандартно офисно IT хардуерно оборудване и софтуерни продукти, като:

- Лаптоп Dell latitude 5430;
- Оптична компютърна мишка Dell MS116;
- Мултимедийна клавиатура Dell KB216;
- Монитор Dell U2722DE, 27”;
- Докинг станция Dell USB-C WD19, 130W;
- Програмен продукт MS Windows 11 Pro;
- Мобилен телефонен апарат Samsung GXY S22 или Apple Iphone 13;
- Система за телеконференции Yealink VC210;
- Офис оборудване за сканиране и принтиране HP color Laserjet pro MFP M479fdn;
- Шредер FELLOWES 100M AUTOMAX MICRO CUT;
- Лиценз за Microsoft 365 E5 – Word, Excel, Powerpoint, Access, Outlook, Publisher, Oonenote;
- Лиценз за Cisco AnyConnect Plus;
- Лиценз за Cisco FPR1010 Threat Defense Threat and Malware.

„Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД уверява, че сървърите са физически разположени в Северна Европа, като достъпа до тях е ограничен до няколко упълномощени лица, а свързаността е осигурена чрез стандартна бизнес синхронизирана 200/200 оптична интернет връзка.

Дружеството декларира, че „Енери Сървисиз“ ЕАД се задължава в рамките на групата Енери, да му предоставя на разположение необходимите технически ресурси, включително необходимите телекомуникационни ресурси и човешки ресурси за целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-11886#1от 22.11.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД притежава технически възможности

и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енерги Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

Видно от представените документи, дружеството се ръководи от Съвет на директорите, на който е подвластен изпълнителен директор. Обособени са следните отдели с включени в тях дейности както следва:

– Отдел „Краткосрочна търговия“ – изчисление на нетните почасови позиции на портфолиото на дружеството, прогнозиране на планираните количества за покупка и продажба, подаване на оферти и сключване на сделки на пазарни сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“, ценообразуване и определяне на цените, по които дружеството ще продава/закупува електрическа енергия, анализ и непрекъсната оптимизация на търговските процеси, изготвяне на графици за обмен на електрическа енергия, изготвяне на справки и доклади и др.;

– Отдел „Балансиращ пазар“ - изготвяне на почасови графици за членовете на балансиращата група, изготвяне на оферти за участие в стандартна балансираща група, изготвяне и актуализация на методика за изчисляване и разпределение на разходите за небаланси в балансиращата група, работа със софтуерен продукт за обмен на данни между координатора на балансираща група и независимия оператор, изготвяне на ежемесечен сетълмент и справки за разпределените разходи за балансираща енергия в балансиращата група;

– Отдел „Дългосрочна търговия“ - сключване на дългосрочни сделки за покупко-продажба на електрическа енергия със срок на доставка не по-кратък от три месеца, изготвяне на оферти и ценообразуване, осъществяване на комуникация с клиенти и контрагенти на компанията, независимия преносен оператор и борсовия оператор;

– Отдел „Бизнес развитие“ – изготвяне на почасови графици за членовете на балансираща група, изготвяне на оферти за участие в стандартна балансираща група, изготвяне и актуализация на методика за изчисляване и разпределение на небаланси и др.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на част от служителите на дружеството заемщи ръководни позиции, както и данни за техния опит в дейността „търговия с електрическа енергия“. Към заявлението е приложена и справка за актуалното състояние на всички действащи трудови договори издадена от Национална агенция за приходите към 11.11.2022 г.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Енерги Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото

производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия произведени от членовете на балансираща група на ЕПОБ ЕАД от 75 000 MWh през 2023 г. до 582 000 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозна такса за балансиране	лв./MWh	10	12	12	14	15
Прогнозна такса за продажба на ел. енергия на организиран борсов пазар (сегмент „Ден напред“)	лв./MWh	2,50	2,20	2,20	2,00	1,80
Разход за продажба на ел. енергия на организиран борсов пазар (сегмент „Ден напред“)	лв./MWh	0,80	0,49	0,27	0,24	0,23
Количества електрическа енергия, произведено от членовете на балансираща група на ЕПОБ ЕАД (MWh)	MWh	75 000	143 750	412 500	475 000	582 000

За разглеждания период дружеството очаква за първата година от бизнес плана загуба в размер на 105 хил. лв., като за останалите години е печалба, която достига до 1 260 хил. лв. през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	938	2 041	5 858	7 600	9 778
Разходи	1 043	1 889	4 703	6 206	8 518
Финансов резултат	-105	152	1 155	1 394	1 260

Към бизнес плана „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0737-64-014338 от 25.11.2022 г. от „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка по чл. 19 от Правилата, наличността по която към 24.11.2022 г. е 150 000 (сто и петдесет хиляди лева) лева. В удостоверението е посочено, че банката, при поискване от страна на КЕВР ще предоставя информация относно оборотите и нетните налични суми по специалната банкова сметка. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

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

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 10.02.2023 г. „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е заявило, че структурата на собствеността на дружеството, както и директорите/представляващите на дружествата, за които представяме информация в приложенията на писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 19.12.2022 г., следва да не бъдат разкривани публично. Поискано е също така да не бъдат разкривани използваната технология във връзка с дейността „търговия с електрическа енергия“, вътрешната управленска и организационна структура на дружеството, както и всички представени прогнозни данни посочени в приложенията към заявлението.

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 настоящия случай, посочената от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД информация относно структурата на собствеността на дружеството не 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, тъй като същата представлява публична информация и е налична в Търговския регистър на Република България. Останалите посочени данни като защитена по закон информация, следва да бъдат заличени.

Поискано е също така да не бъдат разкривани използваната технология във връзка с дейността „търговия с електрическа енергия“, вътрешната управленска и организационна структура на дружеството, както и всички представени прогнозни данни посочени в приложенията към заявлението.

В тази връзка, посочената от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство работната група е изготвила доклад, който е приет от КЕВР. Проведено е открито заседание, на което докладът е обсъден със заявителите. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече

изложените от работната група изводи и приети на закрито заседание от Комисията.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да издаде на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов потвърди, че по време на откритото заседание заявителят не е направил възражение по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад, което не е наложило промяна на същността на изложените аргументи и направените заключения.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД, с ЕИК 207132095, със седалище и адрес на управление: гр. София-1000, ул. „Славянска“ № 5, лицензия № Л-665-15 от 16.02.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-131 от 26.01.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1160 от 22.12.2022 г. на „Метатрон Енерджи“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“**, както и събраните данни от проведеното на 08.02.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1160 от

22.12.2022 г. на „Метатрон Енерджи“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 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-6 от 05.01.2023 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-131 от 26.01.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 39 от 01.02.2023 г. по т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.02.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя чрез програмата за съобщения Skype. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Метатрон Енерджи“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205371043, със седалище и адрес на управление: гр. София 1324, ж.к. „Люлин“, ул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Търговско-административен комплекс „Силвър“, ет. 2, ап. 64.

„Метатрон Енерджи“ ООД се представлява от управителите Денис Северинов Къръмов и Джем Ширин – поотделно. Размерът на капитала на дружеството е 1000 (хиляда) лева и е изцяло внесен. Собственици на капитала на „Метатрон Енерджи“ ООД са „ОМ глобъл трейд енд инвестмънт“ ЕООД, „Ничхе инвест“ ЕООД и „Грийн глоуб инвест“ ЕООД.

„Метатрон Енерджи“ ООД има следния предмет на дейност: Покупко-продажба и препродажба на недвижими имоти, всякакъв вид строително-ремонтни работи, строителство, строително-монтажна дейност, вътрешен и външен ремонт на сгради, топлоизолация, монтаж, сервиз на климатична, вентилационна и отоплителна техника, хотелиерство, ресторантьорство, вътрешна и външна търговия, както и всяка друга, незабранена от закона дейност.

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

Видно от Търговския регистър и от приложена организационна структура на заявителя собственици на капитала на „Метатрон Енерджи“ ООД са „ОМ глобъл трейд енд инвестмънт“ ЕООД, „Ничхе инвест“ ЕООД и „Грийн глоуб инвест“ ЕООД. „ОМ глобъл трейд енд инвестмънт“ ЕООД притежава дял в „Метатрон Енерджи“ ООД в размер на 570 лв. и е еднолична собственост на Джем Ширин, гражданин на Белгия. „Ничхе инвест“ ЕООД притежава дял в размер на 230 лв. и е еднолична собственост на Шефкет Алкън Яман, гражданин на Турция. „Грийн глоуб инвест“ ЕООД притежава дял в размер на 200 лв. от капитала на заявителя и е еднолична собственост на Денис Къръмов, гражданин на Република България.

В допълнение, е извършена служебна проверка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Метатрон Енерджи“ ООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид горното, „Метатрон Енерджи“ ООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

Предвид липсата на изрично посочване в подаденото заявление от „Метатрон Енерджи“ ООД, както и в документите към него, за наличие на информация, съставляваща търговска тайна, следва да се приеме, че същите не съдържат такава информация.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е обосновоало искания срок с оглед бизнес плана на „Метатрон Енерджи“ ООД и очакванията му за развитие на пазара. Този срок би позволил на заявителя да се развие в дългосрочен план и да вземе пълноценно участие на енергийния либерален пазар в страната. Заявеният срок не само позволява разгръщане на инженерния потенциал, но и ще позволи на дружеството да концентрира дейността си върху външния пазар и сделките с електрическа енергия на него.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Метатрон Енерджи“ ООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Силвър център, ет. 2, ап. 64, съгласно представен Договор за наем с „Пи Ен Консулт“ ООД. Заявителят декларира, че обособеното офисно пространство за извършване на дейността по „търговия с електрическа енергия“ е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите.

Съгласно договор за предоставяне на услуги и ресурси във връзка с извършването на дейността търговия с електрическа енергия, дружеството „Енерджи Трейдинг Систем“ ООД е предоставило за ползване на заявителя следните информационни и комуникационни средства:

- 2 бр. компютърни конфигурации – процесор AMD CPU Kaveri A6-Series X@ 7400 K, 3.9 GHz;
- 2 бр. монитори ACER G227HQ;

- 1 бр. лаптоп Notebook Inspiron 5759, Intel Core i5 – 6200U, 2.30GHz, 3 MB cache;
- 3 бр. външен харддиск Back up Plus 4TB;
- 1 бр. принтер и скенер Xerox Work center 3025B
- 3 бр. Операционни системи Microsoft Windows 10 Pro 64bit;
- 1 бр. телевизор LG 43 LH 510 V;
- 3 бр. офис пакет Microsoft Office Home and business 2016 EuroZone;
- 3 бр. лицензи антивирусна защита Kaspersky Internet Security 2016;
- 1 бр. сървър за електронна поща с услуга професионален хостинг.

Освен това, съгласно горепосочения договор, „Енерджи Трейдинг Систем“ ООД предоставя на „Метатрон Енерджи“ ООД да ползва и услугите по договорите с доставчици на интернет, телекомуникационни услуги и други.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-13287#3 от 22.12.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Метатрон Енерджи“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Метатрон Енерджи“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Структурата на дружеството е представена в два етапа – съществуваща и бъдеща. Причината за това е именно, че „Метатрон Енерджи“ ООД е новосъздадено дружество, което тепърва започва да развива дейността „търговия с електрическа енергия“. Към момента на подаване на заявлението, дружеството не развило процедура по наемане на допълнителни служители на трудови и граждански договори, освен двамата управители, за които уверява, че имат опит в дейността търговия с електрическа енергия. Освен това дружеството ще разчита на съдействие от външни лица, притежаващи необходимата експертиза, сред които е „Енерджи Трейдинг Систем“ ООД, с което е налице сключен договор за сътрудничество.

Непосредствените задачи, с които ще бъдат заети служителите на дружеството на този етап, са координиране и осъществяване на всички регистрации, необходими за дейността след получаването на лиценз – в това число в ЕСО, НЕК, Митници, БНЕБ, съседни борси и оператори. При увеличение на броя контрагенти и обеми, за осъществяване на същинската търговия се планира управител или трето лице с достатъчно опит да бъде назначено на длъжността „Търговски директор“, като в характеристиката на длъжността ще бъдат включени: управление на дейността, свързана с вътрешните и външни контрагенти, отговорност за търговските отношения с всички контрагенти,

администриране на дейността на дружеството. За тази цел, търговския директор ще бъде подпомаган от анализатори на външен и вътрешен пазар. Предвид специфичния характер на дейността „търговия с електрическа енергия“, в чиято основа е само един продукт и е стриктно подчинена на одобрени от КЕВР правила, както и поради факта, че „МЕТАТРОН ЕНЕРДЖИ“ ООД ще концентрира дейността си само с външнотърговски сделки, най – подходящо за дружеството е всички дейности, свързани с администрирането на процеса да са изнесени.

Търговският директор ще бъде подпомаган в дейността си от „Секретар“, с функции администриране, координиране и контрол на решенията.

Лицето на длъжност „Анализатор вътрешен пазар“ ще отговаря за контрагентите в Република България – независими производители (АЕЦ, ТЕЦ, ВЕЦ, ВЕИ), БНЕБ, НЕК и други търговци.

Лицето на длъжност „Анализатор външен пазар“ ще носи отговорност за външнотърговските сделки и свързаните с това дейности – осигуряване на трансгранични капацитети, осъществяване на транзитен пренос, покупко–продажба на съседни борси на електрическа енергия, други търговци и др.

„Специалист графици“ ще извършва обобщаване, подготовка и контрол на товарите графици, а в случай на необходимост ще извършва дейност по контрол и корекция на евентуални небаланси, техническа координация между доставчици, търговци и контрагенти. Валидирането на товарите графици се предвижда като изнесена дейност за дружеството.

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

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Метатрон Енерджи“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Метатрон Енерджи“ ООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 6 624 MWh през 2023 г. до 175 200 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Покупна цена	евро/MWh	240	249	200	145	130
Продажна цена	евро/MWh	260	264	220	160	140
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	6 624	43 800	87 600	131 400	175 200

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 48 хил. евро, като достига до 1 530 хил. евро през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	1 722	11 563	19 272	21 024	24 528
Разходи	1 674	11 079	17 698	19 275	22 998
Счетоводна печалба	48	484	1 574	1 749	1 530

Към бизнес плана „Метатрон Енерджи“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от „Те – Дже Зираат Банкасъ – клон София“, според което „Метатрон Енерджи“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 14.12.2022 г. е 150 192,90 /сто и петдесет хиляди сто деветдесет и два лева и 90 ст./ лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Метатрон Енерджи“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство работната група е изготвила доклад, който е приет на закрито заседание от КЕВР и подложен на обсъждане със заявителя на открито заседание. Заявителят не е възразил срещу изложеното в доклада. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените в доклада изводи.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да издаде на „Метатрон Енерджи“ ООД лицензия за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Да одобри на Метатрон Енерджи“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

П. Младеновски отбеляза, че в изпратения проект на решение липсва думата

лицензия преди за срок от 10 (десет) години, която ще бъде добавена.

И. Н. Иванов каза, че е щял да отбележи това – че не е прочетен диспозитивът на решението, защото най-важната част на решението е именно какво се издава. **Лицензията** липсва но П. Младеновски е отбелязал, че ще бъде добавено, че Комисията издава на Метатрон Енерджи“ ООД **лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“**. Липсва не само една думата *лицензия*, но и включително дейността „търговия с електрическа енергия“.

И. Н. Иванов подчерта, че когато се представят дадени документи, трябва да се прочитат поне веднъж след изготвянето им, защото в противен случай липсва какъвто и да е смисъл в това, което е предложено.

Б. Голубарев каза, че е допусната грешка на стр. 1, на последния ред. Капиталът на дружеството е записан с цифри 1000 лв., а в скоби е изписано петстотин.

И. Н. Иванов отново отпрати официална забележка да се четат текстовете, които се предлагат на вниманието на Комисията по време на заседанията. Такива грешки са недопустими. Председателят изрази опасение да няма и други грешки, защото две са факт – първата, особено скандална, но и втората...

Б. Голубарев попита кой е правил лицензията.

Говори се без микрофон.

И. Н. Иванов отбеляза, че ще се подложи на гласуване решението, в което са направени две промени. Първо, относно размера на капитала на дружеството. В текста на стр. 1, последния ред, думата в скобите да се изпише правилно **хиляда**, вместо записаното петстотин. Второ, в диспозитива на решението да се добави **лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“** за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение. Председателят препоръча да се прегледа целият текст и да се види дали няма и друга техническа грешка.

Б. Голубарев отбеляза, че заявлението е подадено на 22.12.2022 г.

И. Н. Иванов каза, че е нормално в двумесечен срок да се разгледа заявлението и Комисията да се произнесе с решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Метатрон Енерджи“ ООД, с ЕИК 207132095, със седалище и адрес на управление: гр. София 1324, ж.к. „Люлин“, ул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Търговско-административен комплекс „Силвър“, ет. 2, ап. 64, Лицензия № Л-666-15 от 16.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Метатрон Енерджи“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой

Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, на закрито заседание, проведено на 16.02.2023 г., след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-42 от 31.01.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

„Риал Стейтс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, регистрирано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А. Дружеството е с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 лева. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

„Риал Стейтс“ ЕООД притежава лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Априлци“) с обща инсталирана мощност 150,00 MWp, в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г., Решение № Р-365 от 09.12.2021 г., Решение № Р-385 от 24.02.2022 г., Решение № Р-398 от 14.06.2022 г., Решение № Р-401 от 12.07.2022 г. и Решение № Р-439 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионна дейност чрез изградените и въведени в експлоатация енергийни съоръжения от Първия етап (с обща мощност 57 MWp), Първа част (8,39163 MWp) от Втория етап (с обща мощност 52 MWp) и втора част от Втория етап с инсталирана мощност 14,50683

MWp (максимална променливо токова мощност – 16,8 MW), както и Трета част от Втория етап с инсталирана мощност 27,825 MWp на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MWp“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за извършване на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност за обезпечаване на вземанията на „XXX“ АД, произтичащи от сключени договори за кредит между „XXX“ АД (кредитор) и „Риал Стейтс“ ЕООД (кредитополучател). В тази връзка „Риал Стейтс“ ЕООД е изложило следното:

С Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. КЕВР е разрешила дружеството да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, съгласно представения проект на нотариален акт върху поземлен имот с идентификатор 65468.112.16 с площ от 799,262 дка, съставляващ УПИ 112009 - за производство на електрическа енергия от ВЕИ в местност „Сакарджа“, землище на с. Сбор, община Пазарджик. Договорната ипотека е втора по ред върху същият имот, като първата по ред е учредена в полза на „XXX“ АД като обезпечение на Договор за кредит сключен на 13.05.2021 г. (преди датата на издаване на лицензията) и върху поземлен имот с идентификатор 65468.107.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: от 15.12.2017 г., адрес на поземления имот: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 146 900 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 107001, ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху тези поземлени имоти правомощие на собственика да построи и да стане собственик на фотоволтаична централа за производство на енергия от възобновяеми източници, с мощност 51.09 MW, както и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в, над, към и/или под поземления имот и централата, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия СН за присъединяване на централата към подстанция „Априлци“, находяща се в поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, получен от разделянето на поземлен имот с идентификатор 65468.115.1, учредени от трети лица в полза на кредитополучателя.

Дружеството е посочило, че впоследствие площта на поземлен имот с идентификатор 65468.112.16 е увеличена с присъединяването към него на имоти с идентификатор 65468.112.2, 65468.112.3, 65468.112.5 и 65468.112.7. Новообразуваният имот е с идентификатор 65468.112.19 и площ 958,233 дка. Към имот с идентификатор 65468.112.19 са присъединени поземлени имоти с идентификатори 65468.107.4, 65468.109.13, 65468.109.14, 65468.109.9, 65468.109.11, 65468.112.12, 65468.113.38, 65468.113.39, 65468.113.41, 65468.113.24, 65468.113.40, 65468.114.13 и 65468.114.14, находящи се в м. „Сакарджа“, по ККР на землище с. Сбор, като е обособен имот с нов идентификатор 65468.112.20 (ново УПИ II-112.20 с отреждане „За производство на електрическа енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели)“, съгласно заповед № 139 от 01.07.2022 г. на кмета на община Пазарджик, влязла в сила на с.д. – Констативен акт от 01.07.2022 г.), с обща площ от 1 173 768 кв. м. Към поземлен имот с идентификатор 65468.107.1 се присъединява поземлен имот с идентификатор 65468.107.2 се образува нов поземлен имот 65468.107.5, обособен в нов УПИ I-107.5. С Решение № К33-19 от 09.11.2022 г. на Министерство на земеделието, Комисия по земеделските земи е променила предназначението на имотите, присъединени към имоти с идентификатори 65468.112.19 и 65468.107.1. Със заповед № 277 от 09.12.2022 г. на кмета на община Пазарджик имот 65468.112.20 (ново УПИ II-112.20 с отреждане „За производство на

електрическа енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели)“ се разделя, като се обособяват нови два имота 65468.112.22 (УПИ III-112.22), с обща площ от 733 374 кв. м. и 65468.112.23 (УПИ IV-112.23), с обща площ от 440 419 кв. м. Изградените първоначално в имот с идентификатор 65468.112.16 фотоволтаични електрически централи, финансирани от „XXX“ АД, за които има учредена ипотека (първа по ред по Договор за кредит от 19.05.2021 г. и втора по ред по Договор за кредит от 19.04.2022 г.), след преобразуването на имота по начина, описан по-горе, попадат в имот с идентификатор 65468.112.22. Изградените първоначално в имот с идентификатор 65468.107.1 фотоволтаични електрически централи, финансирани от „XXX“ АД, за които има учредена ипотека (първа по ред по Договор за кредит от 19.04.2022 г.), след преобразуването на имота по начина, описан по-горе, попадат в имот с идентификатор 65468.107.5. В тази връзка, „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че е необходимо заличаване на ипотеката върху имот с идентификатор 65468.112.16 и вписването на ипотека върху един от новообразуваните от него имоти, а именно върху имот с идентификатор 65468.112.22, както и заличаване на ипотеката върху имот с идентификатор 65468.107.1 и вписване на ипотека върху новообразувания имот с идентификатор 65468.107.5.

Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот (проект на Нотариален акт)

Съгласно представения проект на Нотариален акт за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД по Договор за банков кредит № XXX от 13.05.2021 г. в размер на EUR XXX и Договор за банков кредит № XXX от 19.04.2022 г. в размер на EUR XXX, до окончателното и пълно погасяване на всички задължения на кредитополучателя и солидарните длъжници „Еко-Строй Инженеринг“ ООД, „Улер 2009“ ООД, „Евро Бетон“ ООД, и „Диана Хънт“ ООД, „Риал Стейтс“ ЕООД - ипотекарен длъжник учредява в полза на кредитора „XXX“ АД договорна ипотека, върху следните недвижими имоти: 1.) Поземлен имот с идентификатор 65468.112.22 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни, адрес на поземления имот: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 733 374 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.112.20, парцел УПИ II-112.20-за производство на електрическа енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), номер по предходен план: 114002, 114003, 114004, 114005, 114006, 114007, 114008, 114009, 114010, 114011, 114012, 000196, от 113001 до 113022, от 113033 до 113037, 113025; 113026; 113027; 113028; 113028; 113029; 113030; 113031; 113032, 000197, 000195, 113024, 109008, 109012, 112004, 112006, 112011, 112002, 112007, 112005, 112003, парцел 112009 за производство на ел. енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), 000144, 109001, 109002, 109003, 109004, 109005, 109006, 109007, 000142, 109011, 109009, 107002, при съседни: 65468.110.1, 65468.111.6, 65468.111.1, 65468.111.2, 65468.111.3, 65468.111.4, 00571.1.15, 00571.1.16, 00571.1.8, 00571.1.14, 00571.1.13, 65468.112.10, 65468.115.13, 65468.107.5, 65468.112.13, 65468.108.7, 65468.108.6, 65468.108.8, съгласно скица № 15-1455724/16.12.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот представлява УПИ III-112.22, за производство на ел. енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), и съгласно заповед за одобряване на ПУП № 277/ 09.12.2022 г., издадена от кмета на община Пазарджик, е образуван от разделянето на ПИ с идентификатор 65468.112.20, с площ: 1 173 768 кв. м. (идентичен с УПИ II-112.20), както и ведно с фотоволтаична електрическа централа изградена в описания имот и 2.) Поземлен имот с идентификатор 65468.107.5 (шест, пет, четири, шест, осем, точка, едно, нула, седем, точка, пет) по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на

изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имота: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 217 015 кв. м. (двеста и седемнадесет хиляди и петнадесет квадратни метра), трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.107.1, 65468.107.2, номер по предходен план: 107001, 107002, при съседи: 65468.112.13, 65468.112.20, 65468.107.3, 65468.115.13, съгласно скица № 15-1403343/02.12.2022 г., издадена от СГКК-Пазарджик, който имот представлява УПИ I-107.5, за производство на електрическа енергия от ВЕИ (фотоволтаични панели), и съгласно заповед за одобряване на ПУП № 139/ 01.07.2022 г., изд. от кмета на община Пазарджик, е образуван от ПИ с идентификатор 65468.107.1, с площ: 146 900 кв.м. (идентичен с УПИ 107001), към който се присъединява ПИ с идентификатор 65468.107.2, с площ: 70 116 кв. м., ведно с всички подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 от Закона за собствеността, както и ведно с фотоволтаична електрическа централа, изградена в описания имот.

В проекта на нотариален акт е предвидено, че в случай на принудително изпълнение съгласно чл. 53 ал. 5 от Закона за енергетиката ипотекираното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Съгласно чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на договорна ипотека върху поземлен имот с идентификатор 65468.112.22 ведно с фотоволтаична електрическа централа изградена в този имот и върху поземлен имот с идентификатор 65468.107.5 ведно с всички подобрения и приращения в имота на основание чл. 92 от ЗС, и ведно с фотоволтаична електрическа централа, изградена в него, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Риал Стейтс“ ЕООД задължения, произтичащи от сключените договори за кредит, както и от свързаните с тях обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Предвид горното, е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Риал Стейтс“ ЕООД, при който се установи следното:

Учредяването на договорната ипотека върху посочените по-горе поземлени имоти е с цел обезпечаване на вземанията на ХХХ АД по договор за банков кредит от 19.04.2022 г., в размер на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро) и договор за банков кредит от 13.05.2021 г., в размер на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро), които са предназначени за финансиране до ХХХ % от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на част от мощностите на ФЕЦ „Априлци“.

В мотивите на Решение № Р-387 от 09.03.2022 г., с което КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с ХХХ АД договор за кредит в размер на ХХХ хил. лв. (ХХХ хил. евро), е извършен анализ на съвкупното влияние на всички задължения на дружеството, от който е установено, че „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства за покриване на неговите финансови задължения. Също така, разполага и с необходимите средства за реализиране на инвестицията, в т. ч. и при отчитане на изменението на площта на поземлените имоти, които служат за обезпечение на горните кредити.

В допълнение към горното, доказателство за финансовите възможности на дружеството е коефициентът за покритие на дълга, изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихви по кредитите, който е в граници позволяващи дружеството да покрие в пъти обема на задълженията си. Това е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си към финансиращата го институция.

Изложените по-горе аргументи обосновават извода, че дружеството е осигурило финансирането на проекта, тъй като нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, като видно от изработените от дружеството финансови модели, същите включват плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, съгласно съответните погасителни планове.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания в прогнозните парични потоци, следва, че същите са с положителни стойности, което показва, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. В този смисъл, КЕВР приема, че учредяването на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Към преписката по заявление, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на залог и ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, дружеството е представило два броя копия на сключени договори за банков кредит с „XXX“ АД, както и проект на договор за учредяване на договорна ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Във връзка със сключените по предходен ред два броя договори с банка XXX АД, единият договор е от м. май 2021 г. Към тази дата дружеството не е било лицензиант на КЕВР. Издадената лицензия е от м. август 2021 г. Вторият договор, който е сключен с XXX АД е от м. април 2022 г. По втория договор Комисията се е произнесла с Решение №Р-387 от 09.03.2022 г. Кредитите са разгледани и е установено, че дружеството притежава достатъчно по размер средства, с които да обезпечи въпросните сделки. Към настоящия момент във връзка с разрешаването на учредяване на договорна ипотека, дружеството е поискало във връзка с тези два сключени договора за банкови кредити по предходен ред да бъде заличено старото обезпечение върху два имота и да бъде учредено ново обезпечение върху нови два имота. Двата имота, единият от които е завършващ с идентификатор .16, във времето предвид разширяването на централата е претърпял промени, като са добавени нови имоти, разширена е площта. Този имот става с идентификатор .19, оттам .20, която впоследствие се разделя на нови два имота с идентификатори .22 и .23. Към настоящия момент в тази връзка следва да бъде заличена ипотека върху имот .16 и да бъде вписана в тази с .22. По отношение на втория имот, който е бил с идентификатор, завършващ с .1, се добавя нов имот, който към днешна дата придобива имот с идентификатор .5. В тази връзка следва да бъде заличен имотът с идентификатор .1. Това не влияе на финансовото състояние на дружеството. Извършен е анализ на прогнозните парични потоци в представените финансови модели. Както в предходното разрешение с Решение №Р-387 от 09.03.2022 г. до настоящия момент в тях са включени плащания на главници и лихви, в резултат на което е установено, че дружеството калкулира достатъчно по размер средства. В проекта на договор за учредяване на ипотека е вписано изрично условието, че ако се стигне до обезпечаване изпълнение на задълженията към банката, от страна на банката същото ще стане само след разрешение от страна на Комисията. В тази връзка може да се

приеме, че учредяването на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Към данните е приложена информация от дружеството, което посочва, че към така представените от дружеството документи и информация, свързани с финансовите параметри на проекта, същите представляват защитена по закон информация, поради което дружеството моли същите в хода на процедурата да не бъдат оповестявани публично.

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

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да даде на „Риал Стейтс“ ЕООД исканото разрешение.

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

А. Иванова прочете дисопизива на проекта на решение:
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г.

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г.;

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

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

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

По т.6. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1162 от 23.12.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 08.02.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1162 от 23.12.2022 г. от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-4 от 05.01.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-135 от 27.01.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание Протокол № 39 от 01.02.2023 г., т. 7 и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.02.2023 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие за видео разговор чрез програмата за съобщения Skype са взели г-жа Добриня Павлова и г-жа Кремена Стоянова, упълномощени представители на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, които са изразили положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след поетапно изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Гълъбово“ с обща номинална мощност от 150,00 MW.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност –

чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

I.1. „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206735400, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив-4003, р-н Северен бул. „Дунав“ № 5, е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация. Капиталът на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител. Едноличен собственик на капитала е „Сантера Ре“ ООД, ЕИК 207080079, със съдружници „Орбиас“ ЕООД, ЕИК 202848048, с едноличен собственик на капитала Антон Иванов Петров и „Солатер“ ЕООД, ЕИК 160107189, с едноличен собственик на капитала Антон Щерев Щерев.

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

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

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

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото

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

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

I.2. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя

срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка е посочило, че срокът е съобразен с производителността на основните съоръжения, предоставен от съответния производител.

С оглед на това, че „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД не е представило релевантни доказателства, които да докажат по безспорен начин времевия ресурс на основните производствени съоръжения на ФЕЦ „Гълъбово“ и с оглед спазване на общите принципи по чл. 23 ЗЕ, то се предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Гълъбово“ да бъде 25 (двадесет и пет) години.

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

I.3.1. Енергиен обект

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД разработва проект за фотоволтаичен парк „Гълъбово“, предвиден да се изгради на следните поземлени имота, съответно в ПИ 53134.1.104, землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 55 950 kWp; ПИ 49391.37.7, ПИ 49391.37.16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13, землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 63 237.51 kWp и ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610, землището на село Медникарово, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 82 190kWp – всички с обща номинална мощност от **150 MW**, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. август 2023 г. (ФЕЦ „Гълъбово“).

Информация за техническите параметри на всяко фотоволтаично поле е както следва:

I.3.1.1. ФЕЦ „Гълъбово“ – поле в землището на село Обручище, местност „Кюрпе Кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора:

- в ПИ с идентификатор **53134.1.104** в землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, дружеството планира да разположи фотоволтаично поле с инсталирана мощност 55 950 kWp. Дружеството се легитимира като собственик на недвижимия имот по силата на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 43, том IV, рег. № 4844, дело № 455 от 2021 г. на нотариус Андон Рангелов, рег. № 559 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 963 от 01.12.2021 г.,

акт № 151, том III, дело № 461. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е **611 975 кв.м.**, като в същия ще се разположат 6 (шест) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип JUPITER-9000K-N1, за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ X-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

- Географски координати:

42° 6'53.76"N 25°55'11.32"E

- В имота дружеството планира да разположи общо 97 308 броя фотоволтаични модули Jinko Solar, **JKM575N-72HL4-BDV** всеки един с мощност 575 Wp .

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост JUPITER-9000K-N1 с AC мощност 9000kVA при 40⁰C. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (6 броя общо) ще се присъдени на страна СрН 33 kV посредством подземна кабелна линия 33kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ X-57. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25mm², положени директно в изкоп с дължина 5 580 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули Jinko Solar **JKM575N-72HL4-BDV** с мощност 575 Wp имат коефициент на полезно действие съответно 22,26% 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 високо качествен елуксирал алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

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

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

Технически данни на PV – модули:

PV модули 575 Wp:

Технология на клетката	N-type Mono – cristaline bifacial
Номинална мощност	575 Wp (диапазон 0~+3 %)
Номинално напрежение (Vmp)	42,44V
Номинален ток (Imp)	13.55A
Работна температура	-40° C до + 85°С
Гаранция на производителя	12 години

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

При така описания обект и с оглед постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация ще се състои от 97 308 бр. 575Wp монокристални бифациални фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени в направление изток-запад по дължина на носещата тракерна конструкция в поземления имот. Те ще покриват 251 371 м² от общата му повърхност (611 975 м²).

Предвидено е монтирането на 6 броя трафостанции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост JUPITER-9000K-N1 с AC мощност 9000kVA. Към тях ще се присъединят съответно 3 604 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 3 604 стринга. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Технически параметри на основните съоръжения

Фотоволтаичен модул	JKM575N-72HL4-BDV
Технология на панела	Bifacial module with dual glass
Брой на клетките в панела	144 (2x72) N-type mono-crystalline
Максимална пикова мощност (Wp)	575 Wp
Типично номинално напрежение (Vmp), V	42.44V
Типичен номинален ток (Imp), A	13,55A
Типично напрежение на празен ход, (Voc), V	51.27V
Ток на късо съединение (Isc). A	14.31A
Нормална работна температура на клетката, °C	45+/-2°C
Вурпас диоди	Да
Максимално напрежение на системата, V	1500VDC

Интервал на работната температура	-40°C+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери, mm	2278x1134x30

Инвертор	SUN2000-330KTL-H1
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 – 1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500V
Максимален входен ток, A	65A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800V
Номинална изходна мощност, kW	300kW
Максимална изходна мощност, kVA	330 kVA
Номинален изходен ток, A	216,6A
Максимален изходен ток, A	238,2A
Максимален КПД, %	99,00%
Фактор на мощността	0.8 LG ... 0.8 LD
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

Трансформаторна станция	JUPITER-9000K-H1
Номинално входно напрежение, V	800V
Номинално изходно напрежение (AC), V	33 kV
Номинална изходна мощност, kVA	9000kVA
Тип на трансформатора	Маслен
Група на свързване на трансформатора	Dy11-y11
Тип на КРУ	Елегазова уредба (SF6)
Защита от т.к.с.	20 kA/1s
IP защитен клас	IP54
Честота, Hz	50Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

За изграждането на фотоволтаичното поле и присъединителните съоръжения на обекта предстои издаване на следните разрешения за строеж: Разрешение за строеж за ФЕЦ в ПИ 53134.1.104; Разрешение за строеж на повишаваща подстанция в УПИ X-57 и Разрешение за строеж на кабелен електропровод 33 kV от ПИ 53134.1.104 до повишаваща подстанция УПИ X-57, посредством подземна кабелна линия.

За изграждането на фотоволтаичното поле в ПИ 53134.1.104 „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е сключило договор (ЕРС договор) за проектиране, доставка и строителството на енергийния обект (фотоволтаично поле, носещи конструкции, както и вътрешната

техническа инфраструктура) с водеща българска компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – „ПИ ВИ Консулт“ ООД, ЕИК 200992683.

Цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ в ПИ 53134.1.104 с обособени обекти, а именно: изграждане на повишаваща подстанция 33/110kV, е в процес на разработване на работен проект от „ЕЛ-ТЕСТ“ ЕООД, ЕИК 130355047 и последващ конкурс за избор на Главен изпълнител.

Дружеството планира присъединяването на ФЕЦ в ПИ 53134.1.104 да се изпълни в един етап.

1.3.1.2. ФЕЦ „Гълъбово“ – поле в землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора

- В поземлени имоти с идентификатори 49391.37.7, 49391.37.16, 49391.39.8 и 49391.37.13, разположени в землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, ще се разположи фотоволтаично поле с инсталирана мощност 63 237,51 kWp.

- Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е **508 389 кв.м.**, като в ПИ 49391.39.8 ще се разположат 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип JUPITER-9000K-N1, в ПИ 49391.37.7 ще се разположи 1 (един) МКТП тип JUPITER-9000K-N1 за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ X-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

- Географски координати:

42° 5' 30.9264" N 25° 49' 15.2904" E

42° 5' 11.1912" N 25° 48' 52.8984" E

42° 5' 19.5504" N 25° 49' 10.29" E

В имотите дружеството планира да разположи общо 111 132 броя фотоволтаични модули Jinko Solar, **JKM570N-72HL4-BDV** всеки един с мощност 570 Wp.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост JUPITER-9000K-N1 с AC мощност 9000kVA при 40°C. Трафопостовите ще бъдат разположени в същите имоти, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (6 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV посредством подземна кабелна линия 33kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ X-57. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25mm², положени директно в изкоп с дължина 6 381 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на масите на конструкцията и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните

в настоящия проект за ФЕЦ модули Jinko Solar **JKM570N-72HL4-BDV** с мощност 570 Wp имат коефициент на полезно действие 22,07% 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 високо качествен елоксиран алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

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

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

**Технически данни на PV – модули:
PV модули 570 Wp:**

Технология на клетката	N-type Mono – crystalline bifacial
Номинална мощност	570 Wp (диапазон 0 ~+3 %)
Номинално напрежение (Vmp)	42,29V
Номинален ток (Imp)	13.48A
Работна температура	-40° C до + 85°С
Гаранция на производителя	12 години

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

При така описания обект и с оглед постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация ще се състои от 111 132 бр. 570Wp монокристални бифациални фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени в направление юг по дължина на носещата фиксирана южна конструкция в ПИ 49391.37.7/16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13. Те ще покриват 286 594 м² от общата му повърхност (508 389 м²).

Предвидено е монтирането на 6 броя трафостанции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост JUPITER-9000K-N1 с АС мощност 9000kVA. Към тях ще се присъединят съответно 4 109 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 4 109 стринга. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП

чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Технически параметри на основните съоръжения

Фотоволтаичен модул	JKM570N-72HL4-BDV
Технология на панела	Bifacial module with dual glass
Брой на клетките в панела	144 (2x72) N-type mono-crystalline
Максимална пикова мощност (Wp)	570 Wp
Типично номинално напрежение (Vmp), V	42,29V
Типичен номинален ток (Imp), A	13,48A
Типично напрежение на празен ход, (Voc), V	51.07V
Ток на късо съединение (Isc). A	14.25A
Нормална работна температура на клетката, °C	45+/-2°C
Бypass диоди	Да
Максимално напрежение на системата, V	1500VDC
Интервал на работната температура	-40°C+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери, mm	2278x1134x30

Инвертор	SUN2000-330KTL-H1
МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 – 1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500V
Максимален входен ток, A	65A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800V
Номинална изходна мощност, kW	300kW
Максимална изходна мощност, kVA	330 kVA
Номинален изходен ток, A	216,6A
Максимален изходен ток, A	238,2A
Максимален КПД, %	99,00%
Фактор на мощността	0.8 LG ... 0.8 LD
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

Трансформаторна станция	JUPITER-9000K-H1
Номинално входно напрежение, V	800V
Номинално изходно напрежение (AC), V	33 kV
Номинална изходна мощност, kVA	9000kVA

Тип на трансформатора	Маслен
Група на свързване на трансформатора	Dy11-y11
Тип на КРУ	Елегазова уредба (SF6)
Защита от т.к.с.	20 kA/1s
IP защитен клас	IP54
Честота, Hz	50Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

За изграждането на полето в ПИ 49391.37.7, ПИ 49391.37.16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13 и присъединителните съоръжения на обекта предстои издаване на следните разрешения за строеж: Разрешение за строеж за ФЕЦ в ПИ 49391.37.7, ПИ 49391.37.16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13; Разрешение за строеж на повишаваща подстанция в УПИ Х-57; Разрешение за строеж на кабелен електропровод 33 kV от ПИ 49391.37.7/16 до повишаваща подстанция УПИ Х-57, посредством подземна кабелна линия.

За изграждането на фотоволтаичното поле в ПИ 49391.37.7, ПИ 49391.37.16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13 „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е сключило договор (ЕРС договор) за проектиране, доставка и строителството на енергийния обект (фотоволтаично поле, носещи конструкции, както и вътрешната техническа инфраструктура) с водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – „Соларпро Холдинг“ АД, ЕИК 200969916.

Цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ в ПИ 49391.37.7, ПИ 49391.37.16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13 с обособени обекти, а именно: изграждане на повишаваща подстанция 33/110kV, е в процес на разработване на работен проект от „ЕЛ-ТЕСТ“ ЕООД, ЕИК 130355047 и последващ конкурс за избор на Главен изпълнител. Дружеството планира присъединяването на полето в ПИ 49391.37.7, ПИ 49391.37.16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13 да се изпълни в един етап.

1.3.1.3. ФЕЦ „Гълъбово“ – поле в землището на село Медникарово, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора

- В поземлени имоти с идентификатори 47603.107.616, 47603.107.612 и 47603.107.610, разположени в землището на село Медникарово, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, дружеството планира да разположи фотоволтаично поле с инсталирана мощност 82 190 kWp. Предстои учредяване на вещно право на строеж от Държавен фонд „Земеделие“.

- Площта на недвижимите имоти, върху които ще се изгради фотоволтаичното поле е **830 049 кв.м.**, като в ПИ 47603.107.616 ще се разположат 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип JUPITER-9000K-N1, в ПИ 47603.107.612 ще се разположи 1 (един) МКТП тип JUPITER-9000K-N1, в ПИ 47603.107.610 ще се разположат 2 (два) МКТП тип JUPITER-9000K-N1 за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ Х-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

- Географски координати:

42° 8'30.75"N 25°59'2.73"E

В имотите дружеството планира да разположи общо 143 103 броя фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 123 174 броя **JKM575N-72HL4-BDV** всеки един с мощност 575 Wp и 19 926 броя **JKM570N-72HL4-BDV** всеки един с мощност 570 Wp.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от тракери и фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост JUPITER-9000K-N1 с AC мощност 9000kVA при 40°C. Трафопостовете ще бъдат разположени в същите имоти, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (8 броя общо) ще се присъедини на страна Ср.Н 33 kV посредством подземна кабелна линия 33kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ Х-57. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25mm², положени директно в изкоп с дължина 12 860 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули Jinko Solar **JKM570N-72HL4-BDV** и **JKM575N-72HL4-BDV** с мощност 570 Wp и 575 Wp имат коефициент на полезно действие съответно 22,07% и 22,26% 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 високо качествен елуксирал алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

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

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

**Технически данни на PV – модули:
PV модули 570 Wp и 575 Wp:**

Технология на клетката	N-type Mono – crystalline bifacial
Номинална мощност	570 Wp (диапазон 0 ~+3 %)

Номинално напрежение (V_{mp})	42,29V
Номинален ток (I_{mp})	13.48A
Работна температура	-40° C до + 85°С
Гаранция на производителя	12 години

Технология на клетката	N-type Mono – cristaline bifacial
Номинална мощност	575 Wp (диапазон 0~+3 %)
Номинално напрежение (V_{mp})	42,44V
Номинален ток (I_{mp})	13.55A
Работна температура	-40° C до + 85°С
Гаранция на производителя	12 години

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

При така описания обект и с оглед постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация ще се състои от 41 229 бр. 575Wp монокристални бифациални фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени в направление изток-запад по дължина на носещата тракерна конструкция в ПИ 47603.107.610, 19 929 бр. 570Wp монокристални бифациални фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени в направление юг по дължина на носещата фиксирана южна конструкция в ПИ 47603.107.612 и 81 945 бр. 575Wp монокристални бифациални фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени в направление юг по дължина на носещата фиксирана южна конструкция в ПИ 47603.107.616. Те ще покриват 369 664 м² от общата му повърхност (830 049 м²).

Предвидено е монтирането на 8 броя трафостанции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост JUPITER-9000K-N1 с АС мощност 9000kVA. Към тях ще се присъединят съответно 4 770 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 4 770 стринга. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове SmartACU2000D.

Технически параметри на основните съоръжения

Фотоволтаичен модул	JKM570N-72HL4-BDV
Технология на панела	Bifacial module with dual glass
Брой на клетките в панела	144 (2x72) N-type mono-crystalline
Максимална пикова мощност (Wp)	570 Wp
Типично номинално напрежение (V_{mp}), V	42,29V
Типичен номинален ток (I_{mp}), A	13,48A
Типично напрежение на празен ход, (V_{oc}),	51.07V

V	
Ток на късо съединение (Isc). A	14.25A
Нормална работна температура на клетката, °C	45+/-2°C
Вурасс диоди	Да
Максимално напрежение на системата, V	1500VDC
Интервал на работната температура	-40°C+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери, mm	2278x1134x30

Фотоволтаичен модул	JKM575N-72HL4-BDV
Технология на панела	Bifacial module with dual glass
Брой на клетките в панела	144 (2x72) N-type mono-crystalline
Максимална пикова мощност (Wp)	575 Wp
Типично номинално напрежение (Vmp), V	42.44V
Типичен номинален ток (Imp), A	13,55A
Типично напрежение на празен ход, (Voc), V	51.27V
Ток на късо съединение (Isc). A	14.31A
Нормална работна температура на клетката, °C	45+/-2°C
Вурасс диоди	Да
Максимално напрежение на системата, V	1500VDC
Интервал на работната температура	-40°C+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери, mm	2278x1134x30

Инвертор	SUN2000-330KTL-H1
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 – 1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500V
Максимален входен ток, A	65A
Номинално изходно напрежение (AC), V	800V
Номинална изходна мощност, kW	300kW
Максимална изходна мощност, kVA	330 kVA
Номинален изходен ток, A	216,6A
Максимален изходен ток, A	238,2A
Максимален КПД, %	99,00%
Фактор на мощността	0.8 LG ... 0.8 LD
IP защитен клас	IP66
Честота, Hz	50Hz
Брой на фазите	3

Работна температура	-25°C ~ +60°C
Трансформаторна станция	JUPITER-9000K-H1
Номинално входно напрежение, V	800V
Номинално изходно напрежение (AC), V	33 kV
Номинална изходна мощност, kVA	9000kVA
Тип на трансформатора	Маслен
Група на свързване на трансформатора	Dy11-y11
Тип на КРУ	Елегазова уредба (SF6)
Защита от т.к.с.	20 kA/1s
IP защитен клас	IP54
Честота, Hz	50Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ +60°C

За изграждането на фотоволтаичното поле в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610 и присъединителните съоръжения на обекта предстои издаване на следните разрешения за строеж: Разрешение за строеж за ФЕЦ в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610; Разрешение за строеж на повишаваща подстанция в УПИ Х-57; Разрешение за строеж на кабелен електропровод 33 kV от ПИ 47603.107.616 до повишаваща подстанция УПИ Х-57, посредством подземна кабелна линия; Разрешение за строеж на Фотоволтаична електроцентрала в ПИ 53134.1.104.

За изграждането на фотоволтаичното поле в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610 „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е сключило договор (ЕРС договор) за проектиране, доставка и строителството на енергийния обект (фотоволтаично поле, носещи конструкции, както и вътрешната техническа инфраструктура) с водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – „Сънотех“ ЕООД, ЕИК 202385568.

Цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610 с обособени обекти, а именно: изграждане на повишаваща подстанция 33/110kV, е в процес на разработване на работен проект от „ЕЛ-ТЕСТ“ ЕООД, ЕИК 130355047 и последващ конкурс за избор на Главен изпълнител. Дружеството планира присъединяването на фотоволтаично поле в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610 да се изпълни в един етап.

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

За присъединяването на ФЕЦ „Гълъбово“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител № ПРП-ПР-110-985/13.12.2022г., сключен между ЕСО ЕАД и „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, както и допълнително споразумение № 1 от 13.01.2023 г.

Присъединяването на фотоволтаичните полета към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Предварителен договор за присъединяване № ПРП-ПР-110-985/13.12.2022г. е предвидено да се осъществи посредством:

- Изграждане на нова повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ Х-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково – нов трансформатор 110/160 MVA;

- нов кабелен електропровод 33 kV от ПИ 53134.1.104 до повишаваща подстанция в УПИ X-57;
- нов кабелен електропровод 33 kV от ПИ 49391.37.7 до повишаваща подстанция в УПИ X-57;
- нов кабелен електропровод 33 kV от ПИ 47603.107.616 до повишаваща подстанция в УПИ X-57;
- тръбна канална мрежа, като част от трасе за кабелен електропровод, при пресичането на река Сазлийка, пътища от републиканската пътна мрежа (по други проекти);
- тръбна канална мрежа, като част от трасе за кабелен електропровод, при пресичането на река Мусачевска, (по други проекти);
- тръбна канална мрежа, като част от трасе за кабелен електропровод, при пресичането на река Соколица, река Сазлийска, пътища от републиканската пътна мрежа и преминаването през ПИ 53134.1.104 (по други проекти);
- Предвидени са средства за търговско измерване в новата повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Релейни защиты;
- Предвидено паралелно на новия кабелен електропровод да се изгради оптична комуникационна връзка между ФЕЦ в ПИ 53134.1.104 и повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Предвидено паралелно на новия кабелен електропровод да се изгради оптична комуникационна връзка между ФЕЦ в ПИ 49391.37.7, ПИ 49391.37.16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13 и повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Предвидено паралелно на новия кабелен електропровод да се изгради оптична комуникационна връзка между ФЕЦ в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610 и повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Марица“;
- Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанция Пясъчево до ново изводно поле 110 kV в ОРУ 110 kV на п/ст „Марица“ (присъединителен електропровод);
- Електрически съоръжения за първична и вторична комутиация в новото изводно поле 110 kV в п/ст „Марица“;
- Система за техническо измерване в новото поле 110 kV в ОРУ на п/ст „Марица“;
- Оптична комуникационна връзка между п/ст „Марица“ и новата повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.

На основание чл. 62, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 и чл. 9 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД се е задължило да извърши дейностите по присъединяване, описани в т. 3.2. от Предварителния договор за присъединяване № ПРП-ПР-110-985/13.12.2022г.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило Симулационни доклади за извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.21. В Симулационните доклади са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия по:

- проект Агрион – Оброчище с мощност на фотоволтаичната система 55,95 MW_p,
- проект ФВ Централа „ Мусачево“ с мощност на фотоволтаичната система 63,24 MW_p,
- проект Sunotec_Mednikarovo с мощност на фотоволтаичната система 23,71 MW_p,

- проект Sunotec_Mednikarovo с мощност на фотоволтаичната система 11,36 MW_p,
- проект Sunotec_Mednikarovo с мощност на фотоволтаичната система 47,12 MW_p.

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

I.4.1. График със срокове на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Гълъбово“ – терен Обручище

Срокът за въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Гълъбово“ - терен Обручище е м. юли-август 2023 г., като по-долу е представена информация за графика на строителството по дейности и месеци, както следва:

Дейност	2023						
	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август
1. Откриване на строителна линия и ниво							
2. Доставка на оборудване							
3. Строителство							
4. Изпитвания на ФЕЦ „Гълъбово“							
5. Въвеждане в експлоатация							

I.4.2. График със срокове на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Гълъбово“- терен Мусачево

Срокът за въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Гълъбово“- терен Мусачево е м. юли-август 2023 г., като по-долу е представена информация за графика на строителството по дейности и месеци, както следва:

Дейност	2023						
	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август
1. Откриване на строителна линия и ниво							
2. Доставка на оборудване							
3. Строителство							
4. Изпитвания на ФЕЦ „Гълъбово“							
5. Въвеждане в експлоатация							

I.4.3. График със срокове на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Гълъбово“- терен Медникарово

Срокът за въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Гълъбово“- терен Медникарово е м. юли-август 2023 г., като по-долу е представена информация за графика на строителството по дейности и месеци, както следва:

Дейност	2023						
	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август
1. Откриване на строителна линия и ниво							
2. Доставка на оборудване							
3. Строителство							
4. Изпитвания на ФЕЦ „Гълъбово“							
5. Въвеждане в експлоатация							

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

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Гълъбово“ и присъединителните съоръжения на обекта „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило:

- Заповед №745 от 07.10.2022 г. на Община Гълъбово, област Стара Загора, с която се разрешава Изработването на комплексен проект за инвестиционна инициатива 'КИПИ/ с цел изпълнението на строеж: „Кабелна линия 33 kV от ПИ 47603.107.610 до ПИ 47603.107.612 ; от ПИ 47603.107.612 до ПИ 47603.107.616 в с. Медникарово и от ПИ 47603.107.616 В с. Медникарово до ПИ 53134.1.104 в с. Обручище“, находящ се в землищата на с. Медникарово и с. Обручище.

- Заповед №732 от 05.10.2022 г. на Община Гълъбово, област Стара Загора, с която се разрешава Изработването на комплексен проект за инвестиционна инициатива 'КИПИ/ с цел изпълнението на строеж: „Кабелна линия 33 kV от ПИ 49391.37.7 в с. Мусачево до УПИ X-57, кв.з, с. Пясъчево“ (за частта попадаща на територията на община Гълъбово), находящ се в землището на с. Мусачево.

- Заповед №731 от 05.10.2022 г. на Община Гълъбово, област Стара Загора, с която се разрешава Изработването на комплексен проект за инвестиционна инициатива 'КИПИ/ с цел изпълнението на строеж: „Кабелна линия 33 kV от ПИ 53134.1.104 в с. Обручище до УПИ X-57, кв.з, с. Пясъчево“ (за частта попадаща на територията на община Гълъбово), находящ се в землището на с. Обручище.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило инвестиционни проекти за следните обекти:

- „Фотоволтаична централа“ в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610 за фотоволтаична електроцентрала в землището на село Медникарово, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с номинална инсталирана мощност 82 282,50 kWp.

- „Фотоволтаична централа“ в ПИ 49391.37.7/16, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13 за фотоволтаична електрическа централа в землището на с. Мусачево, местност „Кюрпе кория“ и „Чуките“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 63 237,51 kWp.

- „Фотоволтаична централа“ в ПИ 53134.1.104 за фотоволтаична електроцентрала в, землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с инсталирана мощност 55 950 kWp;

С писмо с вх. №Е-ЗЛР-Л-1162 от 20.01.2023 г. „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило Договор за учредяване право на строеж № РД53-1 от 04.01.2023 г., вписан в Служба по вписвания - гр. Пловдив, между Министерство на земеделието и „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД.

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

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

1.6.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 222 985 хил. лв., като източниците на финансиране са 94% привлечени средства и 6% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Гълъбово“ е представено Решение на управителя на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, според което финансирането в размер на 13 490 168 лв. (6 897 413 евро),

представляващи 6% от общата стойност на инвестицията се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило Протокол от решение на „Сантера РЕ“ ООД в качеството си на едноличен собственик на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, съгласно което 94% от размера на инвестицията ще се осигури самостоятелно и чрез привлечени средства. В тази връзка е предоставен договор за заем между „Сантера РЕ“ ООД и „Гъльбово Солар БГ“ ЕООД, от който е видно, че дружеството ще финансира проекта със сума в размер до 176 024 700 лв. (90 000 000 евро). Финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на целевия заем – до 176 025 хил. лв. (90 хил. евро);
- Лихвен процент – 3 %;
- Срок на погасяване – до 31.12.2025 г.

Заявителят е представил оферта с първоначално потвърждение от „УниКредит Булбанк“ АД, с която се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Гъльбово“ при следните условия:

- Размер главницата – до 166 245 хил. лв. (85 хил. евро);
- Лихвен процент – 3M Euribor + 2,60%;
- Такса за управление – 0,20%;
- Срок на погасяване – до 5 г.

1.6.2. Финансови резултати от дейността на „Гъльбово Солар БГ“ ЕООД:

Дружеството „Гъльбово Солар БГ“ ЕООД е новоучредено през 2021 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило и банково удостоверение от „Банка ДСК“ АД с рег. № 3001-10-00129/1 от 13.01.2023 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

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

„Гъльбово Солар БГ“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2047 г., както и финансов модел, изготвен за 25 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Гъльбово“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 109 692 MWh за 2023 г., завишена на 301 773 MWh през 2024 г. и достига до 273 615 MWh за 2047 г., като е предвидена средногодишна деградация от 0,4%. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.21, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

- за първата година е заложена цена в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР. За следващата година е прогнозирана продажна цена на електрическата енергия в размер на 352,05 лв./MWh, която достига до 176,02 лв./MWh през 2047 г., въз основа на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди.

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за ремонт и поддръжка, разходи за достъп, разходи за балансиране и други. Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	150

2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	222 985
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	1 486,57

С така посочените параметри са прогнозираны приходите от продажба на електрическа енергия, които от 43 402 хил. лв. през 2023 г. се увеличават на 48 163 хил. лв. през 2047 г., както и общите разходи от дейността се увеличават от 7 210 хил. лв. за 2023 г. на 18 920 хил. лв. за 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в размер на 23 109 хил. лв. за 2023 г. до 26 319 хил. лв. за 2047 г. Също така паричните потоци за периода 2023 г. – 2047 г. са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 10,22%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): 186 362 хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: 10 години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

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

II. В допълнение към изложеното по-горе, „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

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

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е посочило, че е част от икономическата група на „Галакси РЕ“ ООД.

„Галакси РЕ“ ООД притежава Лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за ФЕЦ „Дълго поле“, с инсталирана постоянно токова мощност 66.047 MWp, находяща се в УПИ 11.152 „за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове“, ПИ с идентификатор 24582.11.152 по КК и КР на землището на село Дълго поле, местност „Герена“, община Калояново, област Пловдив. Централата е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-448 от 08.09.2022 г., заедно със съответните присъединителни съоръжения, сред които и повишаваща подстанция 33/110 КУ „ФЕЦ Дълго поле“, намираща се в собствен на дружеството недвижим имот. Дружеството е в процес изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 2, с обща инсталирана мощност от 50,375.82 kWp.

ФЕЦ „Гълъбово“ се явява продължаване на линията на дружествата от групата за развитие на дейността „производство на електрическа енергия“. За изграждането на трите фотоволтаични полета, съставляващи ФЕЦ „Гълъбово“, „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД разчита освен на вътрешногруповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на правилния избор на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

Дружеството планира строителството на ФЕЦ „Гълъбово“ - поле в землището на село Обручище, местност „Кюрпе Кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора да бъде реализирано от „Пи Ви Консулт“ ООД, ЕИК: 200992683, със седалище и адрес на гр. София, п.к. 1421, р-н Лозенец, ул. „Свети Наум“ № 30. „Пи Ви Консулт“ ООД е водеща ЕРС компания, специализирана в разработването, инженеринга, доставка, строителството и инвестиции в проекти за възобновяема енергия в цяла Европа и пограничните пазари.

Дружеството е експерт по възобновяема енергия с над 12 години опит в нисковъглеродния сектор, с успешно завършени над 450 фотоволтаични проекта с общ инсталиран капацитет от над 2 GW. Компанията разполага с екип от над 200 експерти по възобновяема енергия, включително технически мениджъри, ръководители на проекти, инженери по проектиране, механици и техници, геодезисти и друг квалифициран персонал, както и със собствено техническо оборудване и необходима механизация. Освен в България, „Пи Ви Консулт“ ООД е изпълнило множество фотоволтаични проекти в Германия, Холандия, Австрия, Италия, България, Румъния, Русия, Молдова, Великобритания и др. Дружеството развива международното си присъствие и операции с утвърдени дъщерни дружества в Русия, Беларус, Албания, Австралия, Мароко и Монголия.

Част от проектите, които „Пи Ви Консулт“ ООД е реализирало в България са следните:

- ФЕЦ за собствено потребление „М+С Хидраулик“; мощност: 880 к\Л/р; година: 2020 г.; услуги: проектиране, изграждане;
- ФЕЦ „Дължка поляна“; мощност: 2196 kWp; година: 2020 г.; услуги: проектиране, изграждане;
- ФЕЦ „Дълго поле“, с мощност 55 MW, година: 2022 г.

За цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ се очаква избор на главен изпълнител.

Дружествата планира строителството на ФЕЦ „Гълъбово“ - поле в землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора да бъде реализирано от „Соларпро Холдинг“ АД, ЕИК 200969916 - водеща компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Компанията е най-големият ЕРС и О&М доставчик във фото волтаичната индустрия в Източна Европа, със значително присъствие на други основни пазари в ЕС, като Холандия, Германия, Франция, Португалия и др. Групата стартира своя фотоволтаичен бизнес през 2009 г. с натрупан опит и доказана експертиза при общ инсталиран капацитет от около 3GWp и с над 700 висококвалифицирани служители. Освен че е главен изпълнител и доставчик на строителни услуги, Solarpro има много силен капацитет за разработване на проекти и научноизследователска и развойна дейност.

Част от последните проекти, които „Соларпро Холдинг“ АД е реализирало до настоящия момент в България са следните:

- VA Glass - Покривна система, 2.4 MWp, 2022г.;
- Solvay Sodi - Система с фиксиран наклон, 4 MWp, 2022 г.;
- С Проект 3 - Система с фиксиран наклон, 3.7 MWp, 2021 г.;
- Силистра - Покривна система, 2 MWp, 2020 г.;
- ЗММ Сливен - Система с фиксиран наклон, 1.3 MWp, 2020 г.;

За цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ се очаква избор на главен изпълнител.

Строителството на ФЕЦ „Гълъбово“ - поле в землището на село Медникарово, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора е възложено на „Сънотех“ ЕООД, ЕИК 202385568, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. От създаването си през 2011 г., „Сънотех“ ЕООД е изпълнило проекти за над 300 фотоволтаични електрически централи с

обща инсталирана мощност от 4,3 GWp, на територията на 4 различни континента, 16 държави. Дружеството има и богат опит в управлението и поддръжката на ФЕЦ, както в България, така и редица други държави по света.

За цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните съоръжения на ФЕЦ се очаква избор на главен изпълнител.

II.2. Относно наличието на вещни права:

Дружеството е представило за ПИ с идентификатор 53134.1.104 в землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 43, том IV, рег. № 4844, дело № 455 от 2021 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 963 от 01.12.2021 г., акт № 151, том III, дело № 461. За поземлени имоти с идентификатори 49391.37.7, 49391.37.16, 49391.39.8 и 49391.37.13, разположени в землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, са представени Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 43, том IV, рег. № 4844, дело № 455 от 2021 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 963 от 01.12.2021 г., акт № 151, том III, дело № 461 и Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 26, том I, рег. № 330, дело № 21 от 2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 68 от 03.02.2022г., акт № 47, том I, дело № 20.

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

За ФЕЦ „Гълъбово“ са спазени изискванията на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, притежава следните влезли в сила административни актове: „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е изпълнило изискванията на нормативната уредба по околната среда за одобряване на енергийния проект, а именно на основание чл. 81, ал. 1, т. 1 и чл. 85, ал.4 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 1 и ал. 4 от Закона за биологичното разнообразие. Регионалната инспекция към Министерство на околната среда и водите - Стара Загора (РИОСВ) с Решение № СЗ-80-ЕО/2022 г. от 21.09.2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, е постановила да не се извършва екологична оценка на „Подобрен устройствен план -план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за имоти с №№ 49391.37.16, 49391.37.7, 49391.37.13 и 49391.39.8 по кадастралната карта на с. Мусачево, общ Гълъбово, имот №53134.1.104 по кадастралната карта на с. Обручище, общ. Гълъбово и имоти с №№ 47603.107.610, 47603.107.612 и 47603.107.616 по кадастралната карта на с. Медникарево, общ. Гълъбово". (Приложение към заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия" за ФЕЦ „Гълъбово“).

За имотите, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Гълъбово“ са налични следните удостоверения от „Напоителни системи“ ЕАД, удостоверяващи, че същите са неполивни: За имот с идентификатор №53134.1.104 - удостоверение изх. №2090/26.11.2021г.; за имот с идентификатор №49391.37.13 - удостоверение изх. №3138/15.12.2021г.; за имот с идентификатор №49391.37.7 - удостоверение изх. №2092/26.11.2021г.; за имот с идентификатор №49391.37.16 - удостоверение изх. №3137/15.12.2021г.; за имот с идентификатор №49391.39.8 - удостоверение изх. №2091/26.11.2021г.; за имот с идентификатор №47603.107.616 - удостоверение изх. №4599/15.08.2022г.; за имот с идентификатор №47603.107.612 - удостоверение изх. №4598/15.08.2022г.; за имот с идентификатор №47603.107.610 - удостоверение изх. №4597/15.08.2022 г.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство работната група е изготвила доклад, който е приет на закрито заседание от КЕВР. На

проведеното открито заседание заявителят не е имал забележки към изготвения доклад. След проведеното открито заседание на работната група не са известни настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените в доклада изводи.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да издаде на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Гълъбово“ с обща номинална мощност от 150 MW;

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

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

И. Н. Иванов попита има ли на територията на страната по-голям соларен парк от този 150 MW. Председателят счита, че няма.

П. Младеновски отговори, че има и той е на „Риал Стейтс“ ЕООД.

И. Н. Иванов попита на „Риал Стейтс“ ЕООД с 170 MW е мощността.

П. Младеновски отговори, че последното е 400 MWp и 300 MW инсталирана мощност, но той все още не е готов.

И. Н. Иванов каза, че е 400 MWp постояннотокова или 300 MW променливотокова мощност.

П. Младеновски допълни, че има още няколко други такива големи, които са във фаза на завършване. Един от тях е също лицензиант Белозем, който е получил условие...

И. Н. Иванов каза, че е Белозем 3.

П. Младеновски обясни, че Белозем вече са почти готови.

И. Н. Иванов каза, че има Белозем 1, Белозем 2, а Белозем 3 е около Радомир.

П. Младеновски уточни, че е до Дупница.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206735400, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен бул. „Дунав“ № 5,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Гълъбово“ с обща номинална мощност от 150 MW.

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

3. Текстът на лицензията, съдържащ условията за осъществяване на лицензионната дейност по т. 1 и за изграждане на новия енергиен обект, графикът за изграждането му и

срока за започване на лицензионната дейност чрез него по т. 2, са приложения към настоящото решение.

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

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

По т.7. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г. за изменение и допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Галакси РЕ“ ООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 08.02.2022 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г., от „Галакси РЕ“ ООД, с което дружеството е поискало изменение/допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-22 от 18.01.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-133 от 26.01.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 4 от Протокол № 39 от 01.02.2023 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 08.02.2023 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие чрез програмата Skype е взела г-жа Добриня Павлова, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

„Галакси РЕ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). „Галакси РЕ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, с предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения). Изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане

на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжени, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация. Капиталът на „Галакси РЕ“ ООД е в размер на 19 987 300 лв. и е изцяло внесен. Капиталът на „Галакси РЕ“ ООД е в размер на 19 987 300 лв. и е разпределен в 1 998 730 еднакви дружествени дяла на стойност 10 лв. всеки. Съдружници в дружеството са: „СОЛАТЕР“ ЕООД, ЕИК 160107189, с размер на дяловото участие: 9993650 лв., едноличен собственик на капитала – Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, ЕИК 202848048, с размер на дяловото участие: 9993650 лв., едноличен собственик на капитала – Атанас Иванов Петров.

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

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

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

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

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

С Решение № И1-Л-605 от 05.01.2023 г., в частта по т. 1 КЕВР е изменила лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, като е определила условия и срок за изграждане, както и срок за започване на лицензионната дейност на нов енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа

„Дълго поле“, Фаза 2 с обща инсталирана мощност 50 375,82 kW_p, и съответно по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, които са неразделна част от лицензията.

С подаденото заявление от 16.01.2023 г. „Галакси РЕ“ ООД е поискало допълване на лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. във връзка с предвидения за изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „Галакси РЕ“ ООД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, в което е отразен график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“, изпълнен в частта на фаза 1 на енергийния обект и в процес на изпълнение по отношение на фаза 2, и в което приложение е отразена промяната с допълване на графика на строителството по отношение на новата Фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3). Дружеството е представило и описание на предвидения за изграждане нов енергиен обект (фаза 3) с неговите технически и технологични характеристики.

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

В случая заявителят е поискал изменение на лицензията преди да е изграден новият енергиен обект, което налага актуализиране на Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Дълго поле“ и Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

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

1. Описание на енергийния обект

ФЕЦ „Дълго поле“, **Фаза 3** с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p се предвижда да бъде изграден на три етапа, в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект, както следва:

- Енергийните съоръжения от **Етап 1** ще бъдат изградени в УПИ 43.63 с площ на имота 252 553 m², предназначен за фотоволтаична електроцентрала, находящ се в землището на село Калояново, местност „Станев Камък“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 28 651.46 kW_p.

В имота ще бъдат разположени общо **50 382 броя** монокристални двулицеви фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 13 257 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 37 125 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното фотоволтаично поле на фиксирана конструкция.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6300 kVA/6000 kW. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (4 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към

разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV. Към 4 те трафостанции ще се присъединят 1 865 стринга.

Отдаването на произведената електрическа енергия от ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3, етап 1 в електрическата мрежа ще става посредством връзка към съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 120 m. и директно в изкоп с дължина 6 400 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Дружеството посочва, че за изграждането на етап 1 на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 в УПИ 43.63 и присъединителните съоръжения на обекта предстои издаване на Разрешение за строеж на кабелен електропровод 33 kV от УПИ 43.63 до съществуваща подстанция ФЕЦ „Дълго поле“ в УПИ 11.152, посредством кабелни канали и тръбна канална мрежа и Разрешение за строеж на Фотоволтаична електроцентрала в УПИ 43.63, както и че се провежда процедура, относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия Ср.Н от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до ПИ 35523.43.63 с обща дължина 6 520 m.

• Енергийните съоръжения от **Етап 2** ще бъдат изградени в УПИ 70.309 с площ на имота 254 167 m², предназначен за фотоволтаична електроцентрала, находящ се в землището на село Ръжево Конаре, местност „Дишлийски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с номинална инсталирана мощност 29 066,04 kW_p.

В имота ще бъдат разположени общо **51 111 броя** монокристални двулицеви фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 13 446 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 37 665 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6300 kVA/6000 kW. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (4 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1 100 m. и директно в изкоп с дължина 7 097 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Дружеството посочва, че за изграждането на етап 2 на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 в УПИ 70.309 и присъединителните съоръжения на обекта предстои издаване на Разрешение за строеж на кабелен електропровод 33 kV от УПИ 70.309 до съществуваща подстанция ФЕЦ „Дълго поле“ в УПИ 11.152, посредством кабелни канали и тръбна канална мрежа, Разрешение за строеж на Фотоволтаична електроцентрала в УПИ 70.309, както и че се провежда процедура, относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия Ср.Н от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до ПИ 63567.70.309 с обща дължина 8197 m.

• Енергийните съоръжения от **Етап 3** ще бъдат изградени в три урегулирани поземлени имота (**УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73**), както следва:

В **УПИ 6.35** с площ от 152 908 m², находящо се в землището на село Ръжево, местност „Беговски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив ще се монтират производствени съоръжения с номинална инсталирана мощност **15 916,77 kW_p**.

В имота ще бъдат разположени **общо 27 945 броя** фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 2 376 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 25 569 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. 27 броя последователно свързани модула ще са свързани в общо 1 035 стринга, които ще имат връзка с двата трафопоста.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Трафопостовите ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (2 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV. Към 2-та трафопоста ще се присъединят 1 035 стринга.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1100 м и директно в изкоп с дължина 8 585 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

В **УПИ 17.55** с площ от 77 332 m², находящо се в землището на село Ръжево, местност „Маламица“, общ. Калояново, обл. Пловдив, ще се монтират производствени съоръжения с номинална инсталирана мощност от 7 881,30 kW_p.

В имота ще бъдат разположени **общо 13 932 броя** фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 11 988 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 1 944 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. 27 броя последователно свързани модула ще са свързани в общо 516 стринга, които ще имат връзка с 1 брой трафопост.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с AC мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Трафопостът ще бъде разположен в същия имот, както е по проект. Той ще е фабрично сглобен, с монтиран в него необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Трафопостът (1 брой) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената съществуваща

повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1 100 m. и директно в изкоп с дължина 8 585 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Предвидено е монтирането на 1 брой трафопост, фабрично сглобени за открит монтаж. Същите ще са от страната на обслужващите пътища на съответната група панели. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост STS-6000K-N1 с АС мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Към тях ще се присъединят съответно 516 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула.

В **УПИ 18.73.** с площ от 107 538 m², находящо се в землището на с. Ръжево, местност „Тировец“, общ. Калояново, обл. Пловдив, ще се монтират производствени съоръжения с номинална инсталирана мощност 10 058,58 kW_p.

В имота ще бъдат разположени **общо 17 632 броя** фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 1 296 броя Tiger Neo N-Type JKM565M-72HL4-BDV с мощност 565 W_p и 16 362 броя Tiger Neo N-Type JKM570M-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. 27 броя последователно свързани модула ще са свързани в общо 654 стринга, които ще имат връзка с двата трафопоста.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост STS-6000K-N1 с АС мощност 6 300 kVA/6 000 kW. Трафопостовете ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (2 броя общо) ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ 11.152. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели 2x3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM25 mm², положени в тръбна канална мрежа с дължина 1 100 m. и директно в изкоп с дължина 8 585 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението фиксираната конструкция и обслужващите пътища.

Предвидено е монтирането на 2 броя трафостанции, фабрично сглобени за открит монтаж. Същите ще са от страната на обслужващите пътища на съответната група панели. Група инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост STS-6000K-N1 с АС мощност 6300kVA/6000kW. Към тях ще се присъединят съответно 654 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула.

Присъединяването на ФЕЦ „Дълго поле“, Фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3), находящи се в УПИ 43.63, УПИ 70.309, УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73 към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД ще се осъществи съгласно клаузите на Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-831 от 23.09.2022 г. и Допълнително споразумение № 1 от 20.12.2022 г. към него, чрез изграждане на съответните съоръжения за присъединяване.

Дружеството посочва, че за изграждането на съответните съоръжения от етапи: 1, 2 и 3 на фаза 3 на ФЕЦ „Дълго поле“, находящи се съответно в УПИ 43.63, УПИ 70.309, УПИ

6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73 предстои издаване на необходимите Разрешения за строеж на кабелен електропровод 33 kV от съответното УПИ до съществуваща подстанция ФЕЦ „Дълго поле“, намираща се в УПИ 11.152, посредством кабелни канали и тръбна канална мрежа и Разрешения за строеж за съответните фотоволтаични електроцентрали, находящи се в посочените по-горе поземлени имоти, както и че се провежда процедура, относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия СрН от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до съответния поземлен имот.

За изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3) „Галакси РЕ“ ООД се легитимира като собственик на поземлени имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3, по силата на: Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 41, том I, рег. № 2240, дело № 25 от 2022 г. вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив с дв. вх. № 4845, Акт № 1, том 13, дело № 2464/2022 г., вх. рег. № 4987 от 23.02.2022 г.; Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 23, том I, рег. № 1026, дело № 20 от 15.02.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив, с дв. вх. № 3877, Акт № 29, том 10, дело № 1 889/2022 г.

„Галакси РЕ“ ООД е представило Симулационни доклади, изготвени от LSG Building Solutions GmbH (Австрия) по отношение на проект ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3, (етап 1, етап 2 и етап 3), които съдържат общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичните масиви, загуби на системите; определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания; подробни нужди на потребителя; основни резултати; диаграми на загубите; специални графики и P50 – P90 оценки.

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

Дружеството е представило график за строителството на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 за всеки от трите етапа на изграждане със съответните дейности и тяхната продължителност в месеци, както следва:

Етап 1 (УПИ 43.63):

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

Етап 2 (УПИ 70.309):

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

Етап 3 (УПИ 6.35, УПИ 17.55, УПИ 18.73):

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

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че за изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 е сключило Договор за проектиране и доставка (EPC договор) със Сенс ЛСГ (SENS LSG) – водеща немска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи, като строителството на енергийния обект

(фотоволтаичното поле, носещите метални конструкции, както и вътрешната техническа инфраструктура ще бъде осъществено от „Пи Ви Консулт“ ООД. Цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните електрически съоръжения на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 в УПИ 43.63, УПИ 70.309, УПИ 6.35, УПИ 17.55 и УПИ 18.73 ще бъде осъществено съгласно сключен договор между „Галакси РЕ“ ООД и „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3, (етап 1, етап 2 и етап 3) и присъединителните съоръжения на обекта „Галакси РЕ“ ООД е представило: инвестиционен проект за обект: „Фотоволтаична електроцентрала“ в УПИ 43.63 в землището на с. Калояново, общ. Калояново, област Пловдив, местност „Станев камък“, част електротехническа, фаза: идеен проект, както и относно обект: подземни кабелни линии Ср.Н от ПИ с идентификатор 35523.43.6, землище на с. Калояново, местност „Станев камък“ до п/ст 110 kV в УПИ 11.152 – за фотоволтаична централа, електрическа подстанция и складове, землище на с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, област Пловдив. Представени са и документи относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Подземна кабелна линия СрН от Подстанция 110 kV от ПИ 24582.11.152 до съответния поземлен имот.

4. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на 91,574 MW_p от проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3, са в размер на 92 376 хил. лв., като към момента са разплатени 10 431 хил. лв. Източниците на финансиране са 30% собствени парични средства в размер на 27 833 хил. лв. (14 231 хил. евро) и 70% привлечени средства в размер на 64 542 хил. лв. (33 000 хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило Решение от 12.01.2023 г. от управителя на „Галакси РЕ“ ООД, с което се потвърждава, че ще финансира 30% от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3 чрез използване на собствени средства на икономическата група, от която е част „Галакси РЕ“ ООД.

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

- Размер на главницата – 97 792 хил. лв. (50 000 хил. евро);
- Лихвен процент – 4,5%;
- Срок на усвояване – до 01.07.2023 г.
- Погасяване (лихва и главница) в срок до 3 (три) години считано от датата, на която изтичат 10 (десет) години от усвояването на последната част от заема;
- Срок на погасяване – до 2035 г., съгласно погасителен план.

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

Индикативната оферта от „Банка ДСК“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит, включва следните условия: кредитополучател – „Галакси РЕ“ ООД и „Омега Агро Инвест“ ЕООД – съдлъжник, размер на заема до 64 542 хил. лв. (33 000 хил. евро), за финансиране и/или рефинансиране на разходите, свързани с изграждането на проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3, с общ бюджет от 92 376 хил. лв. (47 231 хил. евро), включително и за рефинансиране на пред-проектно финансиране, отпуснато от „Банка ДСК“ АД за същия проект, а останалото под формата на собствено самоучастие на дружеството със собствени

средства, където кредитополучателят осигурява заплащането на минимум 30% от общата стойност на проекта, без ДДС, платими преди използване на средства от кредита.

Протокол от проведено заседание на общото събрание на 12.01.2023 г. с решение на собствениците на капитала на „Галакси РЕ“ ООД – „Солатер“ ЕООД и „Орбиас“ ЕООД и Протокол от проведено заседание на общото събрание на 12.01.2023 г. с решение на „Сантера Ре“ ООД, като дружество е част от икономическата група на „Галакси РЕ“ ООД с които потвърждават че финансирането на проекта ще е в съотношение 30% собствени парични средства и 70% привлечени средства от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3.

5. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия”, включително за изграждането на енергийния обект – ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3 с обща инсталирана мощност от 91,574 MW_p е в размер на 92 376 хил. лв., като към момента са разплатени 10 431 хил. лв. Източниците на финансиране са 30% собствени парични средства в размер на 27 833 хил. лв. (14 231 хил. евро) и 70% привлечени средства в размер на 64 542 хил. лв. (33 000 хил. евро), така както е описано подробно в т. 4 по-горе.

С оглед гореизложеното Комисията приема, че „Галакси РЕ“ ООД притежава финансови възможности да реализира проект за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3.

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

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на 67 277 MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на 3 082 692 MWh, при средногодишна деградация от 0,40% до 0,44%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.18, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

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

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като от 2028 г. до края на периода (2047 г.) дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на 176,66 лв./MWh.

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

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

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	91,574 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	92 376 хил. лв. / 47 231 хил. евро
2.1.	Собствени средства	27 833 хил. лв. / 14 231 хил. евро
2.2.	Привлечени средства	64 542 хил. лв. / 33 000 хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	1 009 лв. / 516 евро

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2035 г., отразяващи периода на обслужване на вътрешногруповия заем към „Сантера Ре“ ООД за ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3 и обслужване на привлечените средства по проект ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 1 и Фаза 2 (сключването на тези сделки са разрешени с Решения № Р-400 от 12.07.2022 г. и № Р-422 от 02.12.2022 г. на КЕВР).

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на 1 467 240 хил. лв., и намаляват с 47,30% от 94 678 хил. лв. за 2023 г. на 49 893 хил. лв. през 2047 г., в т.ч. приходите от проект Фаза 3 са в размер на 607 342 хил. лв., и намаляват с около 20,70% от 26 620 хил. лв. за 2023 г. на 21 110 хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с 55,35% от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация в интервала от 0,40% до 0,44%. Разходите общо за периода са в размер на 600 076 хил. лв., като нарастват и през 2047 г. достигат 28 197 хил. лв., в т.ч. разходите от проект Фаза 3 са в общ размер на 178 054 хил. лв., които също нарастват и през 2047 г. достигат 7 703 хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с 4,05%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Дълго поле“ – Фаза 3, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – 196 292 хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – 23,30%;
- Срок на откупуване на инвестицията – 5,2 г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на 196 292 хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = 23,30%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = 4,05\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от 5,2 г.

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

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

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

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че за управлението и поддръжката на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 е в процес на подписване на дългосрочен договор със „Сенс ЛСГ“, като посредством това партньорство „Галакси РЕ“ ООД ще гарантира висока производителност, техническа изправност и качествено управление на проекта.

2. Относно наличието на вещни права:

„Галакси РЕ“ ООД е посочило, че се легитимира като собственик на урегулираните поземлени имоти, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 (етап 1, етап 2 и етап 3) по силата на: Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 41, том I, рег. № 2240, дело № 25 от 2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Пловдив с дв. вх. № 4845, Акт № 1, том 13, дело № 2464/2022 г., вх. рег. № 4987 от 23.02.2022 г. и Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с № 23, том I, рег. № 1026, дело № 20 от 15.02.2022 г., вписан в Служба по вписванията –гр. Пловдив, с дв. вх. № 3877, Акт № 29, том 10, дело № 1 889/2022 г.

3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Галакси РЕ“ ООД е заявило, че по отношение на ФЕЦ „Дълго поле“, фаза 3 са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. За доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило:

- Решение № ПВ-ЕО-25/2022 г. от 27.07.2022 г. на Директора на РИОСВ – Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда („ЗООС“), чл. 14, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка за планове и програми („Наредбата за ЕО“), чл. 31, ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на плана/програма: „Промяна предназначението на земеделски земи и изготвяне на ПУП-ПЗ за урегулиране на поземлени имоти с идентификатори ПИ 35523.43.6; ПИ 35523.43.35; ПИ 35523.43.60 по КК на с. Калояново, община Калояново, за изграждане на фотоволтаична централа“;

- Писмо с изх. № ОВОС-3049-3/08.11.2022 г. на РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Изграждане на подземна кабелна линия Ср.Н от поземлен имот 35523.43.6, местност „Станев камък“, землище с. Калояново, общ. Калояново, обл. Пловдив до п/ст 110 kV в УПИ 11.152 – за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (поземлен имот 24582.11.152), местност „Гергана“, землището на с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив“, преминаващ през поземлени имоти с идентификатори 35523.43.6, 35523.43.5, 35523.42.9, 35523.42.3, 35523.3.3, 35523.5.3, 35523.8.9, 35523.9.116, 35523.32.114, 35523.32.97, 35523.32.46, 35523.18.153, 35523.18.149, 35523.19.12, 35523.27.8, 35523.28.168, 35523.28.167, 35523.26.143, 35523.26.141, землище на с. Калояново; поземлени имоти 24582.11.3, 24582.11.152, землище с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, от което е видно, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG0000429 „Река Стряма“, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

- Становище по чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към МОСВ с изх. № ПУ-01-1098 (1) от 03.11.2022 г., за инвестиционно предложение (ИП): Изграждане на подземна кабелна линия Ср.Н“ от ПИ 35523.43.6 в землището на с. Калояново, местност „Станев камък“, общ. Калояново, обл. Пловдив, до фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове в ПИ 24582.11.152, в землището на с. Дълго поле, местност „Герена“, общ. Калояново, обл.

Пловдив, с възложител: „Галакси РЕ“ ООД, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите па Закона за водите и посочените в становището условия. Констатира се, че по отношение на ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като ИП не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3 от ЗВ.

- Решение № ПВ-ЕО-24/2022 г. от 27.07.2022 г. на Директора на РИОСВ – Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда („ЗООС“), чл. 14, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка за планове и програми („Наредбата за ЕО“), чл. 31, ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на плана/програма: „Промяна предназначението на земеделска земя и изготвяне на ПУП-ПЗ за урегулиране на поземлен имот с идентификатор ПИ 63567.70.108 по КК на с. Ръжево Конаре, община Калояново, за изграждане на фотоволтаична централа“.

- Писмо с изх. № ОВОС-3051-3/08.11.2022 г. на РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Изграждане на подземна кабелна линия СрН от ПИ 63567.70.108, землище с. Ръжево Конаре, м. „Дишлийски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив до п/ст 110kV в УПИ 11.152 - за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ 24582.11.152), землище с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив“, преминаващ през поземлени имоти с идентификатори 63567.70.108, 63567.70.84, 63567.70.175, 63567.70.120, 63567.50.284, 63567.640.29, 63567.241.109, 63567.240.69, землище с. Ръжево Конаре; 24582.11.4, 24582.11.152, землище с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, от което е видно, че, няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG0000429 „Река Стряма“, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС;

- Становище по чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите на Басейнова дирекция „Източноевропейски район“ към МОСВ с изх. № ПУ-01-1100 (1) от 03.11.2022 г., за инвестиционно предложение (ИП) Изграждане на подземна кабелна линия СрН от ПИ 63567.70.108 в землището на с. Ръжено, местност „Дишлийски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, до фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове в ПИ 24582.11.152, в землището на с. Дълго поле, местност „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с възложител: „Галакси РЕ“ ООД, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите па Закона за водите и посочените в становището условия. Констатира се, че по отношение на ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като ИП не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3 от ЗВ;

- Решение № ПВ-ЕО-23/2022 г. от 27.07.2022 г. на Директора на РИОСВ – Пловдив за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от ЗООС, чл. 14, ал. 2 от Наредбата за ЕО, чл. 31, ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие, с което е решено да не се извършва екологична оценка на плана/програма: „Промяна предназначението на земеделски земи и изготвяне на ПУП-ПЗ за урегулиране на поземлени имоти с идентификатори ПИ 63553.18.1, 63553.17.1, 63553.6.26 по КК на с. Ръжево, община Калояново, за изграждане на фотоволтаична централа“;

- Писмо с изх. № ОВОС-3050-3/08.11.2022 г. на РИОСВ – Пловдив за инвестиционно предложение: „Изграждане на подземна кабелна линия СрН от ПИ 63553.6.26, землище с. Ръжево, м. „Беговски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив до п/ст 110kV в УПИ 11.152 - за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове (ПИ

24582.11.152), землище с. Дълго поле, м. „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив“, преминаващ през поземлени имоти с идентификатори 63553.6.26, 63553.6.334, 63553.18.1, 63553.15.147, 63553.15.128, 63553.15.130, 63553.15.148, 63553.15.133, 63553.11.286, 63553.13.28, 63553.13.27, 63553.900.113, 63553.904.3, землище на с. Ръжево; 63567.241.109, 63567.240.69, землище на с. Ръжево Конаре; 24582.11.4, 24582.11.152, землище с. Дълго поле, общ. Калояново, обл. Пловдив, от което е видно, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитена зона BG0000429 „Река Стряма“, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

- Становище по чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ към МОСВ с изх. № ПУ-01-1099 (1) от 03.11.2022 г., за инвестиционно предложение (ИП): Изграждане на подземна кабелна линия СрН“ от ПИ 63553.6.26 в землището на с. Ръжево, местност „Беговски ливади“, общ. Калояново, обл. Пловдив, до фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове в ПИ 24582.11.152. в землището на с. Дълго поле, местност „Герена“, общ. Калояново, обл. Пловдив, с възложител: „Галакси РЕ“ ООД, от което е видно, че не се очаква предвидените дейности на ИП да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите па Закона за водите и посочените в становището условия. Констатира се, че по отношение на ИП не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от ЗООС, тъй като ИП не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3, т. 3 от ЗВ.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство след проведеното открито заседание, на което заявителите не са посочили забележки по отношение на изготвения доклад, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят вече изложените от работната група изводи в приетия от КЕВР доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 6б, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да измени лицензията за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Галакси РЕ“ ООД, като определя условия и срок за изграждане, както и срок за започване на лицензионната дейност на нов енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kWp, така както е посочено в лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензията от 20.04.2022 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията от 20.04.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

И. Н. Иванов каза, че местоположението на тази Фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“ е в землището на с. Дълго поле и в землището на с. Ръжево Конаре Р. Наков допълни, че е в община Калояново.

И. Н. Иванов поясни, че е на север от Пловдив. Това са нови над 91 MWp. Председателят обобщил, че с тези две решения от днешното заседание се дава разрешение за 240 MWp. Малко по-малко е променливотоковата мощност. Предишния път Комисията е дала за 616 MWp или около 500 MW променлива.

И. Н. Иванов установил, че няма други изказвания и подложил 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 и чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8, 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. Изменя лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Галакси РЕ“ ООД, с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, като определя условия и срок за изграждане, както и срок за започване на лицензионната дейност на нов енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p, така както е посочено в лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД.**

„ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-516-15 от 27.11.2019 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055

на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2022 г. на „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева. След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-2050 от 04.11.2022 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД към КЕВР са формирани, както следва:

Към 27.01.2022 г. дружеството е с надвнесена лихва за просрочие в размер на 5,00 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 67,78 лева за периода от 01.04.2022 г. до 30.11.2022 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.

Общото задължение на „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД към 30.11.2022 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 лева и остатък лихви за просрочие в размер на 62,78 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.12.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-516-15 от 27.11.2019 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева,

представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева
- Втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на 62,78 лева (шестдесет и два лева и седемдесет и осем стотинки), получени от начислената лихва в размер на 67,78 лева за периода от 01.04.2022 г. до 30.11.2022 г. върху първа вноса от 2022 г. в размер на 1 000,00 лева намалени с надвнесените 5,00 лева към 27.01.2022 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т.1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.9. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД.**

„КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Троян.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2022 г. на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ” АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева за всяка лицензия, т.е.

4 000,00 лева за календарната година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-250/24.03.2022 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Троян **не са заплатени**.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

➤ първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер

на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.;

➤ втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.

1.2. Върху неплатените главници в размер на общо 4 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ върху първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД.**

„СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД е титуляр на следните лицензии:

1. Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

2. Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „Разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп, като с Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. са изменени/допълнени посочените лицензии чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към лицензираната територия.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009

г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2022 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 124 819,40 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на 2 068,65 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 68,65 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 21 711,48 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на 2 011,94 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 11,94 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

За „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД годишната такса за 2022 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

➤ по Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-250 от 24.03.2022 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 034,33 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,97 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума, считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 034,32 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,97 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД към КЕВР не са погасени.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

Р. Тоткова попита ще бъде ли поправена в доклада думата *главница*, която е била докладвана като *главници*.

А. Димитрова отговори, че главницата е една и е в размер на общо 8 080,59 лева, а разбивката след това я е докладвала.

Р. Тоткова каза, че устно при докладването е казано *главници*.

А. Димитрова отговори, че се говори за една главницата, която е общо в размер на 8 080,59 лева.

Р. Тоткова заключи, че трябва да се чете така, както е написано.

И. Н. Иванов каза, че е *главница*, а отдолу е записано *върху неплатените главници*.

А. Димитрова отново отговори, че отдолу вече са в разбивка и са изчетени по всяка лицензия.

Ю. Митев обясни, че при докладването А. Димитрова вместо *главница* е прочела

главници.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 8 080,59 лева (осем хиляди и осемдесет лева и петдесет и девет стотинки), представляваща:

➤ първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 034,33 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,97 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.

➤ втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 034,32 лева, дължима към 30.11.2022 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,97 лева, дължима към 30.11.2022 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.;

➤ втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.

1.2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 034,33 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,97 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху първа вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 034,32 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 005,97 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноска от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер

на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ върху втора вноса от годишна такса за 2022 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.11. Комисията разгледа доклад **прекръпяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково – купувач на „В И К“ ООД, гр. Димитровград.**

С решение по т. 15 от протокол № 27 от 19.01.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково – купувач на „В И К“ ООД, гр. Димитровград с размер на главницата от общо 11 987,50 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 525,85 лева. Върху неплатената главница от 11 987,50 лева, считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково е уведомен с писмо изх. № В-17-16-4 от 20.01.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 26.01.2023 г. по банковата сметка на КЕВР постъпиха плащания от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково в полза на „В И К“ ООД, гр. Димитровград:

➤ 11 987,50 лева и вписано основание „такса регулиране за 2022 г.“

➤ 525,85 лева и вписано основание „лихви такса регулиране за 2022 г.“.

В резултат на получените плащания върху неплатената в срок главница в размер на 11 987,50 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 202,10 лева. За задължението дружеството е уведомено с писмо изх. № В-17-16-4 от 01.02.2023 г.

На 08.02.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково в размер на 202,10 лева, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова отбеляза, че задълженията на дружеството са били напълно погасени и работната група предлага прекръпяване на производството. А. Димитрова прочете проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково;
2. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-46-3 от 27.01.2022 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“;

2. Дава задължителни указания на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД във връзка със следните разпоредби от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. проект на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“;

3. Дава задължително указание на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД чл. 12 от представения от дружеството с писмо вх. № Е-13-46-3 от 24.01.2023 г. проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ да придобие редакция: „В случай че при разглеждането на съответната жалба или запитване се установи, че въпросът не е от компетенциите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, дружеството връща отговор към КЛИЕНТА в срок до 15 (петнадесет) дни от датата на постъпване на жалбата или запитването. При възможност „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД указва в отговора си към кой компетентен орган или кое дружество клиентът следва да отнесе своите въпроси.“;

4. Определя на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД срок до 02.03.2023 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и т. 2, както и да преномерираща и да съобрази препратките в проектите на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“ и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ и на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД, учредено съгласно законите на Република Гърция, вписано в Главния Търговски регистър с номер 272801000 от 24.09.2012 г., лицензия № Л-664-15 от 16.02.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД, с ЕИК 207132095, със седалище и адрес на управление: гр. София-1000, ул. „Славянска“ № 5, лицензия № Л-665-15 от 16.02.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Издава на Метатрон Енерджи“ ООД, с ЕИК 207132095, със седалище и адрес на управление: гр. София 1324, ж.к. „Люлин“, ул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Търговско-административен комплекс „Силвър“, ет. 2, ап. 64, Лицензия № Л-666-15 от 16.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Метатрон Енерджи“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотeka съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г.;

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

По т.6. както следва:

1. ИЗДАВА на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206735400, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен бул. „Дунав“ № 5,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Гълъбово“ с обща номинална мощност от 150 MW.

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

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

По т.7. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Галакси РЕ“ ООД, с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, като определя условия и срок за изграждане, както и срок за започване на лицензионната дейност на нов енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Дълго поле“, Фаза 3 с обща инсталирана мощност 91 574,08 kW_p, така както е посочено в лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД;

2. „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т.1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД;

2. „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т.1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД;

2. „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т.1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково;

2. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-195 от 13.02.2023 г. и Решение на КЕВР № ОУ-1 от 16.02.2023 г. - заявление от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“;

2. Решение на КЕВР № Л-664 от 16.02.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1132 от 23.11.2022 г. от „Мотор Ойл (Еллас) Рафинерии Коринт“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Решение на КЕВР № Л-665 от 16.02.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1141 от 29.10.2022 г. на „Енерги Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД за издаване на лицензия за

дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Решение на КЕВР № Л-666 от 16.02.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1160 от 22.12.2022 г. на „Метатрон Енерджи“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-178 от 08.02.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-440 от 16.02.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-19 от 27.01.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД

6. Решение на КЕВР № Л-667 от 16.02.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1162 от 23.12.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД;

7. Решение на КЕВР № И2-Л-605 от 16.02.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-5 от 16.01.2023 г., подадено от „Галакси РЕ“ ООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект;

8. Доклад с вх. № О-Дк-75 от 10.02.2023 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ИНТЕЛЕКТ ЕНЕРГИЙНИ И ЕМИСИОННИ КОНСУЛТАНТИ“ ЕООД;

9. Доклад с вх. № О-Дк-76 от 10.02.2023 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КОНСОРЦИУМ ТРОЯН ГАЗ“ АД;

10. Доклад с вх. № О-Дк-77 от 10.02.2023 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД;

11. Доклад с вх. № В-17-16-4 от 10.02.2023 г. - прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково – купувач на „В И К“ ООД, гр. Димитровград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт