



ПРОТОКОЛ

№ 277

София, 24.08.2023 година

Днес, 24.08.2023 г. от 10:40 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Н. Иванова – за директор на дирекция „Правна“ (Съгласно Заповед № 820 от 31.07.2023 г.), Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Г. Петров – за началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ (Съгласно Заповед № 874 от 09.08.2023 г.) 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-1065 от 17.08.2023 г. и проект на решение относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търгове за краткосрочни капацитетни продукти, съгласно тържния календар, публикуван от Европейската мрежа за преносните оператори на газ (ЕМОПС).

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1069 от 21.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.07.2023 г. от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1068 от 21.08.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване

на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължияност на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

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

4. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1070 от 22.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 02.08.2023 г. на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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, Цветислава Миланова,
Радостина Методиева и Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № О-Дк-389/21.08.2023 г. и проект на заповед относно представителни разходи на КЕВР за периода 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г.

Докладват: Юлиан Митев; Евгения Сматракалева; Борислава Петракиева

По т.1. Комисията, след като разгледа искане по писмо с вх. № Е-15-59-18 от 11.07.2023 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за одобрение по отношение на предлагането на заделения за предлагане на краткосрочна база капацитет в точката на междусистемно свързване на газопровода IGB с националния системен газопреносен оператор на Р Гърция в търговете по тържния календар, публикуван от Европейската мрежа за преносните оператори на газ съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, установи следното:

С писмо с вх. № Е-15-59-18 от 11.07.2023 г. (изх. № VII-04 от 11.07.2023 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и от Регулаторния орган за отпадъци, енергия и вода на Р Гърция (Регулаторния орган на Р Гърция) одобрение по отношение на предлагането на заделения за предлагане на краткосрочна база капацитет в точката на междусистемно свързване на газопровода IGB с националния системен газопреносен оператор на Р Гърция (DESFA) в търговете по тържния календар, публикуван от Европейската мрежа за преносните

оператори на газ (ЕМОПС), съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459, Регламента).

Въз основа на извършения анализ на фактите и обстоятелствата, се установи следното:

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Регулаторния орган на Р Гърция е прието Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД. С цитираното решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от Закона за енергетиката (ЗЕ), предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от същото решение. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация. „Ай Си Джи Би“ АД е титуляр на лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“ за територията на Р България.

С Решение № СН-1 от 01.07.2022 г. на КЕВР и Решение № 593 от 30.06.2022 г. Регулаторния органа на Р Гърция, националните регулаторни органи са приели Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор.

Съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 операторите на преносни системи предлагат капацитет посредством една или ограничен брой съвместни уеб-базирани платформи за резервиране. Търговете за капацитетни продукти на платформите за резервиране се извършват съгласно тръжен календар, публикуван от ЕМОПС за всяка газова година. Съгласно чл. 11 от Регламента през всяка газогодина се провеждат четири ежегодни търга за тримесечен капацитет. Периодичният търг за месечен капацитет се провежда веднъж месечно – чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/459. Според разпоредбата на чл. 14 от Регламента периодичният търг за капацитет за ден напред се провежда веднъж дневно. В зависимост от наличието на капацитет търг за капацитет в рамките на деня се провежда на всеки час през газоденя, като се използва търг с еднаква цена (чл. 15 от Регламента).

„Ай Си Джи Би“ АД е длъжно въз основа на Регламент (ЕС) 2017/459 да предлага неосвободения капацитет, който не е продаден на съответния годишен търг, както и заделения за предлагане на краткосрочна база капацитет, на търговете за краткосрочни капацитетни продукти съгласно тръжния календар, публикуван от ЕМОПС.

В писмо вх. № Е-15-59-18 от 11.07.2023 г. (изх. № VII-04 от 11.07.2023 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че се очаква точката на междусистемно свързване на газопровода IGB с гръцкия газопреносен оператор DESFA да бъде въведена в търговска експлоатация заедно с въвеждането в експлоатация на плаващ терминал за регазификация край гр. Александруполис, Гърция (FSRU Alexandroupolis). В тази връзка, се посочва, че въвеждането в експлоатация на FSRU Alexandroupolis, по предварителна информация, е планирано за 1 януари 2024 г., което не съвпада с началото на газова година 2023-2024 – 01 октомври 2023 г.

С оглед изложеното, „Ай Си Джи Би“ АД е поискало одобрение от КЕВР и Регулаторния органа на Р Гърция на начина на предлагане на капацитета на точката на междусистемно свързване с DESFA на търгове за краткосрочни капацитетни продукти през газова година 2023-2024, както следва:

1. „Ай Си Джи Би“ АД да предлага капацитета на търговете за краткосрочни продукти като „конкуриращи се капацитети“ съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 между точката на междусистемно свързване с ТАР и точката на междусистемно свързване с DESFA, като единствено за първото тримесечие на газова година 2023-2024, целият наличен капацитет да се предлага само на точката на междусистемно свързване с ТАР, тъй

като точката с DESFA няма да бъде въведена в търговска експлоатация. Дружеството посочва, че това се налага, тъй като капацитетът в една от тези точки не може да бъде разпределен без от това автоматично да последва намаляване (изцяло или частично) на капацитета в другата точка;

2. „Ай Си Джи Би“ АД да предлага наличния капацитет на точката на междусистемно свързване с DESFA за второ, трето и четвърто тримесечие на газова 2023-2024 г. като квази-тримесечен капацитет, чието резервиране и ползване да е отложено във времето и започва от началната дата на търговската експлоатация на точката на междусистемно свързване с DESFA (и FSRU Alexandroupolis). Ползването на такъв капацитет ще започва напред във времето през съответното тримесечие, за което е резервиран от ползвателя, а не от началото на съответното тримесечие. „Ай Си Джи Би“ АД предвижда в случай, че ползването на такъв капацитет не започне (поради неизпълнение на условието за въвеждане в търговска експлоатация на точката на междусистемно свързване с DESFA), то капацитетният продукт се счита за нерезервиран. „Ай Си Джи Би“ АД предлага наличното количество капацитет да бъде предлагано на месечна или дневна база само на точката на междусистемно свързване с ТАР.

По отношение на исканията на „Ай Си Джи Би“ АД следва да се отбележи, че:

Съгласно чл. 3, т. 14 от Регламент (ЕС) 2017/459 „конкуриращи се капацитети“ означава капацитети, за които наличният капацитет в една точка от мрежата не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата.

На основание чл. 8, пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 за всички точки на междусистемно свързване се прилага тръжна процедура от един и същ вид. Съответните тръжни процедури започват едновременно за всички засегнати точки на междусистемно свързване. При всяка тръжна процедура, свързана с даден стандартен продукт за капацитет, се разпределя капацитет независимо от всяка друга тръжна процедура, освен когато се разпределя добавен капацитет или в случай, в които при съгласие от страна на пряко участващите оператори на преносни системи и след одобрение на съответните национални регулаторни органи се разпределя конкурентен капацитет.

Предвид горното и поради техническите възможности на газопровода IGB и наличието на две входни точки на междусистемно свързване с DESFA и ТАР на територията на Р Гърция, следва да се отбележи, че само една от тях е в състояние да осигури целия техническия капацитет на газопровода IGB. Резервирането на капацитет в една от тези точки повлиява на капацитета в другата точка. Предвид факта, че се очаква точката на междусистемно свързване с DESFA да влезе в експлоатация в началото 2024 г., което е обвързано с въвеждането в експлоатация на FSRU Alexandroupolis, а от друга страна началната дата на съответните тримесечни стандартни продукти за капацитет започва на 01.10.2023 г., 01.01.2024 г., 01.04.2024 г. и 01.07.2024 г., то е възможно съответен резервиран тримесечен стандартен продукт за капацитет на тази точка да не бъде използван за този период. Също следва да се отбележи, че в случай, че на търговете за тримесечни стандартни продукти за капацитет не се предложи квази-тримесечен преносен капацитет, чието резервиране и ползване да е отложено във времето, то на точката на междусистемно свързване DESFA-IGB няма да е възможно резервиране и съответно използването на тримесечни продукти за капацитет за цялата газова година 2023-2024.

С предлагането на конкуриращи се капацитети и квази-тримесечен преносен капацитет ще се даде възможност на ползватели да оптимизират газовите потоци, пренасяйки природен газ от Р Гърция до Р България през IGB, като по този начин се гарантира защитата на интересите на мрежовите ползватели.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. С писмо до КЕВР и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и вода на Република Гърция „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че въвеждането в експлоатация на плаващия терминал в Александруполис по предварителна информация е планирано за 01.01.2024 г., което не съвпада с началото на газовата година 2023-2024 г. Това се отразява и на предлагането на капацитети в точката на междусистемно свързване между системите на IGB и гръцката газопреносна система DESFA. В тази връзка „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от двата регулатора следните одобрения:

1. Дружеството да предлага капацитета на търговете за краткосрочни продукти като „конкуриращи се капацитети“, съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 между точката на междусистемно свързване с TAP и точката на междусистемно свързване с DESFA, като единствено за първото тримесечие на газова година 2023-2024, целият наличен капацитет да се предлага само на точката на междусистемно свързване с TAP, тъй като точката с DESFA няма да бъде въведена в търговска експлоатация. Дружеството посочва, че това се налага, тъй като капацитетът в една от тези точки не може да бъде разпределен без от това автоматично да последва намаляване (изцяло или частично) на капацитета в другата точка;

2. „Ай Си Джи Би“ АД да предлага наличния капацитет на точката на междусистемно свързване с DESFA за второ, трето и четвърто тримесечие на газова 2023-2024 г. като квази-тримесечен капацитет, чието резервиране и ползване да е отложено във времето и да започва от началната дата на търговската експлоатация на точката на междусистемно свързване с DESFA. Ползването на такъв капацитет ще започва напред във времето през съответното тримесечие, за което е резервиран от ползвателя, а не от началото на съответното тримесечие. „Ай Си Джи Би“ АД предвижда в случай, че ползването на такъв капацитет не започне (поради неизпълнение на условието за въвеждане в търговска експлоатация на точката на междусистемно свързване с DESFA), то капацитетният продукт се счита за нерезервиран. „Ай Си Джи Би“ АД предлага наличното количество капацитет да бъде предлагано на месечна или дневна база само на точката на междусистемно свързване с TAP.

По отношение на исканията на „Ай Си Джи Би“ АД следва да се отбележи, че Регламент (ЕС) 2017/459 за разпределение на капацитет в газопреносните мрежи предвижда понятието „конкуриращи се капацитети“, което означава капацитети, за които наличният капацитет в една точка от мрежата не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата.

Предвид техническите възможности на газопровода IGB и наличието на две входни точки на междусистемно свързване на DESFA и TAP на територията на Р Гърция, следва да се отбележи, че само едната точка е в състояние да осигури целия техническия капацитет на газопровода. В момента техническият капацитет на газопровода е 3 млрд. и само едната точка може да предложи аналогичен капацитет.

Резервирането на капацитет в една от тези точки повлиява на капацитета в другата точка. Предвид факта, че се очаква точката на междусистемно свързване с DESFA да влезе в експлоатация в началото 2024 г., което е обвързано с въвеждането в експлоатация на терминала в Александруполис, а от друга страна началната дата на съответните тримесечни стандартни продукти за капацитет започва на 01.10.2023 г., 01.01.2024 г., 01.04.2024 г. и 01.07.2024 г., е възможно съответен резервиран тримесечен стандартен продукт за капацитет на тази точка да не бъде използван за този период. Следва да се отбележи, че ако не се въведе предлагания от дружеството квази-тримесечен преносен капацитет, то е възможно за тази точка въобще да няма такъв вид капацитетен продукт. Този тримесечен капацитетен продукт е предвиден в Регламент (ЕС) 2017/459, според който операторите следва да го предлагат.

С предлагането на конкуриращи се капацитети и квази-тримесечен преносен

капацитет ще се даде възможност на ползватели да оптимизират газовите потоци, пренасяйки природен газ от Р Гърция до Р България през IGB, като по този начин се гарантира защитата на интересите на мрежовите ползватели.

С оглед гореизложеното, на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно търговете за капацитет за краткосрочни капацитетни продукти, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа за преносните оператори на газ.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Р Гърция относно търговете за капацитет за краткосрочни капацитетни продукти, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа за преносните оператори на газ.

М. Димитров обърна внимание, че Съвместното решение е на български и английски език и е приложение към настоящата преписка по доклада. Текстът на Съвместното решение е изготвен от двата регулатора. Предходната седмица са открити две грешки, като работната група своевременно е информирала гръцките си колеги. Едната грешка е редакционна, а другата е по същество. Тази, която е по същество е на стр. 4, т. II. (II. Органите са направили задълбочена оценка на предложенията на „Ай Си Джи Би“ АД относно търговете за капацитет за краткосрочни продукти и са стигнали до заключението, че:). В документа, в който РАЕ информира Комисията, че съвместното решение вече е прието е записано *годишни продукти*, вместо *краткосрочни продукти*. Това съвместно решение е правено по аналогия с предходната преписка за одобряването на тази схема и за годишните продукти. Това, което сега е изпратено на Комисията е правилно и съответства на писмото. Получен е имейл от гръцката страна, че тази грешка ще бъде коригирана и няма да се запише *годишни*, а *краткосрочни продукти*, както е записано в текста, който е изпратен на членовете на Комисията.

Другата грешка е чисто редакционна. От гръцката страна е посочено, че не са в състояние да я коригират. Тя е само редакционна и се отразява само върху текста на Съвместното решение на английски език. Направена е на стр. 3, т. I. Предложено е да се въведе номер пред съответното решение на двата регулатора. Глаголът *prooving* да се замени с минало време: *was approved*. От гръцка страна е посочено, че това ще ги затрудни и затова работната група предлага тази редакционна промяна да не се отразява и да се върне предходния текст:

9. *By decisions № 918/2019 of RAE and № K-1/2019 of EWRC the IGB Network Code*

proofing, as amended by decisions 743/2022 and K-1/2022 respectively.

Промяната се налага, тъй като гръцкият регулатор не е в състояние да го промени. Това е само редакционна корекция, а тази която е по същество ще бъде отразена.

И. Иванов каза, че е доволен, че работната група е видяла това несъответствие, защото то наистина е по същество и се отнася до двете категории продукти: дългосрочни и краткосрочни. Това трябва да се редактира от гръцка страна и е добре, че има съгласие.

М. Димитров отговори, че е потвърдено, че този текст ще бъде коригиран.

И. Иванов допълни, че гръцкият регулатор е приел решението преди КЕВР.

М. Димитров потвърди това и каза, че то вече е пуснато за публикация в техния „Държавен вестник“ и затова се затруднява подобно изменение, но е потвърдено, че това ще бъде направено със съответната предвидена процедура.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1065 от 17.08.2023 г. относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търгове за краткосрочни капацитетни продукти, съгласно тръжния календар, публикуван от Европейската мрежа за преносните оператори на газ (ЕМОПС).

2. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Р Гърция относно търговете за капацитет за краткосрочни капацитетни продукти, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа за преносните оператори на газ.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1069 от 21.08.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.07.2023 г. от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.07.2023 г. на „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД за издаване на лицензия за 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-225 от 14.07.2023 г. на председателя на КЕВР.

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-90 от 25.07.2023 г. от дружеството е изискано да представи следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и данни и доказателства за обезпечения, предоставени по сключените договори (при наличие); данни за образование и квалификация на ръководния персонал (всички членове на Съвета на директорите на дружеството, в това число дипломи за завършено образование и др.); прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за паричните потоци за период от три години по години, съгласно чл. 11, ал. 8, т. 1 от НЛДЕ; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години, съгласно чл. 11, ал. 8, т. 2 от НЛДЕ. С оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката от заявителя е изискано да представи становище, в което да посочи дали представените документи и информация, част от административната преписка, съдържат защитена по закон информация и ако съдържат такава да посочи обхвата на информацията, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 04.08.2023 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД е поискало издаване на лицензия за 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. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД е акционерно дружество с ЕИК 205424072, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов 5253, област Велико Търново, община Свищов, Западна Индустриална зона площадка на „Свилоса“, видно от представено Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230707093051 от 07.07.2023 г.

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД има следния предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, търговия с природен газ и енергийни ресурси (след получаване на лиценз); финансиране, инвестиционно проектиране и изграждане на енергийни съоръжения и обекти; консултантска дейност в областта на енергетиката и енергийната ефективност, както и всяка незабранена от закона дейност.

Капиталът на дружеството е в размер 50 000 (петдесет хиляди) лева. Внесеният капитал е в размер на 12 500 (дванадесет хиляди и петстотин) лева. Капиталът е разделен

на 10 (десет) броя обикновени поименни акции, с номинална стойност 5000 (пет хиляди) лева всяка една. Акционери в дружеството са Михаил Любенов Друмев, гражданин на Република България, с 5 (пет) броя обикновени поименни акции с номинална стойност 5000 (пет хиляди) лева, притежаващ общо 25 000 лева (50% от капитала) и Димитър Георгиев Първанов, гражданин на Република България, с 5 (пет) броя обикновени поименни акции с номинална стойност 5 000 (пет хиляди), притежаващ общо 25 000 лева (50% от капитала).

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Михаил Любенов Друмев, Димитър Георгиев Първанов и Надка Петрова Николова, и се представлява от Михаил Любенов Друмев, в качеството му на изпълнителен директор.

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

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

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

акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

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

Действителни собственици на „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД (акционери) са Михаил Любенов Друмев (50% от капитала), гражданин на Република България, и Димитър Георгиев Първанов (50% от капитала), гражданин на Република България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, 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. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи: заявителят посочва, че създаденият организиран пазар на природен газ е важна стъпка към либерализацията на пазара на природен газ в Република България, което от своя страна ще доведе до увеличаване на броя на търговските участници и интензивността на сключваните от тях сделки. Дружеството счита, че ще бъдат усъвършенствани разпоредбите на пазарната регулация и нормативи за постигане на необходимата ликвидност и сигурност на пазара на природен газ в страната и региона с оглед постоянното разширяване на портфолиото на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. По тези причини исканият срок на лицензията ще осигури възможност за развиване на дейността на дружеството в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се газов пазар и утвърждаване на позициите на дружеството на либерализирания пазар.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в Западна индустриална зона, площадка на Свилоза, гр. Свищов. В тази връзка е представено копие на договор за наем от (...), сключен със (...).

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представено

копие на договор от (...) за временно и възмездно ползване на активи, в т.ч. версия на ел. поща. Дружеството е представило копие на договор от (...) с доставчик на интернет.

Заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1132 от 28.06.2023 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 „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, а такива ще бъдат сключени след получаване на лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – дипломи за завършено образование и автобиографии на членовете на Съвета на директорите на дружеството; данни за числеността, квалификацията и трудово-правната обвързаност със заявителя на служителите, пряко ангажирани с извършване на дейността, подлежаща на лицензиране – автобиографии и дипломи за завършено образование, уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда и справки за актуално състояние на действащите трудови договори от Национална агенция по приходите, трудови договори с 3 броя служители; Договор за правна помощ, защита и съдействие от (...), сключен с адвокат.

Видно от представената информация и документи, членовете на Съвета на директорите на дружеството притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и професионален опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажирани с търговията с природен газ ще бъдат трима служители, с които са сключени трудови договори (счетоводител; специалист доставки; търговски представител), и един адвокат, с когото е сключен Договор за правна помощ, защита и съдействие от (...). От представените документи е видно, че лицата, ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и професионален опит в областта на енергетиката.

Въз основа на гореизложеното, „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита загуби за периода: 3 хил. лв. за 2020 г., 4 хил. лв. за 2021 г. и 3 хил. лв. за 2022 г. Дружеството не е осъществявало оперативна дейност и съответно не са отчетени приходи за периода. Общите разходи са: 3 хил. лв. за 2020 г., 4 хил. лв. за 2021 г. и 3 хил. лв. за 2022 г.

Нетекущите активи нарастват от 8 хил. лв. за 2020 г. на 9 хил. лв. за 2022 г., а текущите активи намаляват от 19 хил. лв. за 2020 г. на 17 хил. лв. за 2022 г. Записаният капитал е 50 хил. лв. и запазва стойността си за периода от 2020 г. до 2022 г. Собственият капитал на дружеството намалява от 12 хил. лв. за 2020 г. на 5 хил. лв. за 2022 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода, а текущите пасиви нарастват от 53 хил. лв. за 2020 г. до 59 хил. лв. за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се

изменя от 0,36 за 2019 г. на 0,29 за 2022 г., което означава, че дружеството не е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е 0,23 за 2020 г. и се изменя на 0,08 за 2022 г., което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще осъществява лицензионната дейност ще бъдат осигурени от собствени средства, генерирани от приходи и печалба от търговската дейност на дружеството, вкл. търговия и доставка на природен газ, а при необходимост от средства ще бъдат използвани кредити. В тази връзка, заявителят е представил удостоверение с № (...) от (...), удостоверяващо собствена сметка на „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД с наличност от (...) към 30.06.2023 г. Представен е и договор за заем от (...), сключен със (...) в размер до (...).

Прогнозните количества природен газ за търговия и прогнозните цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

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

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2025 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г.

Нетекущи активи се предвижда да се намалят от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г., а текущите активи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода, а текущите пасиви се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.
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 „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност е (...) през 2023 г. и се увеличава на (...) през 2025 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) за 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД за периода 2023 – 2025 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“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ТЕЦЕКО ГАЗ“ 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, по която 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 е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ) и предоставяните услуги от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.
5. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД, вписано в АВ-Търговски регистър и РЮЛНЦ с ЕИК 205424072, ИН по ЗДДС BG205424072, със седалище и адрес за кореспонденция гр. Свищов 5250, Западна промишлена зона, площадка на „Свилоса“, представлявано от изпълнителния директор Михаил Любенов Друмев, притежаващо лицензия №..... ../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) 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 „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД.

(4) „ТЕЦЕКО ГАЗ” АД, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, и на Правилата за търговия с природен газ.

(5) При обслужването на Клиентите си, „ТЕЦЕКО ГАЗ” АД спазва следните принципи:

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

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2 (1) Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на Закона за енергетиката, Правила за търговия с природен газ с потребителите ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

(2) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

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

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 6. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

(2) Дружеството поддържа 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 и запитвания.

(3) Центърът за работа с Клиенти се намира на адрес: ОФИС № 10, намиращ се на етаж 2 от Административна сграда „ЕИЦ“ в гр. Свищов, Западна индустриална зона, площадка „Свилоза“, телефон: 0888 228 888, електронен адрес: teceko.power@gmail.com

(4) Работно време на центъра за работа с Клиенти: 9:00 – 16:00 часа.

(5) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация

относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

(6) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 7. Дружеството е регистрирано като администратор на лични данни в съответствие със Закона за защита на личните данни. Дружеството и Клиентите спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

Чл. 8. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

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

(2) информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани 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 договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

(4) удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(5) За целите на установяването на параметрите на сделки по договорите с природен газ с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от електронната страница на КЕВР, публикации в пресата и други.

(6) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 9. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

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

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

Чл. 10. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 6, ал. 3 адрес, и/или електронен адрес.

(4) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 10, ал. 2 с входящ номер и дата. При поискване от Клиента, Дружеството е длъжно да му предостави талон за регистрация в деловодната система с вх. номер и дата на подадения документ.

(5) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 10, ал. 2.

(б) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

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

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

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица - специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. 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.

(3) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 12. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл.10, ал. 2. По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

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

Чл. 13. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по предходния чл. 13, ал. 2.

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

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

Чл. 14. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в

договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл.16. Дружеството използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

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

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

Чл. 17. В случаите, когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на предходния чл. 16, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Чл. 18. При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

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

2. да се снабди с изпълнителен лист;

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

Раздел пети „Сътрудничество с организациите на потребителите. Комуникационни канали“

Чл. 19. (1) Дружеството сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

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

Чл. 20. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са: Център за работа с клиенти – ОФИС № 10, намиращ се на етаж 2 от Административна сграда „ЕИЦ“ в гр. Свищов, Западна индустриална зона, площадка „Свилоса“; телефон - тел: 0888 228 888 и електронен адрес на Дружеството: teseko.power@gmail.com.

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги и на интернет страницата си.

Заключителни разпоредби

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

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 04.08.2023 г. дружеството е посочило, че като търговска тайна следва да се считат цени, срокове, условия и контрагенти по предоставените търговски договори, както и предоставената банкова информация, информацията в текстовите файлове, която съдържа данни за паричните средства, ползваните финансови ресурси, документите относно притежаваните от дружеството материални ресурси и техническа осигуреност (договори за наем на активи, доставки на услуги и др.). Заявителят отбелязва, че договорните ангажименти по презумпция се считат за конфиденциални по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и счита, че посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството. При разкриване на каквато и да е информация от горепосочените документи дружеството ще бъде поставено в неравностойно положение спрямо конкуренти и настоящи или потенциални контрагенти.

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД посочва също, че търговска тайна са и данните, касаещи прогнозните количества и цени за покупка и продажба на природен газ, както и данните в прогнозните финансови отчети, тъй като отразяват стратегията за развитие на дружеството в следващите години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и решения на ръководния екип. Технологиите на работа съставлява ноу-хау и изисква конфиденциалност. Разгласяването на такава информация би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, поради което следва да бъде запазена в тайна.

Според дружеството документите относно физически лица, условията на сключените с тях договори, както и информацията, съдържаща се в автобиографиите, документите за завършено образование и др. съдържат лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 от 27.04.2016 г. на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, които не следва да бъдат разгласявани. Следва да се има предвид, че личните данни не съставляват търговска тайна, а същите следва да не бъдат разгласявани съгласно горесцитирания регламент. В допълнение, настоящият доклад, който подлежи на публикуване по чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, не съдържа такива данни.

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 в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща защитена по закон информация, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията в получено заявление от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. От представените от дружеството документи и данни е установено следното:

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със

седалище и адрес на управление: гр. Свишов, Западна Индустриална зона, площадка на „Свилоза“. Капиталът на дружеството е в размер 50 000 лв., разделен на 10 броя обикновени поименни акции, с номинална стойност 5000 лева всяка една. Акционери в дружеството са Михаил Любенов Друмев, гражданин на Република България, с 5 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 5000 лева, притежаващ общо 25 000 лева (50% от капитала) и Димитър Георгиев Първанов, гражданин на Република България, с 5 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 5 000 лева, притежаващ общо 25 000 лева (50% от капитала).

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Михаил Любенов Друмев, Димитър Георгиев Първанов, Надка Петрова Николова и се представлява от Михаил Любенов Друмев, в качеството му на изпълнителен директор.

По отношения на дружеството не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. С тази разпоредба се въвежда забрана в процедурата по лицензиране пред Комисията да участват дружества, които са регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

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

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в Западна индустриална зона, площадка на Свилоза, гр. Свишов.

Дружеството е осигурило съответните компютърни конфигурации и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule.

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Заложените от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД параметри за периода 2023 – 2025 г. по отношение на прогнозни количества за реализация със съответните цени, както и прогнозните годишни финансови отчети, 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“.

Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. Проектът съдържа следните раздели: „Общи положения“, „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“, „Обмен на информация с потребителите“, „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“ и „Сътрудничество с организациите на потребителите. Комуникационни канали“.

В доклада се съдържа информация, която дружеството е посочило, че не следва да бъде разгласявана: цени, срокове, условия и контрагенти по предоставените търговски договори, както и предоставената банкова информация, информацията в текстовите файлове, която съдържа данни за паричните средства, ползваните финансови ресурси, документите относно притежаваните от дружеството материални ресурси и техническа осигуреност. „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД отбелязва, че договорните ангажименти се считат за конфиденциални по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и счита, че посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството. При разкриване на тази информация, според дружеството, ще бъде поставено в неравностойно положение спрямо конкуренти и настоящи или потенциални контрагенти.

„ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД посочва също, че търговска тайна са и данните, касаещи

прогнозните количества и цени за покупка и продажба на природен газ, както и данните в прогнозните финансови отчети, тъй като отразяват стратегията за развитие на дружеството в следващите години. Технологията на работа съставлява ноу-хау и изисква конфиденциалност. Разгласяването на такава информация би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, поради което следва да бъде запазена в тайна.

Според дружеството документите относно физически лица съдържат лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 от 27.04.2016 г. на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, които не следва да бъдат разгласявани. Следва да се има предвид, че личните данни не се съдържат в настоящия доклад.

Искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

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

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

А. Йорданов каза, че иска да направи кратък коментар, който не касае проекта на решение, но е в неговия контекст. Физическите входове за пренос на газ към България са обективно ограничени. Доставчиците до входа на българската газопреносна система също не са много поради изискванията да се ангажира входен капацитет и съответно поради проведените търгове. Броят на лицензираните търговци обаче значително нараства, което говори за евентуален вторичен пазар след доставките до България. В този контекст е уместно да се отбележи и че т. нар. Проект за разширение на българската газопреносна система в продължение на „Турски поток“ към момента не представлява източник на доставки за българския пазар, а обслужва единствено доставки към трети страни.

И. Иванов допълни, че доставките са към Сърбия, Унгария и Австрия.

А. Йорданов каза, че само е искал да отбележи това в контекста на дискусиата, която се води по повод на търговията с природен газ.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 30.08.2023 г. от 10:00 часа.

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

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

водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1069 от 21.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.07.2023 г. от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.08.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Кронос Биотоп“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Кронос Биотоп“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-261 от 15.08.2023 г. и заповед № 3-Е-262 от 16.08.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 16.08.2023 г. на КЕВР, дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

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

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

„Кронос - Биотоп“ ЕООД има следния предмет на дейност: проектиране, изграждане, монтаж, управление и поддръжка на електрически централи за производство на енергия от възобновяеми източници, най-вече фотоволтаични, вятър, биомаса и геотермална енергия, производство и продажба на енергия, произведена от собствените и други електроцентрали, маркетинг, продажба, покупка и управление на права, свързани с производството на енергия от възобновяеми източници, във връзка със зелени сертификати и избягване на емисиите на въглероден двуокис и други механизми, одобрени от Р България и Европейския съюз, както за своя сметка, така и за трети страни, управление на всички административни процедури, свързани с получаването на разрешителни за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми източници, търговия с електрически машини и инструменти, фотоволтаични панели, вятърни турбини и топлинни помпи, продажба на интегрирани енергийни услуги за реализиране и управление на енергийни спестявания, според критериите на „енергийно спестяващите дружества“, както публични така и частни, популяризиране, реализация и управление на териториалната енергийна политика за околната среда, насочена към устойчивото развитие в селските райони и индустриалните сектори, във връзка с мобилността и микро-разпространението; зърнопроизводство, животновъдство, производство, изкупуване, преработка и реализация на селскостопанска продукция в страната и чужбина; покупко-продажба на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, управление и отдаване под наем на недвижими имоти; превозни, спедиционни, комисионни сделки; лизинг; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни и други услуги, както и всички сделки, позволени от закона.

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

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

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-694-01 от 07.07.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Хаджидимитрово-Кронос“, с обща инсталирана мощност (АС) – 80,31 MW и постояннотокова (DC) мощност 99,180 MW_p.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г., „Кронос - Биотоп“ ЕООД е поискало разрешение за сключване с „XXX“ АД на договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор и погасителен план.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г., „Кронос - Биотоп“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване на залог върху търговското му предприятие в полза на „XXX“ АД, като обезпечение по договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия.

Като основание за сключване на горните сделки, дружеството е посочило, че

инвестиционният кредит има за цел финансиране и рефинансиране на разходите за изграждане и въвеждане в експлоатация на Фотоволтаични електроцентрали с инсталирана мощност от 80,31 MW в ПИ 770030.24.925 (59,4 MW), ПИ 77030.24.924 (12,38 MW), ПИ 77030.32.654 (5,5 MW), ПИ 77030.36.285 (1,93 MW) и ПИ 77030.36.648 (1,1 MW), намиращи се в с. Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол.

1. Проект на договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия между „XXX“ АД (кредитор, банката), „Кронос – Биотоп“ ЕООД (кредитополучател) и Димитър Георгиев Батаков – съдлъжник.

Основните параметри на договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия са:

1. Предмет на договора:

1.1. **Кредит № 1** - Инвестиционен кредит, в размер до XXX евро (XXX хил. лв.), за финансиране и рефинансиране до XXX% от разходите без ДДС в размер на XXX евро за изграждане и въвеждане в експлоатация на Фотоволтаични електроцентрали с инсталирана мощност от 80,31 MW в ПИ 770030.24.925 (59,4 MW), ПИ 77030.24.924 (12,38 MW), ПИ 77030.32.654 (5,5 MW), ПИ 77030.36.285 (1,93 MW) и ПИ 77030.36.648 (1,1 MW), намиращи се в с. Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол, (наричани за краткост „Проекта“). Кредит № 1 е за срок от XXX години (XXX месеца);

1.2. **Кредит № 2** - Кредит за оборотни средства, в размер до XXX евро (XXX хил. лв.), за обслужване на текущи плащания, свързани с необходимостта от заплащане на дължимия ДДС, във връзка със строителството на Проекта, под формата на кредитна линия. Кредит № 2 е за срок от XXX месеца, считано от датата на подписване на договора;

2. Срокът за усвояване на кредитите е XXX месеца.

В случай, че всички фотоволтаични централи от Проекта бъдат въведени в експлоатация и бъдат издадени съответните разрешения за това преди изтичане на срока за усвояване, възможността за усвояване на средства по Кредит № 1 се прекратява и погасяването му започва да се извършва XXX месеца след прекратяване на възможността за усвояване, като страните приемат нов погасителен план.

3. Срок на погасяване – **инвестиционен лимит:** на XXX тримесечни сезонни вноски и **ДДС лимит:** до XXX месеца;

4. Лихви, такси и комисионни:

4.1. Лихвен процент – XXX М Euribor + XXX%;

4.2. Такса за управление – XXX% от размера на всеки от кредитите, дължима преди първото усвояване;

4.3. Такса ангажимент – XXX%;

5. Обезпечения: за обезпечаване на всички вземания на кредитора по договора, както и евентуалните бъдещи анекси към него, с които се извършват промени в условията и параметрите на кредитите, кредитополучателят се задължава да учреди, респективно да осигури учредяване в полза на кредитора на:

5.1. Първи по ред особен залог върху търговското предприятие на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включително но не само с конкретно посочване на активи; вземания по всички банкови сметки на кредитополучателя, във връзка с всички открити и бъдещи банкови сметки, включително резервна сметка за обслужване на задължението или DSRA (Debt service reserve account), Сметката за постъпления и другите сметки, посочени в т.5.1.16 от проекта на договор и вземания по договори за изкупуване на електроенергия - т. нар. „Off-take“ договори; всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя от трети лица, произтичащи от дейността на Проекта, включително, но не само от договори за продажба на електрическа енергия, заедно с бъдещите анекси и споразумения към тях, ведно с особен залог върху сметките, по който тези вземания постъпват.

5.2. Първи по ред особен залог върху собствените на „Кронос Биотоп 2022“ ЕООД,

дружествени дялове, представляващи XXX% от капитала на кредитополучателя.

6. Съдлъжникът, Димитър Георгиев Батаков, на основание чл. 121 от ЗЗД носи солидарна отговорност с кредитополучателя за всички негови задължения по Договора за кредит и евентуалните бъдещи анекси към него за заплащане на главница, както и за заплащане на всички натрупани по кредита лихви (възнаградителна/наказателна/законна), такси и всички разноски, включително и разноските по събирането на всички вземания в размер на до XXX (XXX) евро възникнали на основание и във връзка Договора за кредит, ведно с всички приложения, настоящи и бъдещи анекси към него. В случай, че кредитополучателят изпълнява точно всички свои задължения по Договора за кредит, така, както е уговорено в него, след изтичане на XXX (XXX) години, считано от въвеждане в експлоатация на Проекта, отговорността на съдлъжника отпада, за което страните се съгласяват да сключат анекс към Договора за кредит.

2. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие между „XXX“ АД (заложен кредитор, банката) и „Кронос - Биотоп“ ЕООД (залогодател)

Основните параметри на проекта на Договор за учредяване на особен залог на търговско предприятие са:

Предмет на договора – „Кронос - Биотоп“ ЕООД учредяване в полза на „XXX“ АД особен залог върху цялото свое търговско предприятие с наименование „Кронос - Биотоп“ ЕООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения. Към договора са приложени два описа на заложеното имущество с индивидуално определени активи на търговското предприятие, неразделна част от договора – Приложение № 1 – опис на недвижими имоти и Приложение № 2 - опис на движими вещи, вземания и други.

Съгласно проекта на договор за учредяване особен залог върху търговското предприятие залогът има за цел да обезпечи цялото вземане – главница, лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноски, свързани със събиране на вземането на зложния кредитор - „XXX“ АД, възникнали на основание Договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия, съгласно който банката е предоставила на залогодателя два кредита - Кредит № 1 - инвестиционен кредит, с размер XXX евро (XXX хил. лв.) и Кредит № 2 - кредитна линия, с размер XXX евро (XXX хил. лв.).

Индивидуално определените активи са както следва:

1. Недвижими имоти:

1.1. Поземлен имот с идентификатор **77030.24.925** по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-723/14.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с адрес на поземления имот: с. Хаджидимитрово, местност „Чифлика“, община Тунджа, област Ямбол, с площ от 706 362 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 77030.58.7, 77030.24.52, 77030.24.51, 77030.24.50, 77030.24.48, 77030.24.5, 77030.24.3, 77030.24.2, номер по предходен план: парцел X-24.925, при съсед: 77030.24.113, 77030.24.115, 77030.24.236, 77030.24.105, 77030.24.49, 77030.36.170, 77030.24.121, 77030.24.53, 77030.24.111, 77030.24.120, 77030.24.47, 77030.24.46, 77030.24.109, 77030.24.45; **ведно** с правото да се изгради фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 59,4 MW_p и стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор – 6 бр с мощност 8,8 MVA и 1 бр. с мощност 6,6 MVA, съгласно Разрешение за строеж № 179/12.06.2023 г., издадено от главния архитект на община Тунджа, влязло в сила на 27.06.2023 г.

1.2. Поземлен имот с идентификатор **77030.24.924** по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-723/14.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с адрес на поземления имот: с. Хаджидимитрово, местност „Гол Баир“, община Тунджа, област Ямбол, с площ от 127 905 кв. м., трайно предназначение на

територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 77030.24.917, 77030.24.916, 77030.24.915, 77030.24.125, 77030.24.124, номер по предходен план: парцел XII-24.924, при съсед: 77030.24.105, 77030.32.137, 77030.32.303, 77030.36.641, 77030.36.643, 77030.36.170, 021138.7.164, 02138.104.16, 02138.3.55, 02138.3.2, 02138.3.4, 02138.3.52, 02138.3.50, 02138.3.53, 02138.3.51, 02138.3.43, **ведно** с правото да се изгради фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 12,38 MW_p и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 8,8 MVA, съгласно Разрешение за строеж № 178/12.06.2023г., издадено от Главния архитект на Община Тунджа, влязло в сила на 27.06.2023г.

1.3. Поземлен имот с идентификатор **77030.32.654** по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-723/14.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с адрес на поземления имот: с. Хаджидимитрово, местност “Гол Баир“, община Тунджа, област Ямбол, с площ от 67 285 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 77030.32.652, 77030.32.307, номер по предходен план: 000307, 000193, парцел VI-32.307, при съсед: 77030.24.105, 77030.32.653, 77030.32.648, 77030.32.30, 77030.32.302, 77030.32.306, **ведно** с правото да се изгради фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 5,5 MW_p, съгласно Разрешение за строеж № 175/12.06.2023г., издадено от Главния архитект на Община Тунджа, влязло в сила на 27.06.2023г.

1.4. Поземлен имот с идентификатор **77030.36.285** по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-723/14.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с адрес на поземления имот: с. Хаджидимитрово, местност “Гол Баир“, община Тунджа, област Ямбол, с площ от 39 165 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма, номер по предходен план: 000285, парцел II-36.285, при съсед: 77030.36.207, 77030.36.286, 77030.36.289, 77030.36.288, 77030.36.170, **ведно** с правото да се изгради фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 1,93 MW_p и стандартизирано комбинирано съоръжение от инвертор и трансформатор с мощност 6,6 MVA, съгласно Разрешение за строеж № 177/12.06.2023г., издадено от Главния архитект на Община Тунджа, влязло в сила на 27.06.2023г.

1.5. Поземлен имот с идентификатор **77030.36.648** по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-723/14.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с адрес на поземления имот: с. Хаджидимитрово, местност “Гол Баир“, община Тунджа, област Ямбол, с площ от 30 672 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 77030.36.1, номер по предходен план: 036001, при съсед: 77030.36.170, 77030.36.288, 77030.36.5, 77030.36.649, 77030.36.650, **ведно** с правото да се изгради фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 1,1 MW_p, съгласно Разрешение за строеж № 176/12.06.2023г., издадено от Главния архитект на Община Тунджа, влязло в сила на 27.06.2023г.

2. Движими вещи:

2.1. Съоръжения и оборудване, вкл., но не само панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др., които заедно представляват оборудването на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 59,4 MW_p и стандартизирани комбинирани съоръжения от инвертор и трансформатор – 6 бр. с мощност 8,8 MVA и 1 бр. с мощност 6,6 MVA, намираща се в **поземлен имот с идентификатор 77030.24.925**, намиращ се в с. Хаджидимитрово, местност Чифлика, Община Тунджа, Област Ямбол,

2.2. Съоръжения и оборудване, вкл., но не само панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др., които заедно представляват оборудването на фотоволтаична

електроцентрала с инсталирана мощност 12,38 MWp, намираща се в **поземлен имот с идентификатор 77030.24.924**, намиращ се в с. Хаджидимитрово, местност Гол баир, Община Тунджа, Област Ямбол;

2.3. Съоръжения и оборудване, вкл., но не само панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др., които заедно представляват оборудването на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 5,5 MWp, намираща се в **поземлен имот с идентификатор 77030.32.654**, намиращ се в с. Хаджидимитрово, местност Гол баир, Община Тунджа, Област Ямбол;

2.4. Съоръжения и оборудване, вкл., но не само панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др., които заедно представляват оборудването на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 1,93 MWp, намираща се в **поземлен имот с идентификатор 77030.36.285**, намиращ се в с. Хаджидимитрово, местност Гол баир, Община Тунджа, Област Ямбол;

2.5. Съоръжения и оборудване, вкл., но не само панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др., които заедно представляват оборудването на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 1,1 MWp, намираща се в **поземлен имот с идентификатор 77030.36.648**, намиращ се в с. Хаджидимитрово, местност Гол баир, Община Тунджа, Област Ямбол;

3. Вземания:

а) всички свои вземания към заложния кредитор за наличностите по всички открити понастоящем сметки на негово име при заложния кредитор, включително, но не само, както следва: Сметка за погасяване на дълга, Сметка за постъпления, Резервна сметка за обслужване на задължението или DSR (Debt service reserve account) и другите сметки, в т.ч. тези, по които постъпват и вземания по договори за изкупуване на електроенергия - т. нар. „Off-take” договори;

б) всички свои бъдещи вземания към заложния кредитор за наличностите по всички открити в бъдеще сметки на негово име при заложния кредитор.

в) всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя от трети лица, произтичащи от дейността на Проекта (за изграждане и въвеждане в експлоатация на Фотоволтаични електроцентрали с инсталирана мощност от 80,31 MW в ПИ 770030.24.925 (59,4 MW), ПИ 77030.24.924 (12,38 MW), ПИ 77030.32.654 (5,5 MW), ПИ 77030.36.285 (1,93 MW) и ПИ 77030.36.648 (1,1 MW), намиращи се в с. Хаджидимитрово, община Тунджа, област Ямбол, вкл., но не само от договори за продажба на електрическа енергия, заедно с бъдещите анекси и споразумения към тях, ведно с особен залог върху сметките, по които тези вземания постъпват.

В проекта на договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на Договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1,

т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, видно от условията на проекта на договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия, същият е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта и е предвидено да бъде обезпечен чрез учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, което включва имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предложение второ от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР.

На основание 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 особен залог върху търговското предприятие, с индивидуализиране на активи, съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. **В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Кронос - Биотоп“ ЕООД, при който се установи следното:**

„Кронос - Биотоп“ ЕООД е декларирало, че параметрите на база, на които е съставен финансовият модел по разглеждания проект на договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия, са идентични с тези представени при издаване на лицензията на дружеството, разгледани и подробно описани в мотивите към Решение № Л-694 от 07.07.2023 г. на КЕВР.

В тази връзка, с оглед установяване влиянието на сделките върху финансовото състояние на дружеството и върху сигурността на снабдяването, вследствие на обслужване на задълженията по договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия с „XXX“ АД, извършеният анализ на данните, заложен в финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри:

- годишното производство на електрическа енергия е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

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

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 на обслужване на привлечените средства по договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия към „XXX“ АД за проект ФЕЦ „Хаджидимитрово-Кронос“.

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2049 г. (или за определения полезен живот на работа на съоръженията от 25 г.), дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв.

(XXX хил. евро), с отчитане прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX% от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от XXX%. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и съгласно представения проект на договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия с „XXX“ АД, кредитополучателя трябва да поддържа коефициент на покритие на дълга за първите три години след започване на погасяването по договора за кредит не по-малко от XXX, а за следващите години не по-малко от XXX.

Предвид горното и на база стойностите на паричните потоци, които калкулира дружеството, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към плащанията за главница и лихви по кредита, дружеството е посочило, че ще поддържа коефициент на покритие на дълга в нормите, съгласно изискванията посочени в клаузите по договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия, а именно за първите три години след започване на погасяването по договора за кредит не по-малко от XXX, а за следващите години не по-малко от XXX, което показва, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия с „XXX“ АД.

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

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

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

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия с „XXX“ АД. Следователно КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с подадените заявления от „Кронос Биотоп“ ЕООД за разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, следва да се има предвид, че:

„Кронос Биотоп“ ЕООД е лицензиант и притежава лицензия за срок от 25 години за дейността „производство на електрическа енергия“, с условие за изграждане на енергиен обект.

Във връзка с първото заявление дружеството е представило следните документи:

Проект на договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия, както и погасителен план.

Във връзка с второто заявление за учредяване на залог върху търговското предприятие, дружеството е представило проект на Договор за учредяване на особен залог.

Като основание за сключване на горните сделки дружеството е посочило, че инвестиционният кредит има за цел финансиране и рефинансиране на разходите, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаичната централа на дружеството. Представеният проект на договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия с „XXX“ АД е съставен при съответните параметри и допускания. Следва да се има предвид, че кредитът е разделен на две части. Кредит 1 представлява инвестиционен кредит малко над XXX млн. евро, който е за финансиране и рефинансиране до XXX% от разходите за изграждането и въвеждането в експлоатация на енергийния обект. Кредит 2 представлява кредит за оборотни средства и е в размер до XXX млн. евро. Той е за обслужване на текущите плащания, свързани с необходимостта от заплащане на дължимия ДДС.

Във връзка с обезпечаването на инвестиционния кредит следва да се има предвид, че дружеството е представило проект на Договор за особен залог върху търговското предприятие, към който са приложени два броя описи на недвижими имоти и движими вещи. Към тях е включен опис и на вземанията по банкови сметки. В тази връзка следва да се има предвид, че по отношение на недвижимите имоти същите съставляват недвижимите имоти върху които е построена ФЕЦ, движимите вещи съставляват машини, съоръжения и оборудване, които са част от имуществото на електрическата централа.

По отношение на вземанията следва да се има предвид, че същите съставляват всички открити и откривани впоследствие банкови сметки на името на дружеството лицензиант в „XXX“ АД. Дружеството е посочило, че ще заложи всички вземания от трети страни, в това число и вземания от договори за продажба на електрическа енергия, както и на сметките, по които ще постъпват съответните суми. Следва да се има предвид, че в Договора за особен залог на търговското предприятие не е предвидена клауза, в която да се каже, че ако се стигне до изпълнение от страна на банката имуществото може да бъде заложено само в неговата цялост и след разрешение от КЕВР и поради това на заявителя следва да бъде указано да включи такава клауза.

По отношение стойността на кредита: същият представлява повече от 20 на сто от стойността на активите, а те от своя страна представляват имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и следва да се извърши финансово-икономически анализ дали въпросните сделки биха повлияли от една страна върху финансовото състояние на дружеството, а от друга: дали това би довело до нарушаване на съществени условия по изпълнението на лицензионната дейност.

В хода на административното производство и изготвянето на доклада дружеството е посочило, че данните по отношение на финансовия модел са същите като тези, които са към датата на приемане на решението за издаване на лицензия. Следва да се има предвид, че на база прогнозните парични потоци дружеството калкулира достатъчно по размер парични средства, както за обслужването на разходите по изграждането и въвеждането в експлоатация на енергийния обект, така и по обслужването на главниците и лихвите по въпросния стандартен инвестиционен кредит. В Договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия има изрична клауза, в която се посочва, че кредитополучателят следва да поддържа коефициент за покритие на дълга за първите три години след започване на погасяването по договора за кредит не по-малко от XXX, а за следващите години не по-малко от XXX. Дружеството е декларирало, че предвид прогнозните парични потоци, които калкулира през разглеждания период ще покрива нормите и изискванията на клаузите, посочени в Договора за стандартен инвестиционен кредит и

кредитна линия. В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект, в резултат на която е оценено, че същият е ефективен и икономически целесъобразен.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Кронос - Биотоп“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия с „XXX“ АД. Следователно КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на данните и документите, касаещи защитена по закон информация следва да се има предвид, че в представените два броя заявления дружеството лицензиант е посочило, че всички стойности, данни, параметри и срокове, които касаят договора за стандартен инвестиционен кредит, както и погасителният план представляват защитена по закон информация. Поради тази причина дружеството моли в хода на провеждане

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Кронос - Биотоп“ ЕООД да сключи исканите сделки, като укаже на дружеството в договора за учредяване на особен залог върху търговско предприятие да бъде включена клауза, предвиждаща заложеното имущество да бъде продавано от „XXX“ АД само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

А. Иванов прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г.

2. Разрешава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г., като указва на Кронос - Биотоп“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Иванов каза, че това са нови 80 MW променлива мощност или 100 MWp.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и

т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1068 от 21.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

2. Разрешава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г.

3. Разрешава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г., като указва на „Кронос - Биотоп“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „ХХХ“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. на „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“** и събраните данни от проведеното открито заседание на 16.08.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в Отоплителна централа (ОЦ) „Младост“ към „Топлофикация-Враца“ ЕАД.

Със Заповед № 3-Е-1264 от 02.12.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в

заявлението и приложенията към него.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 13.04.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № № Е-Дк-1010 от 07.08.2023 г. приет с решение на КЕВР на закрито заседание по протокол № 261 от 10.08.2023 г., т. 6, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.08.2023 г. е проведено открито заседание, за което лицензиантът е уведомен с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 10.08.2023 г.

Участие в откритото заседание е взел изпълнителният директор на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, който е посочил, че „Топлофикация-Враца“ ЕАД се е запознало подробно с доклада и в тази връзка иска да бъде взето предвид, че преди въвеждане в експлоатация на новото съоръжение, топлинната мощност на досега работещия газов котел е редуцирана и в тази връзка инсталираната топлинна мощност, която е отразена в Приложение 1 на лицензията остава непроменена. Дружеството е представило и писмено становище с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 16.08.2023 г., в което посочва, че инсталираната топлинна мощност на водогреен котел тип ВК-50, № 1 в ОЦ „Младост“, работещ на природен газ, е намалена на 20,63 MW, чрез запечатване на долен ред горелки от Регионалната инспекция по околната среда и водите (РИОСВ), което коректно е отбелязано в доклада. Същото е отразено и в Решение № 2-Н2-АО/2021 г. и Разрешително за емисии на парникови газове № 2-Н2/2021 г. на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) към Министерство на околната среда и водите (МОСВ). В тази връзка е направен извод, че инсталираната топлинна мощност с топлоносител гореща вода в ОЦ „Младост“ след въвеждане на новото съоръжение – ВК-2 не се променя и остава 39,35 MW, а общо инсталираната мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД в размер на 68,28 MW.

Във връзка със становището на дружеството, следва да се посочи, че Комисията е приела, че инсталираната топлинна мощност на водогреен котел № 1, тип ВК-50, инсталиран в ОЦ „Младост“, съгласно технически характеристики е 37,5 MW, поради което лицензията следва да съдържа посочената мощност, отразяваща реалните технически характеристики на съоръжението. Независимо, че мощността на котела е временно ограничена на 20,63 MW, в Приложение №1 към лицензията е отразена инсталираната мощност на водогреен котел № 1, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ – 37,5 MW, като след добавяне на водогреен котел „ВК-2“, със съответните технически параметри, общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация – Враца“ ЕАД става в размер на 85,15 MW. В тази връзка в лицензията следва да се вземе предвид реално инсталираната топлинна мощност на съоръжението, като не се отчитат последващите евентуални промени във възможностите за производство на топлинна енергия, настъпили въз основа на временни ограничения.

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

От извършена служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, се установява, че „Топлофикация-Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, със седалище и адрес на управление: гр. Враца, ул. „Максим Горки“ № 9. Капиталът на дружеството е в размер на 6 234 358 лв., разпределен в 6 234 358 броя поименни акции, всяка с номинална стойност от 1 лв. Предметът на дейност на дружеството е производство на топлинна енергия, комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния си директор.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

- лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решения № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г., № И4-Л-025 от 24.02.2014 г., № И5-Л-025 от 20.11.2018 г., № И6-Л-025 от 27.11.2019 г. и № И7-Л-025 от 05.03.2020 г., с продължен срок за 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.;

- лицензия № Л-026-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решения № И1 -Л-026-05 от 25.11.2004 г. и № И7-Л-025 от 05.03.2020 г., с продължен срок за 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

Дейността, по лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“, се осъществява в 2 централи – ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, описани в Приложение № 1 към лицензията.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с въвеждане в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК 50, в ОЦ „Младост“, с мощност 16,87 MW, работещ на биомаса.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. По силата на чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. 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, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка, „Топлофикация-Враца“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обекта, с който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

С Решение № И7-Л-025 от 05.03.2020 г. Комисията е одобрила актуализирани приложения към лицензията на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, в т. ч. Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „Топлофикация - Враца“ ЕАД е 8,244 MW, а

топлинната мощност е била 68,287 MW, със следните производствени съоръжения:

Основни производствени съоръжения в ТЕЦ „Градска“:

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ): година на пускане в експлоатация 2005 г., оразмерена за базов топлофикационен товар, изградена е на база два газови двигателя с вътрешно горене Wartsila W16V25SG, с инсталирана електрическа мощност от 3,12 MW всеки и топлинна мощност 3,21 MW всеки или общата електрическа мощност на ИКПТЕЕ: 6,24 MW и топлинна мощност: 6,42 MW.

- Водогрейни котли:

- ВК-1, тип ПКМ-12, топлинна мощност - 8,14 MW, година на пуск 1990 г., гориво: природен газ/мазут;

- ВК-2, тип ПКМ-12, топлинна мощност - 8,14 MW, година на пуск 1990 г., гориво: природен газ/мазут;

- ВК-3, тип КМ-12, топлинна мощност - 5,23 MW, година на пуск 2013 г., гориво-биомаса.

В ТЕЦ „Градска“ общата инсталирана електрическа мощност е 6,24 MW, а топлинна мощност с топлоносител гореща вода е 27,93 MW.

Основни производствени съоръжения в ОЦ „Младост“:

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: година на пускане в експлоатация 2012 г., газов двигател с вътрешно горене GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 2,004 MW и топлинна мощност 1,85 MW.

- Водогреен котел:

- ВК-1, тип ВК-50, топлинна мощност - 37,5 MW, година на пуск 1987 г., гориво: природен газ/мазут;

- Парен котел:

- ППК-2, тип Steam 1500 с топлинна мощност 1,0 MW, гориво - природен газ, година на пуск 2003 г. ;

В ОЦ „Младост“ общата инсталирана електрическа мощност е 2,004 MW, а топлинната мощност с топлоносител гореща вода е 39,35 MW.

Със заявлението от 28.11.2022 г. „Топлофикация - Враца“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, в частта касаеща ОЦ „Младост“, поради въвеждането в експлоатация на един брой водогреен котел.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

Водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ е изваден от лицензията през 2018 г., поради необходимост от извършване на основен ремонт и поради липса на необходимост от използването му за покриване на топлинния товар. През 2021/2022 г. водогрейният котел ВК-50 № 2 е ремонтиран и за работа с гориво – биомаса, с мощност 16,87 MW.

С включването на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, отново в лицензията, дружеството планира да подобри сигурността и ефективността при производството на топлинната енергия, както и да постигне диверсификация на горивата в топлоизточника, а в определени моменти да постигне и леко понижение на себестойността на топлинната енергия, за социален и икономически ефект.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД посочва, че с водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, ще покрива базовия топлинен товар през отоплителния сезон, а върховият ще се покрива с водогреен котел ВК-50 № 1, работещ на природен газ, с което ще бъдат намалени изпусканията в атмосферата емисии на CO₂ и ще се постигне екологичен ефект. На водогреен котел тип ВК-50, № 1, работещ на природен газ, мощността е намалена на 20,63

MW, чрез запечатване на долен ред горелки от Регионалната инспекция по околната среда и водите (РИОСВ).

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 13.04.2023 г. е представено Разрешение за ползване № ДК 07-Вр-13 от 11.04.2023 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Реконструкция на водогреен котел ВК 50 № 2 за изгаряне на биомаса чрез инсталиране на предно тласкаща скара“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило Решение № 2-Н2-АО/2021 г. и Разрешително за емисии на парникови газове № 2-Н2/2021 г. на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) към Министерство на околната среда и водите (МОСВ), в които е включен водогреен котел ВК 50, № 2 – 16, 87 MW.

За удостоверяване на вещните си права върху водогрейнния котел дружеството е представило извлечение от инвентарна книга.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ към „Топлофикация-Враца“ ЕАД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда.

Предвид въвеждането в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“, общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД се променя от 68,28 MW на 85,15 MW, а инсталираната електрическа мощност от 8,244 MW остава непроменена.

Приложение № 1 към Лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация - Враца“ ЕАД – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ се изменя както следва:

В т. I „Основни данни за централите“, в таблицата на ред № 2 „Инсталирана топлинна мощност с топлоносител гореща вода“ в колона „ОЦ „Младост“ инсталираната топлинна мощност се променя от 39,35 MW на 56,66 MW, а в колона „ОБЩО“ инсталираната топлинна мощност се променя от 67,28 MW на 84,15 MW. На ред № 2.1 „Водогреини котли (ВК)“, в колона „ОЦ „Младост“ инсталираната топлинна мощност се променя от 37,5 MW на 54,37 MW, а в колона „ОБЩО“ инсталираната топлинна мощност се променя от 59,01 MW на 75,88 MW. На ред № 4 „Инсталирана топлинна мощност ОБЩО“, в колана „ОЦ „Младост“ инсталираната топлинна мощност се променя от 40,35 MW на 57,22 MW, а в колона „ОБЩО“ инсталираната топлинна мощност се променя от 68,28 MW на 85,15 MW.

В т. 3.1. „Водогреини котли“, в таблицата към данните за ОЦ „Младост“ се добавя колона „ВК-2“ със съответните технически параметри, така както са предоставени от дружеството.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на въвеждането на водогреен котел ВК50 № 2 в ОЦ „Младост“ върху приходите и разходите на дружеството се установи следното:

Промяната на горивната база на водогреен котел ВК50 № 2 в ОЦ Младост ще доведе до намаление на разходите за емисии парникови газове. Дружеството не очаква да реализира повече приходи от извършената промяна.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на водогреен котел – ВК № 2, тип ВК-50 в ОЦ „Младост“ няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация-Враца“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва Г. Петров. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е поискано изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. На 10.08.2023 г. е проведено закрито заседание, на което е приет доклад на работната група, а на 16.08.2023 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал изпълнителният директор на „Топлофикация-Враца“ ЕАД. Дружеството е представило писмено становище, в което посочва, че инсталираната топлинна мощност на водогреен котел тип ВК-50, № 1 в ОЦ „Младост“, работещ на природен газ, е намалена на 20,63 MW, чрез запечатване на долен ред горелки от РИОСВ, което е отбелязано в доклада. В тази връзка е направен извод, че инсталираната топлинна мощност с топлоносител гореща вода в ОЦ „Младост“ след въвеждане на новото съоръжение – ВК-2 не се променя и остава 39,35 MW, а общо инсталираната мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД - в размер на 68,28 MW.

Във връзка със становището на дружеството, Комисията е приела, че инсталираната топлинна мощност на водогреен котел № 1, тип ВК-50, инсталиран в ОЦ „Младост“, съгласно технически характеристики е 37,5 MW, поради което лицензията следва да съдържа посочената мощност, отразяваща реалните технически характеристики на съоръжението. Независимо, че мощността на котела е временно ограничена на 20,63 MW, в Приложение №1 към лицензията е отразена инсталираната мощност на водогреен котел № 1, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ – 37,5 MW, като след добавяне на водогреен котел „ВК-2“, със съответните технически параметри, общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация – Враца“ ЕАД става в размер на 85,15 MW. Г. Петров поясни, че на стр. 2 от доклада е допусната техническа грешка и е записано, че инсталирана топлинна мощност „Топлофикация – Враца“ ЕАД става в размер на 85,11 MW.

Г. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 61, ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 1 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. *Изменя лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: гр. Враца, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на един брой водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в Отоплителна централа „Младост“, като общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД се променя от 68,28 MW на 85,15 MW, а инсталираната електрическа мощност от 8,244 MW остава непроменена.*

2. *Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, представляващо приложение към решението.*

Б. Голубарев каза, че по време на проведеното закрито заседание е помолил работната група да провери един факт, който е свързан с когенератора, който е инсталиран ОЦ „Младост“. Прави впечатление, че във втората таблица от Приложение № 1 е посочено, че инсталираната електрическа мощност на този когенератор е 2,004 MW, а инсталираната топлинна мощност е 1,85 MW. Тогава е коментирано, че това е странно. Направена ли е проверка на тези данни?

Г. Петров отговори, че е направена проверка. Дружеството е отговорило, че е инсталирало такъв когенератор, но има утилизация до 120 градуса, а не до 50. Това е

записано в приложението като забележка. Понеже е до 120 градуса, а не до 50, топлинната енергия е малко по-малка. Ако утилизацията е била с още един утилизатор, е щяла да бъде малко повече. Просто е закупен такъв когенератор.

Б. Голубарев констатира, че е закупен такъв когенератор, който е неефективен по отношение на топлинната мощност.

А. Йорданов отбеляза, че посочената техническа грешка се счита за отстранена при докладването и преди подписването на решението тя ще бъде отразена.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 61, ал. 2, т. 2, чл. 64, ал. 1 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: гр. Враца, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на един брой водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в Отоплителна централа „Младост“, като общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД се променя от 68,28 MW на 85,15 MW, а инсталираната електрическа мощност от 8,244 MW остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, представляващо приложение към решението.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 16.08.2023 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. от „Ценово Солар Планта“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към

него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-215 от 05.07.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 13.07.2023 г. на КЕВР, дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1009 от 07.08.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 261 от 10.08.2023 г., т. 5, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.08.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Никола Газдов, в качеството си на управител на дружеството, като същият е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

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

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

2. „Ценово Солар Плант“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206015300, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено удостоверение от 23.06.2023 г. от Агенцията по вписванията.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените по-

горе производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Ценово Солар Плант“ ЕООД е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 1 (един) лев, с едноличен собственик на капитала – „Енери Елемент ГмбХ“, идентификация 530533, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия. Капиталът на Дружеството е изцяло внесен.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски.

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

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

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

акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

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

Едноличен собственик на капитала на „Ценово Солар Плант“ ЕООД е „Енери Елемент ГмбХ“ (Р Австрия). Съдружници в „Енери Елемент ГмбХ“ са: Елемент Пауър РЕ (Р Австрия), притежаващо 49 % от капитала и „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“ (Р Австрия), притежаващо 51% от капитала. „Елемент Пауър РЕ“ е собственост на: Никола Петров Газдов, Велислав Борисов Белниколовски, Мартин Нанков Давидков и Антон Орлинов Филев, граждани на Р България. „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“ е собственост на „И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко КГ“ (Р Австрия), притежаващо 25% от капитала и на „Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс Гмбх“ (Р Австрия), притежаващо 75% от капитала.

Едноличен собственик на капитала на „Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс Гмбх“ е „Три Сийс Холдинг“ (Монархия Люксембург). Едноличен собственик на капитала на „Три Сийс Холдинг“ е „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“ (Монархия Люксембург). „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“ е акционерно дружество с променлив капитал – резервиран алтернативен инвестиционен фонд. Акционери в „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“ са: „Национална стопанска банка – Република Полша“ (Bank Gospodarstwa Krajowego); „Банка за внос и износ Eximbank S.A. от името и за сметка на Румънската държава – Република Румъния“ (Banca de Export-Import a Ramniei Eximbank S.A.); Република Естония, чрез Министерство на финансите – Република Естония; „Финансова институция за развитие – Алтум – Република Латвия“ (JSC Development Finance Institution Altum); „СИД Словенската банка за износ и развитие – Република Словения“ (SID – Slovenska Izvozna in razvojna banka); „Унгарска банка за експорт и импорт – Република Унгария“ (Hungarian Export-Import Bank); „Българска банка за развитие“ АД; „Агенция за публични инвестиции – Република Литва“ (Viesuju Investiciju Pletros Agentura); „Хърватска банка за обновление и развитие - Република Хърватия“ (Hrvatsla Banka za Obnovu I razvitak); „Фонд за Финансиране и ликвидация на атомната центра Крско – Република Хърватия“ (Fond za financiranje razgradnje NEK); „Амбър ЗСИИФ Инвестмънт Лимитед – Великобритания“ (Amber ZSIF Investment Limited). „Ценово Солар Плант“ ЕООД е посочило, че акционерите в „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“, с изключение „Амбър ЗСИИФ Инвестмънт Лимитед“, са юридически лица, които са мажоритарно държавна собственост и няма физическо лице, което да е краен собственик, а контролът се упражнява от съответните лица, които заемат управленска длъжност в структурата на съответното юридическо лице.

„И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко КГ“ е собственост на „Енери И Ем Джи КГ (Р Австрия)“ и „Ар Пи Глобал Австрия ГмбХ“ (Р Австрия), всяко притежаващо 50% от капитала. Собственици на капитала на „Енери И Ем Джи КГ“ са „Енери Мениджмънт ГмбХ“ (Р Австрия) с 84% от капитала и Енери ЕСОП КГ (Р Австрия), притежаващо 16% от капитала. Капиталът на „Енери Мениджмънт ГмбХ“ се притежава от „Елиавие Сосиета ГмбХ“ (Р Австрия) – 60% и Тайгър Хил ГмбХ (Р Австрия) – 40%. Едноличен собственик на капитала на „Елиавие Сосиета ГмбХ“ е Ричард Кьониг, гражданин на Р Австрия. Капиталът на „Тайгър Хил ГмбХ“ се притежава от Лукас Немец, гражданин на Р Австрия.

„Енери ЕСОП КГ“ е собственост на физически лица – служители на дружеството с различно гражданство. Едноличен собственик на капитала на „Ар Пи Глобал Австрия ГмбХ“ е „Ар Пи Глобал Енерджи ГмбХ“ (Р Австрия). Капиталът на „Ар Пи Глобал Енерджи ГмбХ“ (Р Австрия) еднолично се притежава от Ар Пи Джи Кепитъл ГмбХ (Р Австрия). Едноличен собственик на капитала на „Ар Пи Джи Кепитъл ГмбХ“ е „Стикс Приватцифтунг“ (Р Австрия). Капиталът на „Стикс Приватцифтунг“ се притежава от следните физически лица: Бенедикс Метцингер, гражданин на Р. Австрия, Герхард Метцингер, гражданин на Р Австрия, Андреа Метцингер, гражданин на Р Австрия и Лукас Метцингер, гражданин на Р Австрия.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило декларация за действителен собственик, обявена в Търговския регистър на Р България, в която са посочени като действителни собственици управителите на дружеството Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски, граждани на Р България, в качеството им на лица, изпълняващи длъжността на висши ръководни служители.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „Ценово Солар Плант“ ЕООД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителите на „Ценово Солар Плант“ ЕООД, с които същите декларират, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

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

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е обоснован с времевия ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, за което дружеството е представило гаранции от фирмата производител, с които се гарантират експлоатационните характеристики на фотоволтаичните модули, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което са представени доказателства за привлечените и собствените средства.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността

„производство на електрическа енергия“ да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

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

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ценово“ е планиран да бъде с **обща инсталирана мощност (AC) 80 MW** и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 115,16 MW_p, като същия ще бъде изграден в 9 поземлени имота, както следва: поземлен имот с идентификатор 20849.9.8; поземлен имот с идентификатор 20849.18.19; поземлен имот с идентификатор 20849.27.53 по КККР на с. Джулюница, община Ценово, област Русе, поземлен имот с идентификатор 56366.30.101; поземлен имот с идентификатор 56366.30.86; поземлен имот с идентификатор 56366.28.228; поземлен имот с идентификатор 56366.66.163, поземлен имот с идентификатор 56366.43.4 и поземлен имот с идентификатор 56366.65.148 по КККР на с. Пиперково, община Ценово, област Русе, с обща площ на имотите от приблизително 149 хектара. За посочените поземлени имоти, дружеството е представило съответните скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Русе.

Поземлените имоти, в които ще бъде изградена ФЕЦ, са собственост на община Ценово, която е учредила в полза на дружеството ограничено вещно право на строеж на основание чл. 37, ал. 4, т. 4 от Закона за общинската собственост във вр. с чл. 62, ал. 2 от Закона за енергетиката – без търг или конкурс. Въз основа на учреденото право на строеж, „Ценово Солар Плант“ ЕООД има право да построи ФЕЦ в имотите и да придобие собствеността върху нея. Ограниченото вещно право на строеж е учредено за срок от 50 (петдесет) години.

Повишаващата подстанция и възловата подстанция ще бъдат изградени в имот с идентификатор 20849.14.67, област Русе, община Ценово, с. Джулюница, м. „Крайния трап“, вид собственост Частна, вид територия: урбанизирана, НТП за съоръжение на електропровод, площ 15 788 кв. м, стар номер 20849.14.4, съгласно заповед за одобрение № РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Имотът е собственост на ЕСО ЕАД. Съгласно Договора за присъединяване, повишаващата подстанция става собственост на производителя – „Ценово Солар Плант“ ЕООД, поради което ЕСО е учредило в полза на дружеството безсрочно право на строеж за целите на изграждане на повишаваща подстанция СрН/110 kV, в част от имота на ЕСО, и придобиване на собствеността върху изградената подстанция. Възловата станция 110 kV остава собственост на ЕСО ЕАД, съгласно уговореното в Договора за присъединяване.

В имотите на Етап 1 а ще бъдат разположени общо 112 320 броя фотоволтаични панели тип JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. В имотите на Етап 2 ще бъдат разположени общо 86 216 броя модули JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променлив токова ще се осъществява с помощта на 270 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-185KTL-N1, които ще бъдат присъединени към 6 броя трансформаторни станции HUAWEI JUPITER 3500 kVA и една трансформаторна станция HUAWEI JUPITER 1600 kVA за Етап 1, както и 208 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-185KTL-N1, присъединени към 11 бр. трансформаторни станции HUAWEI JUPITER 3500 kVA (ТС) и 1 брой трансформаторна станция HUAWEI JUPITER 2500 kVA за Етап 2.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор (трансформаторна станция – БКТП). ИС ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всяка ИС ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в имот 20849.14.67, която ще е в непосредствена близост до Възлова подстанция на линия ВЛ 110 kV „Вардим“.

Връзките между имотите до подстанцията ще се изпълняват с подземни кабели 33 kV. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища от Етап 1 и Етап 2 до имота на подстанцията.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в проект ФЕЦ „Ценово“ фотоволтаични модули Т JKM570N-72HL4-BDV имат коефициент на полезно действие 21,46%.

Фотоволтаичните модули се състоят от 144 (6x24) броя монокристални тип N фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV – модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите.

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

Общо ще бъдат монтирани 1 621 броя тракера за Етап 1 и 1 235 тракера за Етап 2. Между двете полета тракери е предвиден обслужващ път, където ще се разположат инверторите и свързаните с тях трафопостове. Ширината на пътя и разположението на контейнерите за трафопостовите и инверторите е съобразено със засенчването и възможността за обслужването им по време на експлоатацията на централата, както и с изискванията за пожарна безопасност.

Предвидено е монтирането на 478 броя инверторни станции, фабрично сглобени за открит монтаж. Същите са комплект от инвертор, трансформатор 0,63/33 kV и уредба СрН. Група постояннокови стрингови кутии ще бъдат свързани към предвидената стрингова инверторна станция. Към тях ще се присъединят съответно 4320 стринга за етап , към всеки от който са свързани по 26 модула и 3316 стринга, към всеки от който са свързани 26 модула в стринг за етап 2.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Ценово“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 110-1165/15.02.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, в имот с идентификатор 20849.14.67, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора. Също така ще се извърши проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова възлова подстанция и два броя електропроводни отклонения 110 kV, с проводници АСО 400, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Вардим“ до нова възлова станция 110 kV по схема единична секционирана с прекъсвач шинна система с най-малко две резервни необорудвани полета („ВС 110 kV“), и други съоръжения за присъединяване подробно описани в Договора.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило и допълнително споразумение № 1 от 21.03.2023 г. към договор за присъединяване № ДГ-ПР 110-1165/15.02.2023 г., с което страните са се договорили да бъде изменена т. 1.1. от подписания договор, като инсталираната мощност на енергийния обект е запазена 80 MW.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило линеен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Ценово“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. От линейния график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
Подготвителен етап (получаване на становища, одобряване на проекти, сключване на договор за присъединяване и получаване на разрешение за строеж)	Приключен	
Строителство на Повишаваща подстанция		
Доставка на трансформатор	19.05.2023 г.	19.04.2024 г.
Доставка на друго необходимо оборудване	27.07.2023 г.	22.02.2024 г.
Строителство на сграда и фундамент	01.09.2023 г.	19.01.2024 г.
Строителство на повишаваща подстанция	19.04.2024 г.	05.07.2024 г.
Енергийно захранване и тестване	05.07.2024 г.	16.08.2024 г.
Строителство на Възлова подстанция		
Доставка на оборудване	11.08.2023 г.	08.03.2024 г.
Строителство на сграда и фундамент	01.09.2023 г.	19.01.2024 г.
Строителство на Възлова подстанция	12.02.2024 г.	20.05.2024 г.
Енергийно захранване и тестване	20.05.2024 г.	24.06.2024 г.
Строителство на ФЕЦ и пускане в експлоатация		
Доставка на модули	01.12.2023 г.	06.09.2024 г.
Доставка на инвертори	01.12.2023 г.	14.06.2024 г.
Доставка на трансформатори	01.12.2023 г.	28.06.2024 г.
Доставка на конструкция	01.12.2023 г.	05.04.2024 г.
Изграждане на ФЕЦ (монтаж)	15.01.2024 г.	04.11.2024 г.
Енергийно захранване и тестване	04.11.2024 г.	27.01.2025 г.
Започване на търговска експлоатация на енергийния обект	27.01.2025 г.	

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ценово“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея. За ФЕЦ „Ценово“ и присъединителните съоръжения има издадени от Главния архитект на община Ценово следните **разрешения за строеж**:

- Разрешение за строеж № 27 от 12.10.2022 г., относно обект: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 65,15 MW_p, етап 1 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 27,75 MW_p“ в ПИ 20849.9.8“, етап 2 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 37,4 MW_p в ПИ 20849.18.19 и 20849.27.53, находящ се в с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти. Разрешението за строеж е влязло в сила на 31.10.2022 г.;

- Разрешение за строеж № 17 от 06.04.2023 г., относно обект: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 20849.9.8; 20849.18.19 и 20849.27.53 до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67“ по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти;

- Разрешение за строеж № 22 от 01.06.2023 г. относно обект: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 50,01 MWp, етап 1 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 12,85 MWp“ в ПИ 56366.30.101; 56366.30.86; 56366.28.228“, етап 2 – „Фотоволтаична централа с инсталирана мощност – 11,1 MWp в ПИ 56366.43.4, етап 3 – „Фотоволтаична централа с инсталирана мощност – 26,06 MWp в ПИ 56366.65.148 и ПИ 56366.66.163“, находящ се в с. Пиперково, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти. Разрешението за строеж е влязло в сила на 16.06.2023 г.;

- Разрешение за строеж № 23 от 01.06.2023 г., относно обект: „Фотоволтаична електроцентрала „Ценово-повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 20849.14.67, с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти.

- Разрешение за строеж № 24 от 15.06.2023 г., относно обект: „Възлова станция 110 kV „Ценово“ за присъединяване на ФЕЦ „Красимира“ 80 MW в ПИ 20849.14.67, с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти;

- Разрешение за строеж № 27 от 21.06.2023 г., относно обект: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 56366.30.101; 56366.30.86; 56366.43.4, 56366.65.148; 56366.66.163; 56366.28.228 по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Пиперково до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67 по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Джулюница, община Ценово, област Русе“, при условие: да се спазват одобрените проекти. Със заповед № РД-11-088 от 16.06.2023 г. на кмета на община Ценово е учредено право на прокарване през описаните имоти.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило Доклад за симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.19., изготвен от „Reenergy engineering“. В протокола са отчетени редица фактори като климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др., както и основните резултати от извършената симулация за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Ценово“, загубите в масива и други данни.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „Ценово Солар Плант“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност и се представлява заедно от управителите Никола Газдов и Велислав Белниколовски. Едноличен собственик на капитала е „Енери Елемент“ ГмбХ. Съдружници в „Енери Елемент“ ГмбХ са „Енери Дивелъпмънт“ ГмбХ и „Елемент Пауър РЕ“ ГмбХ, а управители на „Енери Елемент“ ГмбХ са Никола Газдов, Велислав Белниколовски и Северин Въртигов. Всички основни решения се разрешават единодушно от съдружници, като дружеството има специализиран инвестиционен комитет, който разрешава и одобрява всички ключови решения. Членове на този комитет са: Ричард Кьониг, Лукас Немец, Даниеле Солдати, Велислав Белниколовски и Никола Газдов. В групата на Енери има над XXX служители - експерти с над XXX-годишен ръководен опит в дружества, организации и структури в сектор Енергетика. Общото събрание на Енери Елемент и инвестиционния комитет на компанията определят краткосрочни и дългосрочни цели на дружеството и стратегии и дейности за постигането им, възлага и

контролира изпълнението на тези цели, управлява дружеството отговорно и независимо в интересите на акционерите съгласно действащото законодателство. Съветът на директорите одобрява сключването на дългосрочни договори (срок по-дълъг от една година) за покупко-продажба на електрическа енергия, както и сключването на договори за дългосрочни взаимоотношения с партньори, компании, извършващи консултантски услуги в сферата на енергетиката и други. Съветът на директорите се отчита за дейността на дружеството пред Съвета на директорите на едноличния собственик.

Организационната структура на дружеството предвижда, след въвеждане в експлоатация на обекта за производство на електрическа енергия (фотоволтаична електроцентрала), персоналят да бъде разпределен в следните отдели: 1) оперативно управление; 2) управление на персонала; 3) икономически и финансови дейности; 4) обработка на информация; 5) административно управленско обслужване; 6) маркетингово обслужване; 7) външноикономически връзки; 8) отдел „Техническо развитие“; 9) отдел „Строителство“.

Планира се всички юридически/правни услуги да бъдат делегирани на външни фирми чрез сключването на договори за услуги. Такава практика ще бъде наложена и по отношение на допълнителни услуги, които не са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството – счетоводни услуги, услуги, свързани с информационни технологии и техническа обезпеченост и други.

Съгласно Договор за предоставяне на услуги, сключен на 07.11.2022 г., между „Ценово Солар Плант“ ЕООД, като възложител от една страна, и „XXX“ ЕАД, като изпълнител от друга страна, „XXX“ ЕАД ще предоставя на „Ценово Солар Плант“ ЕООД ИТ услуги, човешки ресурси и всякакви други дейности, уговорени между страните за целите на извършване на дейността производство на електрическа енергия от „Ценово Солар Плант“ ЕООД на територията на Република България, касаещи административното обслужване на проекта.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Ценово Солар Плант“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Ценово“ в землището на с. Джулюница и с. Пиперково, общ. Ценово, е XXX хил. лв., без ДДС (XXX хил. евро, без ДДС), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Ценово“ е представен протокол от проведено заседание на 26.06.2023 г. на едноличния собственик на капитала „Енери Елемент“ ГмбХ, с взето решение в него: дружество „Ценово Солар Плант“ ЕООД да проектира, изгради и пусне в експлоатация фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 115,16 MWp на територията на общ. Ценово, с общ размер на инвестицията XXX хил. лв., без ДДС (XXX хил. евро, без ДДС), в т.ч. XXX хил. лв. (XXX хил. евро) собствено участие под формата на минимално капиталово финансиране от „Енери Елемент“ ГмбХ.

В тази връзка, следва да се има предвид, че към настоящия момент на „Ценово Солар Плант“ ЕООД е предоставено вътрешно фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала – „Енери Елемент“ ГмбХ, в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), съгласно сключен договор за заем от 15.06.2022 г., в който е уговорена и лихва, която варира в зависимост от целта на отпусната заемна сума, а именно:

1) За заем с цел финансиране на разходи по проектно развитие (Project Development Costs), които разходи са категория от Бюджет за проектно развитие (Project Development Budget), лихва в размер на XXX м. EURIBOR + XXX% год. (age points);

2) За заем с цел финансиране на разходи за придобиване на земя (Land Acquisition Costs) и разходи, свързани с възнаграждение за успех (Project Success Fee Costs), които разходи са категория от Бюджет за проектно развитие (Project Development Budget), лихва в размер на XXX м. EURIBOR + XXX% год. (age points);

3) За заем с цел финансиране и гаранции, свързани с Договори за инженеринг, доставка и строителство (Engineering, procurement, and construction/EPC), лихва в размер на XXX м. EURIBOR + XXX% год. (age points).

Предвид горното за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, дружеството ще получи допълнително финансиране от едноличния собственик на капитала – „Енери Елемент“ ГмбХ под формата на отпуснат заем и/или увеличаване на капитала, в размер на разликата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило оферта от 24.02.2023 г. с потвърдени договорни условия от „XXX“ АД, с финансиращо подучастие на XXX, a.s., с което се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Ценово“, при следните условия:

1. Сума на кредитиране: Дългосрочен инвестиционен кредит до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), не повече от XXX% от общите разходи по проекта, намалени със сумата на гаранцията за добро изпълнение и издадения акредитив.

- Транш А – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), но не повече от XXX% от общите разходи по проекта, намалени със сумата на гаранцията за изпълнение;

- Транш Б – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), усвояването зависи от въвеждането на централата в експлоатация.

2. Механизъм на кредитиране за ДДС до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

3. Механизъм на кредитиране за гаранция за изпълнение и резервен механизъм на кредитиране до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

4. Акредитиви до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

5. Лихвен процент:

- Механизъм на кредитиране за дългосрочна инвестиция

- Период на строителство: Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX% год.

- Период след приключване: Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX% год.

- Механизъм на кредитиране за ДДС

- Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX% годишно;

- Резервен механизъм на кредитиране

- Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX% годишно.

6. Краен срок на погасяване: XXX години и XXX месеца, считано от датата на подписване на договора за кредит, от които XXX години период на строителство и XXX години период на изплащане.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Ценово Солар Плант“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2020 г., 2021 г. и 2022 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – загуба в размер на 26 хил. лв.;

- за 2021 г. – загуба в размер на 416 хил. лв.;

- за 2022 г. – загуба в размер на 537 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия

свързани с финансиране на разходите по проектиране, административни такси, осигуряване на необходимите разрешителни за изграждане на обекта и други.

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

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2023 г. – 2040 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. и за 2024 г. е в размер на 0 MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през месец януари 2025 г., поради което не се предвиждат приходи от продажба на електрическа енергия в този период.

Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2040 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Количествата са прогнозираны след оценка на енергийния ресурс на обекта, съгласно извършен технически анализ, като са отчетени производствените характеристики на избраното оборудване, дизайн, компоненти и географски характеристики на терена, както и симулация в PVSyst среда. Прогнозата се основава на становище на технически консултант, оценил заложените прогнози за количество на произведената електроенергия, с отчетени годишния процент деградация на компонентите и средна годишна ескалация.

За периода от 2025 г. до 2031 г., при условията на чл. 100, ал. 5 от Закона за енергетиката дружеството планира да реализира произведената електрическата енергия по двустранни договори за изкупуване, сключени с индустриални консуматори (XXX% от общото количество) и чрез продажба на платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) (XXX% от общото количество), като за периода от 2032 г. до 2040 г. произведената електрическа енергия ще се реализира единствено чрез продажба на платформите на БНЕБ ЕАД.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД прогнозира цената, по която ще продава произвежданата електрическа енергия на БНЕБ ЕАД, да е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2025 г. и да намалява до XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2040 г. Цените при продажбата на индустриални консуматори по сключени двустранни договори за периода от 2025 г. до 2031 г. ще са в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

За периода 2025 г. – 2040 г. дружеството предвижда средногодишните разходи за амортизации на нетекущите активи да са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица по-долу:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	80
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро	XXX / XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, съгласно условията, посочени в представената оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД, с финансиращо подучастие на XXX, а.с., за изграждането на ФЕЦ „Ценово“, както и

погасяване на задълженията към едноличния собственик на капитала „Енери Елемент“ ГмбХ по съществуващ договор за лихвоносен заем от 11.11.2020 г. изменен чрез договор от 15.06.2022 г.

С така посочените параметри, дружеството прогнозира за периода от 2025 г. до 2040 г. да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като общо разходите за същия период са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). В тази връзка, очакванията на дружеството са да реализира печалба през целия период, която да нараства от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) през 2025 г. до XXX хил. лв. (XXX хил. евро) през 2040 г.

От финансовия модел е видно, че нетните парични потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните предоставени от дружеството, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV): от XXX хил. лв. до XXX хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): от XXX% до XXX%;
- Вътрешна норма на възвръщаемост на собствения капитал: (IRRe): XXX%;

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в диапазона между XXX хил. лв. и XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) варира между XXX% и XXX%.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Ценово Солар Плант“ 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.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило:

- Писмо с изх. № И-2573 от 27.06.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Русе с приложено Решение № РУ-31-ЕО/2022 за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на подробни устройствени планове (ПУП) – планове за застрояване за поземлени имоти, находящи се в с. Пиперково, община Ценово, с цел изграждане на фотоволтаична централа и на ПУП- парцеларен план за поземлени имоти, находящи се в с. Джулюница, община Ценово и поземлен имот с идентификатор 56366.76.254 по КК и КР на с. Пиперково, общ. Ценово за техническа инфраструктура извън урбанизираната територия – трасе на подземен електрически кабел 20 kV за захранване на поземлени имоти с идентификатори 56366.30.101, 56366.30.80, 56366.43.4, 56366.66.163 и 56366.65.148 по КК и КР на с. Пиперково, община Ценово. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

- Писмо с изх. № И-4873 от 13.12.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Русе с приложено Решение № РУ-125-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда, с което компетентния орган е решил, да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия, подстанция и необходимата линейна инфраструктура за връзка с мрежата“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Разглежданите имоти не попадат в

границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, нито в границите на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, като най-близко разположената защитена зона е BG0000610 „Река Янтра“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 1 067 m от имотите. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 07.08.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 261 от 10.08.2023 г., т. 5.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.08.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел един от управителите на дружеството, като същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, които са отразени в доклада. От датата на провеждане на откритото заседание до този момент не са постъпвали нови факти и обстоятелства, които да доведат до промяна в мотивната част.

А. Иванов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Ценово Солар Плант“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 80 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Ценово Солар Плант“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 80 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1070 от 22.08.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 02.08.2023 г. на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 02.08.2023 г. на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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 и ал. 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-252 от 09.08.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 15.08.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 22.08.2023 г.

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

1. 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 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови

възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 147059316, със седалище и адрес на управление: Р България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас, ул. „Вая“ № 2, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД има следния предмет на дейност: покупко-продажба на стоки и други вещи, включително собствено производство или след преработването и обработването им, търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица, комисионни, спедиционни, складови и превозни сделки, лизинг, предоставяне на хотелиерски, туристически, рекламни, информационни и програмни услуги, покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел отдаване под наем или продажба, маркетинг, външнотърговски сделки.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева), разпределен в 500 (петстотин) дяла, с номинална стойност от по 10 лв. (десет) всеки. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Павел Дончев Станков, гражданин на Р България. „Екогаз Инженеринг“ ЕООД се управлява от управителя Павел Дончев Станков.

Видно от горното, „Екогаз Инженеринг“ 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 лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с

преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е Павел Дончев Станков, гражданин на Р България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и от служебно извършени справки се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед инвестиционните си намерения, поставените цели и стратегията за развитие, които са заложили в прогнозните

цени и количества за покупко-продажба на електрическа енергия и в прогнозните счетоводни отчети. Посочва, че при определянето на срока са взети предвид и са съобразени обстоятелства, като наличието на конкурентна среда, налагаща плавно навлизане на пазара и придобиване на допълнителен търговски опит в упражняването на лицензионната дейност. Дружеството цели да се утвърди като надежден и сигурен партньор, като гарантира изпълнение на задълженията си по сключени сделки с електрическа енергия. Очакванията на заявителя са в посочения срок да развие лицензионната дейност, да се утвърди на пазара и да възстанови планираните инвестиции, включително първоначално предвидените такива. По-дългият срок ще даде възможност на дружеството да развива дейността си в посока придобиване и развитие на необходимия опит. Също така, по-дългият срок благоприятства влагането на инвестиции и ресурси в лицензионната дейност, с оглед възвръщаемостта. В допълнение отбелязва, че по този начин ще се гарантира и дългосрочна заетост на наети лица от региона.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в офис, находящ се в гр. Бургас, ул. „Вая“ № 2, съгласно сключен договор за наем с дружеството ХХХ ООД, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят посочва, че помещението е обособено и пригодено за ползване като офис на дружеството за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия, с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, като представя писмени доказателства (фактури), че разполага със следните материални ресурси, информационни и комуникационни средства, а именно: ХХХ

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-8078#3 от 14.08.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД е предоставило данни за управленската и организационна структура на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД. Заявителят е посочил, че дружеството се ръководи от управител и има следната организационната структура:

– Управител – осъществяване управлението на стопанската дейност; представляване на дружеството пред съдебните, данъчните и други държавни органи; организиране, контрол върху дейността на структурните звена и служителите на дружеството; организиране и следене за изпълнението на задачите; контрол и следене за качеството на текущото обслужване на клиентите на дружеството и др.;

– Отдел „Търговия с природен газ“ – планиране продажби; проучване на пазара; бизнес анализиране; основаване и поддържане на бизнес отношения с потребителите; обслужване на клиенти и техническа поддръжка; балансиране; прогнозиране; администрация и контрол върху транзакциите, доставките и проектите; съхранение на документи; анализи и обобщение на данните за реализация на продажбите; планиране и управление на количествата природен газ; комуникация и обмен на информация с регулаторните и административните органи във връзка с дейността на отдела и др.;

– Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – комуникация и обмен на

информация с операторите на борсови пазари за търговия с електрическа енергия, с клиенти и други контрагенти на дружеството, както и с регулаторните и административните органи във връзка с дейността на отдела; изготвяне на почасови товарни графици на всички участници в стандартната и комбинираната балансиращи групи на дружеството; планиране на покупките и продажбите на електрическа енергия от дружеството спрямо нуждите на клиентите; реализиране на покупки и/или продажби на електрическа енергия на платформите на борсов пазар и/или от други контрагенти; изготвяне на оферти към потенциални нови клиенти; ценообразуване на предлаганите от дружеството стоки и услуги; анализ на цените на електрическа енергия на местния и регионални пазари; изготвяне на необходимите документи и осъществяване на процеса по регистрация на нови клиенти; изготвяне на доклади, справки, анализи свързани с търговската дейност на дружеството; регулярна комуникация и обмен на информация с останалите отдели в дружеството, включително подаване на информация и оказване съдействие на отдел „Финансово-счетоводни дейности“ във връзка с упражняване на лицензионната дейност и др.;

– Отдел „Поддръжка и административни дейности“ – организиране на цялостната дейност по административно обслужване, с оглед осигуряване на нормални условия на труд в дружеството; организиране и контрол върху цялостната дейност по поддръжка, ремонт, преустройство на съоръжения с повишена опасност; планиране и организиране на прегледи и проверки на съоръжения; комуникация и взаимодействие с другите структурни звена от организационната структура на дружеството, с оглед осъществяване на нормални условия на труд в дружеството и централизирано управление на административните дейности и др.;

– Отдел „Финансово-счетоводни дейности“ – осъществяване на предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, правилното оформяне на първичните и официалните счетоводни документи, редовното инвентаризиране и отразяване на резултатите от тях; организиране на счетоводната отчетност чрез оптимална централизация на счетоводните операции и своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции; извършване на системен анализ на финансовото състояние и на финансовите резултати на дружеството; осъществяване на контрол върху приходите и разходите на дружеството; издаване и управление на фактури и др. счетоводни документи във връзка с дейността на дружеството; своевременно осигуряване на ръководството на финансово-счетоводна информация; следене за актуализация в нормативната уредба, свързана с дейността на отдела, с оглед повишаване на квалификацията на служителите и др.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на управителя на дружеството, както и на служителите, заети с дейността. Заявителят е представил също и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 28.07.2023 г., от която е видно, че служителите на дружеството са четирима.

Въз основа на гореизложеното се установява, че „Екогаз Инженеринг“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД е представило прогнозен бизнес план за дейността на дружеството за периода 01.08.2023 г. – 31.12.2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети.

В прогнозния бизнес план, представен от дружеството, са заложили увеличаващи се

количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2023 г. до XXX MWh през 2025 г.

В прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода, не са включени цени за достъп и пренос до/през електропреносната и електроразпределителните мрежи и ДДС, като стойностите им са следните:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозните приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да нараснат от XXX хил. лв. през 2023 г. до XXX хил. лв. през 2025г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 01.08.2023 г. – 31.12.2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. XXX г. от XXX АД, според което „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 01.08.2023 г. е в размер на XXX BGN (XXX лева). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. 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, „Екогаз Инженеринг“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в 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, „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 02.08.2023 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 2, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Заявителят е посочил, че лични данни и търговска тайна се съдържа в представените към заявлението: документи за самоличност, автобиографии, дипломи и трудови договори на служителите на дружеството, договори на ръководния персонал, данните, касаещи цени, срокове и условия на плащане по конкретни търговски договори и договори за отпускане на парични заеми, доколкото е приложимо в конкретния случай, данните за възнаграждения на персонала, документите относно материалните ресурси и техническа осигуреност, предоставените банкови референции, данните за наличности по сметки на дружеството, условията по договорите с банки, информацията относно прогнозните цени и количества за покупко-продажба на електрическа енергия, прогнозните счетоводни баланси, отчетите за приходите и разходите и отчетите за паричните потоци.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Екогаз Инженеринг“ ЕООД. След преглед и анализ на приложените към заявлението документи е установено, че те отговарят на изискванията на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и на Закона за енергетиката за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лв., разпределен в 500 дяла, с номинална стойност от по 10 лв. всеки. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Павел Дончев Станков, гражданин на Р България, който е и управител на дружеството.

Дружеството е предоставило мотиви относно информацията, която счита, че трябва да бъде заличена и неразгласявана съгласно чл. 18 от ЗЕ. Мотивите покриват законовите изисквания и работната група предлага посочената информация да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

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

представители на дружеството;

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от проекта на решение на 30.08.2023 г. от 10:05 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1070 от 22.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 02.08.2023 г. на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.08.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Екогаз Инженеринг“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

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

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-389/21.08.2023 г. и проект на заповед относно представителни разходи на КЕВР за периода 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г.

Съгласно чл. 34 от Постановление № 108/09.08.2023 г. (обн. ДВ. бр.69 от 11.08.2023 г.) на Министерският съвет за изпълнението на държавния бюджет на Република България за 2023 г., разходите за представителни цели на държавните органи се определят от ръководителя или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2022 г. е в размер на 85 000 лв., като от тях са изразходвани общо 50 629,47 лв., а за периода от м. август до м. декември 2022 г. са изразходвани 31 920 лв. Посочените разходи включват

осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар; представителни разходи за работни срещи и други мероприятия; закупуване на рекламни материали и други.

С Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по протокол №37 от 31.01.2023 г., т.6 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. средства в размер на 21 000 лв.

С Решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по протокол №243/20.07.2023 г., т.6 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г. средства в размер на 21 000 лв.

За периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. по предварителен разчет очакваните разходи са в размер на 43 000 лв.

В тази връзка предлагам размерът на разходите за представителни цели за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. да бъде в размер на 43 000 лв., а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (подаръци, сувенири, цветя и др.);
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- конференции, семинари, симпозиуми и други мероприятия;
- тържества и други с подобен характер

Изказвания по т.7.:

Докладва Ю. Митев. С Постановление № 108 от 2023 г. (обн. ДВ. бр.69 от 11.08.2023 г.) на Министерския съвет за изпълнението на държавния бюджет на Република България за 2023 г. се дава възможност за определяне на разходите за представителни цели на КЕВР до края на 2023 г.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2022 г. е в размер на 85 000 лв. С решение на Комисията, от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г. са определени средства в размер на 21 000 лв., като с решение на Комисията същата сума е определена и за периода от 01.04.2023 г. до 31.07.2023 г.

За периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. очакваните разходи по предварителен разчет са в размер на 43 000 лв.

В тази връзка работната група предлага размерът на разходите за представителни цели за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. да бъде в размер на 43 000 лв., а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по позиции, които са подробно описани в доклада. По този начин разходите за 2023 г. са съотносими с разходите, които Комисията е направила за 2022 г.

Предвид горното и на основание чл. 34 от Постановление № 108/09.08.2023 г на Министерския съвет за изпълнението на държавния бюджет на Република България за 2023 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. в размер на 43 000 лв.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. в размер на 43 000 лв. и целите на нейното разходване.

Ю. Митев поясни, че към доклада е приложен и проект на самата заповед.

И. Иванов каза, че иска да се изясни, че размерът на представителните разходи не е повишен.

Ю. Митев отговори, че няма такова повишение и размерът е съотносим с разходите, които са направени до този момент.

И. Иванов каза, че е важно това да бъде уточнено.

Ю. Митев допълни, че същевременно никой не е ограничен по някакъв начин.

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

Предвид горното и на основание чл. 34 от Постановление № 108/09.08.2023 г на Министерският съвет за изпълнението на държавния бюджет на Република България за 2023 г. (обн. ДВ. бр.69 от 11.08.2023 г.),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. в размер на 43 000 лв.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. в размер на 43 000 лв. и целите на нейното разходване.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1065 от 17.08.2023 г. относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търгове за краткосрочни капацитетни продукти, съгласно тръжния календар, публикуван от Европейската мрежа за преносните оператори на газ (ЕМОПС).

2. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Р Гърция относно търговете за капацитет за краткосрочни капацитетни продукти, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа за преносните оператори на газ.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1069 от 21.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.07.2023 г. от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.08.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД, или други упълномощени от тях представители на

дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1068 от 21.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

2. Разрешава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит и кредитна линия съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г.

3. Разрешава на „Кронос - Биотоп“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г., като указва на „Кронос - Биотоп“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „ХХХ“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

По т.4. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: гр. Враца, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на един брой водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в Отоплителна централа „Младост“, като общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД се променя от 68,28 MW на 85,15 MW, а инсталираната електрическа мощност от 8,244 MW остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, представляващо приложение към решението.

По т.5. както следва:

1. ИЗДАВА на „Ценово Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 80 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок

за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1070 от 22.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 02.08.2023 г. на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.08.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Екогаз Инженеринг“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

По т.7. както следва:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. в размер на 43 000 лв.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г. в размер на 43 000 лв. и целите на нейното разходване.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1065 от 17.08.2023 г. и Решение на КЕВР № ТК-2 от 24.08.2023 г. относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търгове за краткосрочни капацитетни продукти, съгласно тръжния календар, публикуван от Европейската мрежа за преносните оператори на газ (ЕМОПС).

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1069 от 21.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.07.2023 г. от „ТЕЦЕКО ГАЗ“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1068 от 21.08.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-474 от 24.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 16.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-107 от 11.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Кронос Биотоп“ ЕООД.

4. Решение на КЕВР № И8-Л-025 от 24.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

5. Решение на КЕВР № Л-704 от 24.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-

85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1070 от 22.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-100 от 02.08.2023 г. на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Доклад с вх. № О-Дк-389/21.08.2023 г. и проект на заповед относно представителни разходи на КЕВР за периода 01.08.2023 г. до 31.12.2023 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Д. Кочков

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт