

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране

## ПРОТОКОЛ

**№ 365****София, 23.12.2022 година**

Днес, 23.12.2022 г. от 11:13 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя на Комисията доц. Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - и. д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“ и експерти на КЕВР.

Председателят Иван Н. Иванов отбеляза, че в предварително раздадения дневен ред са включени пет точки и направи предложение на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация за включване на нова точка 1 в дневния ред, а именно:

Доклад с вх. № Е-ДК-2253 от 22.12.2022 г. и проект на решение относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от 20.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за разрешение за сключване на Анекси към договори за кредит (...) с (...),(...) и (...).

Така новият дневен ред ще съдържа шест точки.

Предложението на Иван Н. Иванов за включването на допълнителна т. 1 в дневния ред е прието с четири гласа „за” .

Председателят Иван Н. Иванов 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-2253 от 22.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от 20.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за разрешение за сключване на Анекси към договори за кредит (...) с (...),(...) и (...).

Работна група: Милен Димитров; Елена Маринова;

Ремзия Тахир; Людмила Ненова, Грета Дечева;  
Любослава Джоргова, Светослава Маринова

2. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Ивайло Александров, Радослав Након,  
Диана Николкова и Надежда Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2240 от 20.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2241 от 20.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1137 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2244 от 20.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г. с искане за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ПВ Пауър“ ЕООД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1144 от 05.12.2022 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 подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2242 от 20.12.2022 г. относно: комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова

**По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от 20.12.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от (...) г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл.

21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно сключване на Анекс (...), сключен между (...) и „Булгаргаз“ ЕАД; (...) С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от 22.12.2022 г. дружеството е представило допълнителна информация.

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-1296 от 21.12.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя КЕВР установи следното:**

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Регистрираният капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 584 лв. Записаният капитала на дружеството е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - БЕХ ЕАД, с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Иван Димитров Топчийски, Деница Златкова Златева, Димитър Владимиров Спасов, Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева и Веселин Сашев Синабов. Дружеството се управлява и представлява от Деница Златкова Златева – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от (...) г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за извършване на следните сделки: сключване на Анекс (...).

Заявителят е обосновал сделките, за сключването на които е поискало разрешение от КЕВР, със следните аргументи:

„Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик посочва, че с цел (...), за удължаване на срока на действие на договорите до (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило решение по Протокол № (...), по т. (...), на Съвета на директорите на дружеството за одобряване изпращането на посочените писма. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило писма до (...), (...), (...) и (...), с които има сключени договори за кредит (...), за удължаване на срока на действие на договорите. „Булгаргаз“ ЕАД е получило три предложения за удължаване срока на съществуващите кредитни договори, както следва: от (...) за сключване на Анекс (...) Заявителят е представил препис от решение по Протокол № (...) от (...) г., по т (...), на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, с което са приети предложенията за удължаване срока на договорите за кредит (...), чрез сключване на анекси и одобрява сключването на анекси към договорите за кредит (...), съгласно приложените проекти с (...), с (...), съгласно одобрените проекти с решение по т. (...) от Протокол № (...) от (...) г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД след получаване на разрешение от КЕВР.

Видно от приложената от заявителя информация относно сключени договори за кредит, към датата на подаване на заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е страна по следните (...)

**I. Проект на Анекс (...) към Договор (...) от (...) г., сключен между (...) и „Булгаргаз“ ЕАД**

Проектът на Анекс (...) към (...) от (...) г., сключен с (...) предвижда изменения както следва: краен срок за погасяване на всички усвоени средства до (...) г.; лихвен процент: (...); такса управление в размер на (...) дължима еднократно за периода до (...) г. върху одобрения лимит, платима при подписване на анекса.

Всички останали клаузи по Договор № (...) от (...) г. за банков кредит – (...), които не са изрично изменени в анекса, остават в сила.

**II. Проект на Анекс (...) към Договор за банков кредит – (...) от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...).**

Проектът на Анекс (...) към (...) от (...) г., сключен с (...) предвижда: краен срок за усвояване и краен срок за издължаване на главница до (...) г.; еднократна комисионна за управление на кредита – (...) лв., платима при подписване на анекса; комисионна за предоговаряне – (...) лв., платима при подписване на анекса.

Проектът не предвижда други изменения на Договор за банков кредит – (...) от (...) г. с (...).

**III. Проект на Анекс № 2 към Договор за банков кредит – овърдрафт № 1181 от 13.10.2021 г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „УниКредит Булбанк“ АД**

Проектът на Анекс № 2 към овърдрафт № 1181 от 13.10.2021 г. с „УниКредит Булбанк“ АД предвижда следните изменения: краен срок за усвояване и краен срок за издължаване на главница до 31.03.2023 г.; еднократна комисионна за управление на кредита – (...) лв., платима при подписване на анекса; комисионна за предоговаряне – (...) лв., платима при подписване на анекса; такса управление в размер на (...) % дължима еднократно за целия периода.

Всички останали клаузи по Договор за банков кредит – овърдрафт № 1181 от 13.10.2021 г., сключен с „УниКредит Булбанк“ АД, които не са изрично изменени в анекса, остават в сила.

**IV. Проект на Допълнително споразумение за изменение (...) към кредит (...) за (...) лева от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...)**

Проектът на Допълнително споразумение за изменение (...) към кредит (...) за (...) лева от (...) с (...) предвижда изменение на датата на окончателно погасяване и на периода на усвояване на кредита. В тази връзка дата на окончателно погасяване е (...), а периода на усвояване на кредита е до (...) г.

Проектът не предвижда други изменения на кредит овърдрафт № (...) за (...) лева от (...) с (...).

Съгласно [чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ](#), КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В конкретния случай, сделките, за чието сключване се иска разрешение, попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, тъй като по своята същност са сделки с които се изменят условията на основните договори: Договор за (...) от (...) г. между (...) и „Булгаргаз“ ЕАД, Договор за банков кредит (...) от (...) г. между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), Договор за банков кредит (...) от (...) г. между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) и Кредит (...) за (...) лева от (...), сключен между

„Булгаргаз“ ЕАД и (...). Сключването на тези основни договори е разрешено от КЕВР с Решение № (...) от (...) г. и Решение № (...) от (...) г.

Предвид горното, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Тази преценка се извършва въз основа на анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД, при отчитане на кумулативния ефект на всички финансови задължения на дружеството. В тази връзка, въз основа на анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД се установява следното: общите приходи на дружеството за 2021 г. са 2 135 643 хил. лв.; общите разходи за 2021 г. са в размер на 2 054 574 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2021 г. е печалба в размер на 63 905 хил. лв. Акционерният капитал към края на 2021 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Резервите са в размер на 14 757 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 328 913 хил. лв. за 2021 г. Общо активите на дружеството за 2021 г. са в размер на 601 033 хил. лв. Нетекущите активи са 2032 хил. лв., а текущите активи възлизат на 599 001 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 272 120 хил. лв. през 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 52 467 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 219 653 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2021 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 161,87 за 2021 г., което е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 2,73 за 2021 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 1,21 за 2021 г., което е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура за 2021 г., може да се определи, че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро.

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от (...) г. до (...) г., е видно следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода, включващ IV тримесечие на 2022 г., I, II и III тримесечия на 2023 г., общият размер на прогнозираните приходи е (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв.

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – регулирана, нерегулирана и организиран борсов пазар.

Общите приходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., от които за

регулирана дейност – (...) хил. лв. Структурата на общите приходи включва още и други приходи в размер на (...) хил. лв.

Общите разходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. Разходите по икономически елементи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв., II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. или общите разходи по икономически елементи са в размер на (...) хил. лв. От тях с най-голям относителен дял е себестойността на предвидените количества природен газ в размер на (...) хил. лв., разходите за външни услуги за периода са в размер на (...) хил. лв., разходите за възнаграждения и осигуровки са (...) хил. лв., други разходи в размер на (...) хил. лв. и разходи за материали в размер на (...) хил. лв. Прогнозираните от дружеството за периода финансови разходи са (...) хил. лв. и разходи за амортизации в размер на (...) хил. лв. Дружеството предвижда обща нетна печалба за периода в размер на (...) хил. лв., като е разпределена по тримесечия, както следва: IV тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.; за II тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв. и за III тримесечие на 2023 г. – (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	IV трим. 2022 г. (хил. лв.)	I трим. 2023 г. (хил. лв.)	II трим. 2023 г. (хил. лв.)	III трим. 2023 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Парични средства и еквиваленти в началото на периода</b>	(...)	(...)	(...)	(...)
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода</b>	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти, получени лихви, неустойки, възстановени депозити и други. Прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци, както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са прогнозираните плащания на: получени заеми овърдрафт от банки, получени заеми – свързани лица (главници); главница по договори за лизинг, лихви по заеми от банки; плащане на други лихви, както и плащания по банкови гаранции и такси. При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за

банков кредит и по предстоящите договори за заем, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Предвид горното, КЕВР счита, че сключването на сделките: Анекс (...) към Договор (...) от (...) г., сключен между (...) и „Булгаргаз“ ЕАД; Анекс (...) от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...); Анекс (...) от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) и Допълнително споразумение за изменение (...) към кредит (...) № (...) от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от (...) г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане да му бъде издадено разрешение за сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на дружеството съгласно последния одитиран годишен финансов отчет: сключване на Анекс (...) към Договор за (...), сключен между (...) и „Булгаргаз“ ЕАД; Анекс (...) към Договор за банков кредит (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...); Анекс (...) към Договор за банков кредит (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) и Допълнително споразумение за изменение към кредит (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е изложило следните аргументи относно исканото разрешение: (...). Исканата сделка е с оглед осигуряване на текущо финансиране през периода на организиране на нов търг за избор на финансиращи банки. Дружеството е изпратило писма до банки, с които има сключени договори за кредит (...), за удължаване на срока на действие на договорите до (...) г. „Булгаргаз“ ЕАД е получило три предложения за удължаване срока на съществуващите кредити от (...), (...) и (...). В доклада е посочена подробна информация за всички сключени от „Булгаргаз“ ЕАД договори за заем със съответните параметри – лихви, срок на погасяване и т.н.

Анексите и допълнителното споразумение, за което се иска разрешение за удължаване крайният срок за погасяване на задълженията по вече сключените действащи договори: Първият проект на Анекс, за който се иска разрешаване, Анекс (...) към договор за (...) от (...) г., сключен между (...) и „Булгаргаз“ ЕАД, предвижда (...) до (...) г.

Вторият проект на Анекс, за който се иска разрешение, към Договор за банков кредит (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). Предвижда се краен срок за усвояване и краен срок за издължаване на главница до (...) г. М. Димитров отбеляза, че е допусната техническа грешка в доклада в т.ІІ на стр.4. Крайният срок за усвояване на кредита е до (...) г., а е записано (...) г. Това присъства и в т.ІІІ и т.ІV.

Другият проект на Анекс, за който се иска разрешение, е Договор за банков кредит – (...) от (...) г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). Предвижда се краен срок за усвояване и краен срок за издължаване на главница до (...) г.

Последният проект на Анекс, за който се иска разрешение, е (...) към кредит (...) от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и (...). Предвижда се окончателно погасяване (...) г., а периода на усвояване на кредита е до (...) г.

В конкретния случай сделките, за чието сключване се иска разрешение, попадат в обхвата на ЗЕ и НЛДЕ и следва да бъдат разрешени от Комисията. Сключването на договорите за кредити, за които сега се иска разрешение за удължаване на срока с анексите, са разрешени от Комисията с решения от (...) г. и от (...) г.

В доклада е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД, от който се установява, че при така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да

генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за банкови кредити и по предстоящия договор за заем, както и да изпълнява лицензионните си задължения. Поисканите за разрешаване анекси няма да доведат до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството.

Относно информация, която не следва да бъде разгласявана, „Булгаргаз“ ЕАД я е представило подробно и е описана в доклада.

В диспозитива на доклада работната група предлага средното:

*Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4 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, предлагаме Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:*

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи исканите сделки.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

М. Димитров прочете проекта на решение:

*Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката*

#### **КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

##### **РЕШИ:**

*Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД:*

1. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление от (...) г.;
2. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за банков кредит – (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление от (...) г.;
3. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за банков кредит (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с от (...) г.;
4. Да сключи с (...) към кредит овърдрафт за (...) от (...). съгласно представения проект към заявление от (...) г.

И. Н. Иванов каза, че казусът е ясен. Дава се възможност на „Булгаргаз“ ЕАД да (...).

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

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

#### **КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

##### **РЕШИ:**

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от 20.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД;

II. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД:

1. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за овърдрафт (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. № (...) от (...) г.;



2. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за банков кредит – (...) (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. № (...) от (...) г.;
3. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за банков кредит – (...) (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. № (...) от (...) г.;
4. Да сключи с (...) Допълнително споразумение за изменение (...) към кредит (...) за (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. (...) от (...) г.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка първа** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

**По т. 2.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ АД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 20.12.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. от „Видахим“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-2 от 06.01.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 12.01.2022 г. на Комисията, от дружеството е изискано да представи информация, както следва: Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, с попълнени актуални данни в приложения електронен носител – приложения към лицензията; Доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура – копие на заключения от обследвания в протоколи (становища) от извършен контрол на метала и определяне на остатъчен експлоатационен ресурс на критични елементи на основните съоръжения; копия от ревизионни актове от последните технически прегледи на основните съоръжения и други; Допълнителни обосновки за поискания нов срок на лицензията; Данни за управленската и организационна структура на дружеството, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в лицензионната дейност; Годишни финансови отчети за последните три години 2019 г. – 2021 г.; Данни за източниците на финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници; Декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, подадени в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 3 от НЛДЕ; Доказателства, че са изпълнени изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 3 и т. 7 от НЛДЕ; Актуални документи, доказващи правото на собственост върху енергийните обекти за производство на електрическа енергия, включително

извлечение от инвентарната книга на дружеството, съдържащо данни за активите, с които се извършва лицензионната дейност (земи, сгради, съоръжения), както и копия от нотариални актове и др.

В допълнение към горното, „Видахим“ АД с молба с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 20.01.2022 г. посочва, че данни за управленската и организационна структура на дружеството, за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в лицензионната дейност, декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, подадени в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 3 от НЛДЕ, доказателства, че са изпълнени изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 3 и т. 7 от НЛДЕ и актуални документи, доказващи правото на собственост върху енергийните обекти за производство на електрическа енергия, включително извлечение от инвентарната книга на дружеството, съдържащо данни за активите, с които се извършва лицензионната дейност (земи, сгради, съоръжения), както и копия от нотариални актове и др., се изискват в случаи при издаване на лицензия и наличие на промяна в декларираните обстоятелства. Дружеството посочва, че има валидна лицензия и със заявлението си от 22.12.2021 г. са поискали продължаване срока на същата. Дружеството обръща внимание, че ТЕЦ към „Видахим“ АД е спрян от експлоатация на 11.08.2015 г., а изискванията в наредбата за предоставяне на доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура се отнася за енергийни обекти, които са в експлоатация и следователно при евентуална законова възможност за пускане в действие, ще бъдат предприети съответните нормативни изисквания, като дружеството е поискало удължаване на 7 дневния срок за предоставяне на исканата информация.

С писмо с вх. № Е-14-35-2 от 09.03.2022 г. дружеството е представило заявление за одобряване на бизнес плана за периода 2022 г. – 2026 г. заедно с приложен бизнес план.

С писмо с вх. Е-ЗЛР-ПД-164 от 21.10. 2022 г. „Видахим“ АД е представило документи, както следва: Списък и описание на обектите, с които „Видахим“ АД е осъществявало лицензионната си дейност по производство на електрическа и топлинна енергия, с попълнени актуални данни; Доказателства за техническото състояние на енергийните обекти – удостоверение от 17.10.2022 г., издадено от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Регионален отдел Северозападна България; Допълнителна обосновка за поискания нов срок на лицензията: дружеството посочва, че искания нов срок е свързан с доброто експлоатационно състояние на съоръженията за производство на електрическа и топлинна енергия, което се потвърждава и от посоченото по-горе удостоверение от 17.10.2022 г., прогнозата и очакванията за търсене на топлинна енергия за технологични нужди на и около площадката на „Видахим“ АД, както моментното състояние и тенденциите на пазара на електрическа енергия, които дават основание обосновано да се приеме, че в средносрочен и дългосрочен план ще се запази тенденцията за увеличено търсене при високи цени; Данни за управленската и организационна структура на „Видахим“ АД, а именно: обща управленска структура на ТЕЦ „Видин“ при „Видахим“ АД; Годишни финансови отчети на „Видахим“ АД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г.; Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници. Посочено е, че дейността на „Видахим“ АД ще се финансира от приходите му от продажба на електрическа енергия, в потвърждение на което дружеството представя два броя договори на „Видахим“ АД с „Енерджи Маркет“ АД и с „Енерджи Актив“ ДООЕЛ, Скопие, Република Северна Македония; Декларации по чл. 11, ал. 2 от НЛДЕ от изпълнителния директор и от членовете на Съвета на директорите на „Видахим“ АД; Решение № 56/2005 г. на Министъра на околната среда и водите, с което е издадено Комплексно разрешително на „Видахим“ АД; Комплексно разрешително № 56/2005 г. на „Видахим“ АД; Оценка на риска на „Видахим“ АД; План

за предотвратяване и ликвидиране на аварии, пожари, природни и стихийни бедствия; Удостоверение от 11.02.2021 г., издадено от Изпълнителна агенция по околна среда, към Министерство на околната среда и водите; Решение № 62-НО-ИО-А1/2013 г. на Изпълнителна агенция по околна среда, към Министерство на околната среда и водите; Относно документи, свързани с правото на собственост върху енергийните обекти за производство на електрическа енергия, дружеството е представило Акт за частна държавна собственост № 147 от 17.12.1997 г. ведно с препис извлечение на ЦМА при „Видахим“ на счетоводна сметка 0203 – сгради към 31.10.1997 г., и които според дружеството са представени пред комисията към действащата лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г.

Дружеството посочва, че информацията и документите се представят с писмото от 21.10.2022 г., тъй като е следвало да бъде извършена проверка от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Регионален отдел Северозападна България, на техническото състояние на енергийните обекти на „Видахим“ АД, за което е приложено удостоверение от 17.10.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-2211 от 12.12.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 355 от 15.12.2022 г., т. 7, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 20.12.2022 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели г-н Юрий Юнишев в качеството си на изпълнителен директор на дружеството и г-н Емилиян Димов – член на Съвета на директорите на „Видахим“ АД. На „Видахим“ АД е предоставен срок за изразяване на писмено становище по приетите от КЕВР изводи по отношение на заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. В този срок дружеството не е предоставило писмено становище. В тази връзка, представители на „Видахим“ АД в хода на откритото заседание са изразили съображения, както следва:

Г-н Юнишев посочва, че *„От представените документи може да се заключи, че дружеството притежава съответното комплексно разрешително, актуализирано с решение от 2013 г., издадено от МОСВ“*. Той счита, че това е едно от основанията за евентуално продължаване на дейността. Според същия *„По отношение на техническите възможности, следва да се отбележи, че на територията на ТЕЦ-а е монтирано необходимото основно производствено и спомагателно оборудване, както и съответната инфраструктура...“*. В тази връзка, г-н Юнишев подчертава, че според чл. 39 на ЗЕ *„...преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност“*, допълвайки, че дори при липсващ енергиен обект на заявителя може да бъде издадена лицензия със съответните условия за неговото изграждане. Също така, г-н Юнишев отбелязва, че недоброто техническо състояние, и както е отбелязано в Констативния протокол, същия ги охарактеризира като едни козметични недостатъци с наличието на оголени кабели, ръжда по съоръженията, счупени прозорци и т.н. Г-н Юнишев подчертава и друго обстоятелство, което счита, че не е отразено в Констативния протокол, но то се подразбира, че няма разрушения или липсващи измерителни уреди, както и задвижки и щрангове и всички онези съоръжения, които съпътстват евентуално възстановяване възможността на обекта да бъде производител на електроенергия. Г-н Юнишев посочва чл. 40 от ЗЕ, където според него се отнася за една налична техническа възможност на съответния обект. В такъв случай, според г-н Юнишев законодателят е бил прецизен, когато е определял условията за издаване на лицензия и счита, че текстът на закона се отнася за една възможност, а не за готовност. В този аспект той подчертава, че имат своята техническа възможност, но както към момента на констатацията на състоянието на обекта от страна на Комисията, така и към настоящия момент все още

нямат готовност. Той обръща внимание, че това може да се осъществи на базата на съответните указания, предписания и т. н., в съответния срок с извършване на необходимите дейности. В тази връзка, г-н Юнишев моли да бъдат преценени всички обяснения, както и констатациите, на базата на които да се стигне до едно разумно и крайно необходимо от икономическа гледна точка решение за продължаване на лицензията. В подкрепа на това, той счита, че един от начините да се осигури необходимата енергия, която ще продължава да бъде необходима в рамките на националната система, това е да се включи още един обект, който чрез една инвестиция, за която се работи усилено, и то с чуждестранни съконтрагенти, и именно тази лицензия ще създаде една подходяща предпоставка да се обърне по-сериозно внимание на възможностите на дружеството да бъде производител на електрическа и топлинна енергия.

Г-н Димов посочва, че част от документите, които заявителят „Видахим“ АД е представил пред Комисията за продължаване на срока на издадената им лицензия, е удостоверение, издадено от Държавна агенция за метрологичен технически надзор, от което се установява, че съоръженията на централата отговарят на нормативните изисквания за техническа експлоатация и безопасна работа, което е още едно потвърждение, че централата с малки доработки може да продължи да работи. Относно другите констатации в доклада и в протокола, г-н Димов обръща внимание, че не се съмняват, че са изведени и приложени правилните нормативни разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ, но в конкретния случай става дума за тяхното тълкуване, особено в контекста на сегашната ситуация, която се характеризира с високи цени на електрическата енергия, липса на производствени мощности, липса на енергия, липса на базови централи. Счита, че ноторно известен факт е, че в България в последните над десет години новите мощности от типа базова централа, която може да работи на постоянен режим, липсват. Отбелязва факта, че подобни централи излизат от експлоатация, а не се въвеждат. И в тази връзка счита, че продължаването на срока на лицензията на „Видахим“ АД ще има значение и за гарантиране на енергийната сигурност и сигурността на снабдяването на потребителите дотолкова, доколкото тя може да предоставя една базова мощност с постоянен товар и сигурна работа при гарантирани други параметри за електроенергийната система. В тази връзка счита, че има още едно основание заявлението им да бъде уважено. Отбелязва, че е вярно, че към момента може би липсват доказани ясни финансови възможности, както и че към момента липсват голяма част от назначени на работа хора на трудов договор, но същият моли да се вземе предвид, че тези две обстоятелства са вследствие и са свързани с перспективата и работата на централата в един следващ период. Счита, че е нормално, когато в период на последната си година на действаща лицензия, без ясна перспектива дали този срок ще бъде продължен, или не, дружеството да има по-нисък капацитет на дейност, по-малко работници и по-голяма неяснота за финансовите средства. В тази връзка, г-н Димов се присъединява към искането на г-н Юнишев да бъде уважено подаденото искане за продължаване на срока на лицензията, при определени от Комисията условия и срокове.

Г-н Юнишев допълва, че относно обезпечаването на обекта с необходимия персонал, счита че, това е абсурдно при един спрял в движение обект, който не може да акумулира каквито и да било средства. Въпреки това, той обръща внимание, че към този момент са назначени на трудови договори: един ръководител поделение ТЕЦ, един монтьор ел. оборудване, един техник механик, един шлосер монтьор, четири общи работници, един ръководител звено „Промислено“ и директор „Връзки с инвеститори“. Отбелязва, че въпреки липсата на добавъчна стойност, каквато и да била, собствениците са намерили своя финансов ресурс да поддържат един минимум, необходим персонал, за да не се съсипе производственият субект.

По отношение на изложените аргументи от представителите на „Видахим“ АД в хода на откритото заседание, Комисията счита, че фактическото състояние на енергийния обект е обективизирано в Констативен протокол № XXX от 18.11.2022 г., според който се установява, че централата към момента не може да работи безопасно и надеждно, а дружеството от 2015 г. до настоящия момент не изпълнява всичките си лицензионни задължения. По отношение на приложимостта на чл. 39 ал. 3 от ЗЕ в настоящото административно производство, КЕВР счита, че тази хипотеза се отнася до издаване на лицензия преди да е изграден енергийния обект. Такива, обаче, не са фактите и обстоятелствата по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г., тъй като се касае за изградена централа, оперирала до 2015 г. с издадена лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Според 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 енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Разграничавайки значението на понятията „възможност“ и „готовност“, Комисията счита, че към настоящия момент, дружеството не разполага с необходимите технически, материални, човешки и финансови ресурси, с които да осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Още повече, че дружеството не е представило релевантни доказателства, че енергийния обект, за който се иска продължаване срока на лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

I. „Видахим“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Дружеството е титуляр на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години, който срок с Решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на КЕВР е продължен с 10 години. При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 2 от НЛДЕ с решение Комисията продължава срока на лицензията или отказва да продължи срока на лицензията, като в случай, че Комисията продължи срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ, с решението Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

**I.1. „Видахим“ АД е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон:**

От представено удостоверение от 15.12.2021 г. и от извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Видахим“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Видахим“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 815123066, със седалище и адрес на управление: Република България, област Видин, община Видин, гр. Видин, 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12.

Дружеството е с предмет на дейност: производство на полиамидни влакна и смоли, технически тъкани, гуми за транспортни средства, електро и топлоенергия, научно-изследователска, инвестиционна, проекто-конструкторска, търговска и инженерингова дейност в страната и чужбина, както и строителна дейност, социална дейност, производство на стоки и услуги за населението, спедиционна и транспортна дейност в страната и чужбина.

„Видахим“ АД е с едностепенна система на управление. Органи на заявителя са Общото събрание на акционерите и Съвет на директорите. Дружеството се представлява от съвет на директорите, като същият може да овласти един или няколко от своите членове да представляват дружеството. В случая, „Видахим“ АД се представлява от Юрий Юнишев, в качеството му на изпълнителен директор на дружеството.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 892 074 лв. и е изцяло внесен, разпределен е в 2 892 074 броя безналични поименни акции с номинална стойност: 1 лв.

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 процедура за предоставяне на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. В тази връзка, по отношение на „Видахим“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството до физическите лица, негови действителни собственици. Съгласно §1, т. 6 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, „действителен собственик“ е понятие по смисъла на §2 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ДР на ЗМИП). Според §2, т. 1 от ДР на ЗМИП „действителен собственик“ е физическо лице, което притежава или контролира юридическо лице, като по отношение на корпоративните юридически лица действителен собственик е лицето, което пряко или косвено притежава достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас в това юридическо лице, с изключение на случаите на дружество, чиито акции се търгуват на регулиран пазар, което се подчинява на изискванията за оповестяване в съответствие с правото на Европейския съюз или на еквивалентни международни стандарти, осигуряващи адекватна степен на прозрачност по отношение на собствеността. „Видахим“ АД е публично дружество, регистрирано съгласно изискванията на Закона за публичното предлагане на ценни книжа и акциите му се търгуват на регулирания пазар в Република България.

Предвид горното, въз основа на данни от „Централен депозитар“ АД „Видахим“ АД не е представило факти и обстоятелства, от които да е видно дали лица, които упражняват пряко или косвено контрол върху дружеството, са регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим.

**I.2.** Въз основа на представените от членовете на съвета на директорите на заявителя декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

След извършена служебна справка по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че на заявителя не е отнемана лицензията за същата дейност или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и са изтекли повече от 3 месеца от влизането в сила на акта за отказа да се издаде лицензия за същата дейност, ако е издаван такъв отказ.

**Следователно са изпълнени изискванията на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.**

**I.3.** За удостоверяване на вещните си права върху енергийния обект, дружеството е представило Акт за частна държавна собственост № 147 от 17.12.1997 г. (АДС № 17 от 1997 г.), видно от който производствена площадка „Видахим“, в т.ч.: терен от 1 303 000 m<sup>2</sup>, сграден фонд – сгради (цехове, корпуси), се стопанисва и управлява от „Видахим“ АД, като имотът е включен в капитала на търговското дружество. Представено е и Приложение № 3 към АДС № 17 от 1997 г., съставляващо препис-извлечение на дълготрайни материални активи на „Видахим“ от счетоводна сметка 0203 – сгради към 31.10.1997 г.

**С оглед на изложеното, Комисията приема, че лицензиантът притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който се осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, съответно е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.**

#### **I.4. Срок на исканата лицензия**

„Видахим“ АД е поискало срокът на издадената му лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде продължен с **10 (десет) години**.

Съгласно чл. 42, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години, като срокът ѝ може да продължен за срок не по-дълъг от този срок, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. В тази връзка, дружеството е подало заявлението в КЕВР на 22.12.2021 г., която дата е в обхвата на регламентирания от закона едногодишен период.

**„Видахим“ АД е обосновоало исканото продължаване на срока на издадената му лицензия със следните аргументи:** Разработена инвестиционна програма за период от 5 години, изискваща експлоатационен период на централата за срок от още 10 години с цел изплащане на инвестициите. Централата е с ВЕКП и може да изпълнява всички изисквания на нормативните документи относно: поддържане на техническото състояние на оборудването и сградния фонд; здравословни и безопасни условия на труд; спазване на комплексните разрешителни, издадени на дружеството.

„Видахим“ АД е посочило, че ще изпълнява инвестиционна програма по модернизация на технологичните процеси и опазване на околната среда, в т.ч. и на генериращите мощности и производствена програма, съобразена с пълното задоволяване на нуждите от топлоенергия на площадката при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, стимулиращо се в рамките на Европейския съюз, като ще се предложи: продължаване производството в ТЕЦ и ЗПГ; осигуряване на работни места; продължаване на социалната политика на дружеството. Посочено е също, че централата е крайна точка на електроенергийната система, като осигурява нейната сигурност, както и намалява загубите ѝ.

#### **I.5. Технически параметри на енергийния обект:**

**I.5.1. Енергиен обект:** „Видахим“ АД е осъществявало дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез енергиен обект с инсталирана електрическа мощност 50 MW и топлинна мощност 471 MW, находящ се в гр. Видин, Южна индустриална зона, до **12.03.2015 г.** с основни производствени съоръжения и възлови спомагателни съоръжения и стопанства, така както са описани в Приложение № 1 и Приложение № 2 към лицензията, както следва:

- 3 (три) енергийни парогенератора (ЕПГ 1, ЕПГ 2 и ЕПГ 3), тип XXX, години на пускане в експлоатация 1969 г. – 1970 г., с номинално паропроизводство XXX t/h и номинална температура на прегрята пара XXX °С, проектно гориво – XXX въглища, с разход на въглища от XXX t/h.

- 2 (два) турбогенератора (ТГ 1 и ТГ 2), тип XXX, години на пускане в експлоатация съответно 1969 г. и 1988 г., с регулируеми пароотбори за промишлени и топлофикационни нужди, с номинален разход на свежа пара на вход XXX t/h, номинална температура на парата на вход XXX °С и номинално налягане на парата на вход XXX МРа.

- 2 (два) генератора, тип XXX, година на пуск – 1969 г., номинална мощност на клемите на генератора XXX MW, генераторно напрежение XXX kV;

- Бойлерна уредба, включваща 2 водогрейни основни бойлера с налягане на парата XXX МРа и 1 върхов бойлер с налягане на парата – XXX МРа.

- Мрежова помпена станция, включваща 2 броя помпи, тип XXX, работили в зимен режим и 1 брой помпа, тип XXX, работила в летен режим, с налягане на мрежовата вода XXX МРа и съответно дебит на мрежова вода от XXX m<sup>3</sup>/h и XXX m<sup>3</sup>/h.

- Горивно стопанство – открит склад за въглища с вместимост от XXX t. и 2 мазутни баки по XXX t. всяка.

- Други видове инсталации: за почистване на водата (йонообменна омекотителна инсталация), за почистване на димните газове, сгуроизвозна инсталация и сгуроотвал.

**I.6. За преценка изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия,** на 09.11.2022 г. длъжностни лица на Комисията са извършили извънредна проверка на място на ТЕЦ към „Видахим“ АД, находящ се в гр. Видин, Южна индустриална зона. За извършената проверка е съставен Констативен протокол № XXX от 18.11.2022 г., с който е установено следното:

**1.** На територията на ТЕЦ към „Видахим“ АД е прекъснато основното електрозахранване от съответното електроразпределително дружество. Енергийният обект не е в експлоатация от началото на 2015 г. и дружеството не е осигурило резервно захранване за осветление и други битови нужди на територията на ТЕЦ. Липсата на електричество (за осветление) затрудни извършването на по-обстоен преглед на основните и спомагателни съоръжения в централата;

**2.** „Видахим“ АД не осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ чрез енергийния обект, съгласно условията на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г., издадена на дружеството с решение № Л-116 от 27.11.2002 г. и продължена с решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на Комисията;

**3.** Към момента на проверката няма наличен експлоатационен персонал с необходимата квалификация и документи за правоспособност. Установи се наличието на общи работници, които извършваха дейности по почистване на треви, храсти и паднали листа около входа на централата;

**4.** Не се установиха доказателства за наличието на метрологично осигуряване на уредите – наличие на валидни стикери или пломби, удостоверяващи извършен метрологичен контрол на измервателните устройства;



5. При огледа в котелен цех, който беше ограничен от липсата на осветление, се установи извършването на ръчни ремонтни дейности на багерни помпи непосредствено до входа на цеха, извършвани на естествена светлина;
6. В турбинен цех се извършваха дейности по разглобяване на кондензатор с цел оглед и последващи ремонтни дейности. Турбогенераторите и електрогенераторите са в цялост и по тях не се извършваха ремонтни дейности;
7. При направения оглед на откритата разпределителна уредба (ОРУ), се установи наличието на съответните токови и напреженови трансформатори;
8. При огледа в склада за основно гориво (от открит тип) не бяха установени налични количества основно гориво (висококалорични въглища);
9. Установиха се корозирали и с нарушена изолация тръбопроводи/паропроводи, както и прилежащата към тях спирателна и регулираща арматура;
10. Сградният фонд (вътрешно и външно), в който се намират основните производствени и спомагателни съоръжения и прилежащата инфраструктура на територията на енергийния обект, са в много лошо състояние. Фасадите на сградите на места са с компрометирани участъци и силно корозирали стоманени елементи. В коридорите и помещенията в сградите се установиха обрушени мазилки и замазки. При външния оглед на сградите се установиха липсващи остъкления и на места на цели прозорци;
11. Площадката на централата не беше обезопасена и не са спазени всички правила и норми за здравословни и безопасни условия на труд.

За резултатите от проверката е изготвен и доклад с вх. № Е-Дк-2162 от 02.12.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 345 от 08.12.2022 г., по т. 2., в който доклад са формирани изводи, както следва:

„1. Лицензиантът не осъществява дейността по лицензията чрез енергийния обект (ТЕЦ към „Видахим“ АД) с основни и възлови спомагателни съоръжения и стопанства с техните технически и технологични характеристики, така както са описани в Приложение № 1 и Приложение № 2 към лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, продължена с решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на Комисията;

2. От началото на 2015 г. до настоящия момент, дружеството не изпълнява всичките си задължения и изисквания по лицензията.

3. Към настоящия момент, Централата и свързаните с нея производствени активи не могат да работят безопасно и надеждно.“

#### **I.7. Нормативните изисквания за опазване на околната среда:**

По отношение спазването на екологичното законодателство, дружеството е представило копия на: Решение № 56/2005 г. на Министъра на околната среда и водите, с което е издадено Комплексно разрешително на „Видахим“ АД; Комплексно разрешително № 56/2005 г. на „Видахим“ АД; Писмо с изх. № РТЕ-446 от 11.02.2021 г., издадено от Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) – София към Министерство на околната среда и водите и Решение № 62-НО-ИО-А1/2013 г. на Изпълнителна агенция по околна среда към Министерство на околната среда и водите.

От представените документи, може да се заключи, че дружеството притежава съответното комплексно разрешително, актуализирано с решение от 2013 г., издадени от МОСВ, с които се поставят условия, при които да се осъществяват дейностите по лицензията, но към настоящия момент дружеството не е представило други релевантни доказателства, които да доказват изпълнението на изискванията на МОСВ за постигане на новите завишени изисквания за опазване на околната среда, в съответствие с действащото екологичното законодателство. Следва да се отбележи, че писмото от

ИАОС-София, е относно заявление за бесплатно разпределение на квоти за периода 2021 г. – 2025 г., подадено от „Видахим“ АД, с което дружеството е уведомено, че представения план относно методика за мониторинг за фаза 4 на Схема за търговия с емисии (СТЕ) на Европейския съюз (ЕС) (версия 3) отговаря на изискванията на чл. 6 от Делегиран регламент на ЕС 2019/331 от 19 декември 2018 г. за определяне на валидни за целия Съюз преходни правила за хармонизирано бесплатно разпределение на квоти за емисии в съответствие с чл. 10а от Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, и същият е приложен към писмото на ИАОС-София.

#### **I.8. Наличие на технически възможности, материални и човешки ресурси:**

По отношение на **техническите възможности**, следва да се отбележи, че на територията на ТЕЦ е монтирано необходимото основно производствено и спомагателно оборудване, както и съответната инфраструктура, което показва, че дружеството притежава технически ресурси, но същите не са били в експлоатация от дълго време и към настоящия момент техническото им състояние не позволява да бъдат експлоатирани, тъй като не отговарят на условията за безопасна и надеждна експлоатация, както и на новите завишени изисквания за опазване на околната среда, в съответствие с действащото екологичното законодателство.

В допълнение следва да се отбележи, че с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 12.01.2022 г. Комисията е изисквала от „Видахим“ АД да представи доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, но към настоящия момент е представено писмо с изх. № 83-00-13087 от 17.10.2022 г., издадено от главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ (ГД ИДТН), регионален отдел Северозападна България, от което е видно, че на 05.10.2022 г. е извършена проверка на основание чл. 42, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите (ЗТИП), при която проверка е установено, че съоръженията с повишена опасност намиращи се на територията на ТЕЦ „Видин“ към „Видахим“ АД са в техническо състояние, което позволява да бъдат експлоатирани, и което следва да става съгласно и при стриктно спазване на разпоредбите на ЗТИП и приложимите към него наредби.

От страна на дружеството, други относими доказателства за техническото състояние на енергийния обект не са представени, а с писмото от ГД ИДТН не се доказва в достатъчна степен техническото състояние на енергийния обект с неговите основни производствени съоръжения, и спомагателното му оборудване със съответната прилежаща инфраструктура, поради което не може да се достигне до заключение за неговото текущо състояние, което е от значение за извършване на преценка относно продължаването на лицензията.

По отношение на **материалните ресурси**, може да се посочи, че по време на извършената проверка на ТЕЦ към „Видахим“ АД, видно от т. IV.8 от Констативен протокол № XXX от 18.11.2022 г., не са установени налични количества основно гориво в открития склад за въглища, което показва че към настоящия момент дружеството не разполага с част от необходимите материални ресурси, без наличието на които горивния процес в ЕПГ не може да се осъществи, респективно дружеството не може да реализира продукция и съответно да изпълнява лицензионната дейност.

По отношение **наличието на човешки ресурси**, които ще изпълняват лицензионната дейност, „Видахим“ АД е представило обща управленска структура и организационно-производствена структура на ТЕЦ, утвърдени от изпълнителния директор на дружеството. В допълнение, от направената констатация по т. IV.3 от Констативен протокол № XXX от 18.11.2022 г., може да се заключи, че дружеството няма наличен експлоатационен персонал с необходимата квалификация и документи за правоспособност.

Въз основа на горното, Комисията приема, че към момента „Видахим“ АД не притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за която е издадена лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г.

#### 1.9. Наличие на финансови възможности:

##### Финансови резултати от дейността на „Видахим“ АД

Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Видахим“ АД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2019 г. и 2020 г., както и неодитиран годишен финансов отчет за 2021 г. От тях е видно, че финансовите резултати от дейността на дружеството са както следва: за 2019 г. печалба в размер на 11 383 хил. лв.; за 2020 г. печалба в размер на 2 965 хил. лв. и за 2021 г. загуба в размер на 152 хил. лв. Те са формирани при следните приходи и разходи, представени в таблица № 1.

Таблица № 1, хил. лв.

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи от продажби на електрическа енергия	0	0	0
Други приходи	11 852	3 503	5
<b>Общо приходи</b>	<b>11 852</b>	<b>3 503</b>	<b>5</b>
Разходи за материали	81	15	1
Разходи за външни услуги	30	29	24
Разходи за възнаграждения и социални осигуровки	137	117	109
Други разходи	24	24	10
<b>Общо оперативни разходи</b>	<b>271</b>	<b>185</b>	<b>144</b>
Увеличение/намаление на незавършено производство	56	19	13
Финансови разходи	0	2	0
<b>Общо разходи</b>	<b>327</b>	<b>206</b>	<b>157</b>
Печалба/загуба преди данъци	11 525	3 297	-152
Данъци	142	332	0
<b>Нетна печалба /загуба</b>	<b>11 383</b>	<b>2 965</b>	<b>-152</b>

Финансовите резултати се дължат на изпреварващото намаление на общите приходи пред намалението на общите разходи. Данните от представената информация показват, че приходи от лицензионна дейност през периода 2019 г. – 2021 г. не са реализирани.

Собствения капитал на дружеството, е както следва: за 2019 г. е отрицателна величина в размер на 244 хил. лв., за 2020 г. е в размер на 2 721 хил. лв. и за 2021 г. е в размер на 2 571 хил. лв.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е с отрицателна стойност за 2019 г. и със стойности клонящи към нула за 2020 г. и за 2021 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е под единица и за трите години е със стойност 0,07.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е с отрицателна стойност за 2019 г. и 0,05 за 2020 г. и 2021 г.

Направения анализ на база обща балансова структура за периода 2019 г. – 2021 г. показва, че дружеството не е имало възможност да инвестира в нови дълготрайни активи и да покрива финансовите си задължения със собствен капитал, както и че не е разполагало със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Финансовата структура на дружеството за целия период е 4% собствен капитал и 96% привлечени средства.

При извършената извънредна проверка на ТЕЦ към „Видахим“ АД е установено, че централата не работи от началото на 2015 г. Дружеството не осъществява дейност по производство на електрическа и топлинна енергия, съгласно условията на издадената му лицензия и към настоящия момент. В последния публикуван доклад на независимия одитор, съгласно който е извършен одит на финансовия отчет на „Видахим“ АД към 31.12.2020 г., е изразено становище, че след 2015 г. „...дружеството става неефективно да реализира електрическа енергия и то преустановява дейността. В следствие на това през следващите периоди дружеството реализира ограничения и несъществени приходи предимно от оперативен лизинг, съответно реализира загуби и отрицателни нетни парични потоци от основна дейност и се декапитализира.“ Отчетената печалба през 2020 г., както и през 2019 г., е „в резултат, съответно, на продажба на квоти за емисии парникови газове и от отписване на задължения с изтекъл давностен срок, като към края на периода сумата на нетните активи е под размера на записания капитал, а текущите пасиви превишават текущите активи с 51 469 хил. лв. Дружеството е с просрочени задължения за данъци и осигуровки, както и към доставчици.“

#### **I.10. Прогнозни финансови резултати за 2022 г. и за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.**

От представения прогнозен годишен финансов отчет за 2022 г. е видно, че дружеството предвижда да реализира печалба след данъци в размер на XXX хил. лв., формирана от нетни приходи от продажби от основна дейност в размер на XXX хил. лв. и общо разходи в размер на XXX хил. лв. От отчета за паричните потоци е видно, че постъпленията на дружеството са единствено от основната дейност. Представените за 2022 г. прогнозни данни, не съответстват на фактическата обстановка от извършената извънредна проверка на централата на място на 09.11.2022 г.

„Видахим“ АД е представило и прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. От тях е видно, че дружеството прогнозира да реализира нарастваща печалба в размер, както следва: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г. и XXX хил. лв. за 2027 г. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от продажба на електрическа енергия (и други приходи през 2024 г.), докато от общите разходи, представляващи разходи от оперативна дейност, с най-голям дял са разходите за материали, следвани от разходите за амортизации.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозиран при следните приходи и разходи, представени в таблица № 2.

**Таблица № 2, хил. лв.**

Показатели	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажби на електрическа енергия	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други приходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Общо приходи</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>
Разходи за материали	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за външни услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизации	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за възнаграждения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Разходи за социални осигуровки	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Общо оперативни разходи</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>
Финансови разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Общо разходи</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>
Печалба/загуба преди данъци	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Данъци	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Нетна печалба /загуба</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>	<b>XXX</b>

Прогнозните приходи са определени на база на прогнозираните количества електрическа енергия в производствената програма и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 3.

**Таблица № 3**

Показател	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни продажни цени на електрическата енергия, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

### **I.11. Прогноза за активи и пасиви**

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г. от намаляване на дълготрайните материални активи. Текущите активи се увеличават от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., основно от увеличените материални запаси и краткосрочни вземания от клиенти и доставчици.

Дружеството не предвижда дългосрочни задължения за периода на бизнес плана. Текущите пасиви в размер на XXX хил. лв. за 2023 г., се прогнозират да намаляват на XXX хил. лв. за 2027 г., в резултат на намаляване на краткосрочните задължения към доставчици и клиенти.

#### **I.11.1. Прогнозна структура на капитала на „Видахим“ АД**

По отношение на капиталовата структура за периода 2023 г. – 2027 г. записаният капитал се прогнозира непроменен и е в размер на XXX хил. лв. Дружеството предвижда увеличение на собствения капитал от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., в резултат на увеличение на неразпределената и текуща печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи* за целия период е под единица, като за 2023 г. е със стойност XXX спрямо XXX за 2027 г., което е индикатор, че дружеството няма да има възможност да инвестира в нови дълготрайни активи със собствен ресурс.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, също е под единица за целия период на бизнес плана, което показва, че дружеството няма да разполага с достатъчно свободни оборотни средства за да обслужва текущите си задължения. Стойностите на коефициента са XXX за 2023 г. спрямо XXX за 2027 г.

Коефициентът за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като съотношение между пасиви и собствен капитал, е XXX за 2023 г. и въпреки, че се прогнозира да се увеличава на XXX за 2027 г. показва, че дружеството няма да притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените финансови показатели, изчислени на база обща балансова структура показват, че размерът на собствения капитал няма да бъде достатъчен за дружеството да придобие нови нетекущи активи и да обезпечаване обслужването на финансовите си мероприятия, както и че ще среща затруднения да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства.

Финансовата структура на дружеството се предвижда да бъде XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2023 г. и XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2027 г.

### **I.11.2. Прогнозни парични потоци**

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че паричните потоци са само от оперативната дейност и са положителни през целия период на бизнес плана.

### **I.11.3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност**

Дружеството прогнозира общо разходи за обезпечаване на инвестиционната си програма в размер на XXX хил. лв. Източниците за финансиране за изпълнението на посочените инвестиции са собствени средства, като дружеството посочва, че възнамерява да финансира дейността си от приходите от продажба на електрическа енергия.

От анализа на отчетните и прогнозни финансови документи Комисията приема, че към момента „Видахим“ АД не притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за която е издадена лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. Също така, дружеството към момента не е във възможност да финансира със собствени средства необходимите дейности по рехабилитация и ремонт на основните производствени и спомагателни съоръжения на ТЕЦ към „Видахим“ АД. В този смисъл, за да могат да бъдат осъществени такива дейности, дружеството трябва да привлече необходимите инвестиции, за каквито не е предоставило доказателства.

С оглед изложеното по-горе, „Видахим“ АД към момента не притежава технически, материални и човешки ресурси, както и финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г., поради което Комисията счита, че срокът на същата не следва да бъде продължен.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Наков. По цитираното административно производство е изготвен доклад, който е приет на 15.12.2022 г., т. 7, и обсъден на открито заседание с представители на заявителя. Откритото заседание е проведено на 20.12.2022 г., на което са участвали г-н Юрий Юнишев в качеството си на изпълнителен директор на дружеството и г-н Емилиян Димов – член на Съвета на директорите на „Видахим“ АД. В Комисията писмено становище не е постъпило. В проекта на решение са обсъдени устните съображения, изложени от представителите на „Видахим“ АД. В тази връзка и

на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 67, ал. 1 и чл. 69, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага КЕВР да реши:

*Да откаже да продължи срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Видахим“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Видин, община Видин, гр. Видин, 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12.*

И. Н. Иванов каза, че е проведено открито заседание и няма какво повече да се добави. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 67, ал. 1 и чл. 69, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

**ОТКАЗВА** да продължи срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Видахим“ АД, ЕИК 815123066, със седалище и адрес на управление: Република България, област Видин, община Видин, гр. Видин, 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12.

В заседанието по **точка втора** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

**По т.3.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ, ч.ю.л., държава – Австрия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-1112 от 02.08.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 13.05.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 31.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 20.10.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 28.11.2022 г. „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е представило допълнителни данни и документи.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и

финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

### **I. Правни аспекти**

Видно от представено извлечение от Фирмения регистър на Република Австрия от 03.11.2022 г., „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, с фирмен регистрационен № FN 326889w, със седалище и адрес на управление: Република Австрия, 1210 Виена, Карл Валдбрунер – плац 1.

Управители на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ са Ишван Хери, Франк Верние и Дейвид Джон Бартлам. Заявителят се представлява съвместно от всеки двама от управителите.

Предметът на дейност на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ включва търговия с газ и електрическа енергия. Размерът на капитала на дружеството е 50 000 евро. Едноличен собственик на капитала е „МЕТ Холдинг“ АГ, ч.ю.л., държава – Конфедерация Швейцария, рег. № 135897834.

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

Видно от представено извлечение от Регистъра на действителните собственици на дружества, поддържан от Федералното министерство на финансите на Австрия, непреки действителни собственици на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ са Бенджамин Лакатош, гражданин на Република Унгария, чрез упражняване на 100% контрол в качеството си на косвен собственик на правния субект и „Денеб Алгеди Инвест“ АГ, ч.ю.л., държава – Конфедерация Швейцария, рег. № 445189309, притежаващо 100% от акционерния капитал, правата на глас или дяловото участие. Преки действителни собственици на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ, в качеството им на висши ръководни служители, са Ишван Хери, Франк Верние и Жан Ан Хаули.

Предвид горното, „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

#### **Вещни права**

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са



неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

## **II. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е обосновоало искания срок с оглед реализацията на бизнес концепцията на заявителя за търговия с електрическа енергия в България. Опитът му на други европейски енергийни пазари сочи, че българският пазар е развит и има сериозни предпоставки за по-нататъшно разширяване. Това разбиране се базира на тенденциите за повишена конкуренция и продължаващото отваряне на свободния пазар и изискванията на европейските регламенти и директиви по отношение интеграцията на либерализирания пазар в страната и региона. Заявителят счита, че положителните въздействия от разрастването на пазара и ефектите на конкуренцията в предлаганите продукти и услуги, както и наблюдаваният ръст на продажби, са вече налице, като тенденциите за увеличаване на продуктовото портфолио на българската енергийна борса активно допринасят за разрастването на пазара и дават възможност за гъвкави продукти и сделки на местно и регионално ниво. Отбелязва също така, че промените в разпоредбите относно пазарната регулация и нормативи допълнително допринасят за развитие на необходимата ликвидност и конкуренция на пазара на електроенергия в региона.

## **III. Технически аспекти**

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

В заявлението „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ посочва, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, находящ се на адрес XXX, Швейцария. Офисът е нает чрез договор за наем с XXX, с което заявителят има сключено споразумение за предоставяне на следните видове услуги, свързани с дейността търговия с електрическа енергия:

- Правни услуги – правно съдействие по типови и индивидуални договори, работа по съдебни дела, партньорска дейност по правни въпроси;
- Регулаторни услуги – поддържане на отношение, анализ на регулаторното законодателство и др.;
- Поддържане на договори и отношения;
- Финансово и административно управление;
- Пазарни проучвания и анализи;
- Предоставяне на експертни познания относно поръчките;
- Управление на риска.

Дружеството ще използва съществуващите комуникационни и информационни системи за извършване на дейностите за търговия с електрическа енергия, собственост на XXX. Техническите параметри на използваните системи включват:

- Операционна система – XXX;
- Версия на WORD – XXX;
- Версия на EXCEL – XXX;
- Видове сървъри – XXX;
- Вид антивирусна защита – XXX;
- Версия на електронна поща – XXX;
- Сървър за електронна поща – XXX.

Освен горепосочените системи, заявителят посочва, че всеки служител има за собствено ползване персонален компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет.

Търговците имат достъп до специален софтуер с постоянен достъп и следене на пазара, търгуваните количества на сегментите на БНЕБ ЕАД и на регионалните пазари. Търговските сделки на дружеството ще се отчитат в системата за търговия и управление на риска ХХХ. Този софтуер е в състояние да отчита физически и финансови сделки с електрическа енергия, природен газ, петролни продукти и валутни суапове. Освен това ХХХ има също техническа възможност да отчита сделки, извършвани в различни страни. Подробностите по всяка сделка се регистрират от търговците чрез системата и информацията за тях се съхранява в базата данни.

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-3018#1 от 31.03.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ. Заявителят е търговско дружество от Групата МЕТ, специализирано в различни сегменти на пазарите на енергия. Като дружество по австрийското право, същото има корпоративно управление, основано на конвенционален организационен модел, който включва едноличен съдружник и трима управляващи директори. Представени са данни за образованието и опита на управителите.

Дружеството притежава лицензия за търговия с електрическа енергия в Унгария и Румъния. В България дейностите по търговия с електрическа енергия ще се извършват от съществуващ основен екип, който включва ръководител търговия с електрическа енергия, водещ анализатор за електрическа енергия и координация и търговец на структурирана енергия в Централна и Източна Европа. Основните задачи на екипа ще включват:

- Наблюдение на българските и съседните пазари на електрическа енергия;
- Подготовка на анализи и прогнози;
- Водене на преговори с други компании;
- Подаване на оферти и искания за оферти на пазарите;
- Представяне на заявки за графици на оператора на преносна система и/или на поръчки на платформите за търговия с електрическа енергия;
- Представяне на доклади за спазване на нормативната уредба.

Заявителят посочва, че експертите притежават дългогодишен опит в дейността търговия с електрическа енергия, като освен това планира да разшири ресурсите си и да възложи някои от дейностите на подизпълнители, ако е необходимо. Всички ангажирани служители са напълно запознати с правилата и практиките на пазара на електрическа енергия, а също и с правилата на БНЕБ ЕАД, така че да установят трайна практика на българския пазар през следващите години. Дружеството възнамерява да провежда

необходимите обучения, които ще осигурят спазването на правилата и приложимите системи на БНЕБ ЕАД и ЕСО ЕАД.

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

#### IV. Икономически аспекти

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

„МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2022 г. до XXX MWh през 2025 г.

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

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Покупна цена ел. енергия	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Продажби на БНЕБ + марж	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Продажна цена за износ	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба в размер на XXX хил. лв. за първата година, която достига до XXX хил. лв. през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза			
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. XXX от 18.10.2022 г. от XXX, според което „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната

дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 17.10.2022 г. е ХХХ евро. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

#### **V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги**

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

#### **VI. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г., представляваща търговска тайна:**

„МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е заявило, че всякаква информация относно физически и юридически лица, представляваща лични данни, всякаква икономическа и финансова информация извън предоставената в годишните финансови отчети на дружеството, предоставените прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите, отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана, имената на фирми доставчици и трети лица, извън заявителя, както и номера на договорите с тях, съответно и всякаква друга информация, за която няма основателна причина да е обществено достояние, следва да се счита за търговска тайна, тъй като има търговска стойност, включително поради тайния си характер.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Цитираното административно производство е образувано по заявление от 12.04.2022 г. Последните документи от дружеството са пристигнали с писмо от 28.11.2022 г. Направен е анализ от правна, техническа и икономическа страна, въз основа на което са направени изводи, че дружеството ще притежава технически възможности и материални ресурси, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на исканата лицензионна дейност. Направен е извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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 Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
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 „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение открито заседание за обсъждане на доклада с представители на заявителя на 05.01.2023 г. от 10:00 ч.

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

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

#### Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.01.2023 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ, 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 трета** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1137 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1137 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР, ч.ю.л., държава: Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-1262 от 01.12.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1137 от 07.12.2022 г. „Потентиа Трейд“ СЛР е представило допълнителни данни и документи.

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

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

### **I. Правни аспекти**

Видно от представено удостоверение за актуално състояние № 71818/26.01.2022 г., издадено от Национална дирекция „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, „Потентиа Трейд“ СЛР е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Румъния, с пореден номер в Търговския регистър № J40/22363/2021, с ЕИК 45390698, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 3, ул. „Бурницей“ № 24, офис А81, ет. 1.

„Потентиа Трейд“ СЛР се управлява и представлява от управителя Джем Ширин.

Предметът на дейност на „Потентиа Трейд“ СЛР е търговия с електрическа енергия.

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

Капиталът на „Потентиа Трейд“ СЛР е в размер на 488 RON (румънски лей) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Джем Ширин, гражданин на Република Турция.

Предвид горното, „Потентиа Трейд“ СЛР е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от управителя на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е

отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

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

#### Вещни права

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

## II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е обосновоало искания срок с оглед плана на заявителя, като осигурява перспектива за дългосрочно развитие на енергийния пазар и позволява дружеството да вземе пълноценно участие чрез натрупаната експертиза и инженерен потенциал при развитието на либерализирания пазар в България. Заявителят възнамерява да концентрира дейността си предимно върху външни сделки с електрическа енергия, поради което искането му се свежда само до издаването на лицензия за търговия без права и задължения на координатор. Отбелязва, че предвид динамиката в развитието на нормативната уредба както в България, така и в региона, се нуждае от достатъчен срок за адаптация.

## III. Технически аспекти

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

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия „Потентиа Трейд“ СРЛ ще използва офис, намиращ се в Румъния, гр. Букурещ, Сектор 3, ул. „Бурницеј“ № 24, ет. 1, нает по договор за пренаемане с дружеството „Форум Пропъртис“ СРЛ, копие от който е приложен към заявлението.

Заявителят е сключил договор за сътрудничество с „Енерджи Трейдинг Систем“ ООД, по силата на който има право да ползва при необходимост следното офис оборудване:

- 3 бр. лиценз за операционна система – Windows 10 Enterprise 64-Bit;
- 3 бр. лиценз за Microsoft Office Home and Business 2016 Eurozone;
- 3 бр. лиценз за антивирусна защита Kaspersky Internet Security;
- Сървър за електронна поща с услуга професионален хостинг;
- 2 бр. компютърна конфигурация с технически параметри – Процесор AMD SPU kaveri A6 Series X2 7400K, 3,9 GHz;
- 2 бр. монитора Acer G227HQ;
- 1 бр. Notebook Inspiron 5759, Intel Core i5 – 6200U 2.30 GHz, 3 MB cache;
- 3 бр. външен диск Back up Plus 4 TB.

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-10904#1 от 22.11.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Потентиа Трейд“ СРЛ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване

на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

„Потентиа Трейд“ СРЛ е представило организационна структура в два етапа – съществуваща и бъдеща, тъй като дружеството тепърва започва да развива дейността „търговия с електрическа енергия“. Към момента на подаване на заявлението, съгласно дружествения договор, дружеството се ръководи от управител, който ще обслужва бъдещата лицензионна дейност. Непосредствените задачи, с които ще се заемат служителите на този етап, са осъществяването и координирането на всички регистрации, необходими за дейността след получаване на лицензия, с ЕСО ЕАД, НЕК ЕАД, БНЕБ ЕАД, митници, съседни оператори и борси.

При последващо увеличение на броя контрагенти и обеми, при осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ заявителят планира длъжността координатор да бъде трансформирана в „търговски директор“, който да извършва следните дейности: управление на дейността, свързана с вътрешните и външни контрагенти, отговорност за търговските отношения с всички контрагенти, администриране на дейността дружеството. Търговският директор ще бъде подпомаган от анализатори на външен и вътрешен пазар, както и от секретар, с функции администриране, координиране и контрол на решенията.

Лицето, което ще заема длъжността „Анализатор вътрешен пазар“ ще отговаря за контрагентите в Р България. Лицето на длъжност „Анализатор външен пазар“ ще отговаря за външотърговските сделки и свързаните с това дейности – осигуряване на трансгранични капацитети, осъществяване на транзитен пренос, покупко-продажба на съседни борси на електрическа енергия, други търговци и др.

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

Представени са данни за опита на управителя на дружеството, в т.ч. копие на диплома за завършено висше образование и автобиография.

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

## **IV. Икономически аспекти**

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

„Потентиа Трейд“ СРЛ е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се



разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

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

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

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Покупна цена	евро./MWh	240,00	249,00	200,00	145,00	130,00
Продажна цена	евро./MWh	260,00	249,00	200,00	145,00	130,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	6 624	43 800	87 600	131 400	175 200

За разглеждания период дружеството очаква печалба за първата година в размер на 132 хил. евро, която достига до 1 752 хил. евро през 2027 г.

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

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
<b>Приходи</b>	1 722	11 563	19 272	21 024	24 528
<b>Разходи</b>	1 590	10 906	17 520	19 053	22 776
<b>Счетоводна печалба</b>	132	657	1 752	1 971	1 752

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

Дружеството е представило удостоверение от „Юробанк България“ АД, според което „Потентиа Трейд“ СРЛ е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 21.11.2022 г. е 157 591,29 (сто петдесет и седем хиляди петстотин деветдесет и един и 0,29) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

#### **V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби,

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

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство работната група е извършила анализ от правна, техническа и икономическа страна, въз основа на което са направени изводи, че дружеството ще притежава технически възможности, материални ресурси, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на исканата лицензионна дейност. Направен е извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид това 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 Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Потентиа Трейд“ СЛР заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Да определи дата, час и място за 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 „Потентиа Трейд“ СЛР или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение открито заседание за обсъждане на доклада на 05.01.2023 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР.

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

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

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1137 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.01.2023 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Потентиа Трейд“ СЛР, 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

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

**По т.5.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1022 от 01.06.2022 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1102 от 11.10.2022 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-1102 от 11.10.2022 г. заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1101 от 11.10.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Уинд Форс БГ“ ЕООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявления вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г., подадени от „ПВ Пауър“ ЕООД с искане за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1144 от 05.12.2022 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 подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 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 са сформирани работни групи със Заповед № 3-Е-1145 от 18.08.2022 г., Заповед № 3-Е-1146 от 18.08.2022 г. и Заповед № 3-Е-1281 от 13.12.2022 г. на председателя на КЕВР.

Посочените по-горе заявления произтичат от еднакво фактическо състояние, по което е компетентен един и същ административен орган. В тази връзка на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс по тези заявления следва да започне и да се проведе едно производство.

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

„ПВ Пауър“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. Великокняжевска № 22. Дружеството е с предмет на дейност: производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, търговия и производства на стоки и вещи незабранени със закон; строеж, обзавеждане и покупка на недвижими имоти с цел продажба и даване под наем; наем на движими и недвижими вещи; консултантски услуги; сделки с ноу – хау и интелектуални продукти; автоматика, роботика и проектантска дейност, производствена, транспортна и търговска дейност; търговия на едро и дребно; ресторантьорство, превозни, спедиционни, комисионни сделки, търговско представителство и посредничество, покупка на стоки или други вещи с цел да ги продаде в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, счетоводни и други

услуги; както и всички други дейности и услуги посочени в Търговският закон и не забранени с нормативен акт. Дейността ще се извършва в страната и чужбина.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Събев Тихов в качеството му на управител и едноличен собственик на капитала.

„ПВ Пауър“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Голф“ с инсталирана постояннотокова мощност 40,0 MWp.

I. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г. „ПВ Пауър“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за банков инвестиционен кредит със страни „ПВ Пауър“ ЕООД, „Уинд Форс БГ“ ЕООД, „Йоана“ ЕООД, Иван Събев Тихов и „УниКредит Булбанк“ АД и Договор за банков револвиращ кредит със страни „ПВ Пауър“ ЕООД, „Уинд Форс БГ“ ЕООД, „Йоана“ ЕООД, Иван Събев Тихов и „УниКредит Булбанк“ АД.

**Проект на Договор за банков инвестиционен кредит между „ПВ Пауър“ ЕООД (кредитополучател и обезпечител 1), „Уинд Форс БГ“ ЕООД (солидарен длъжник 1 и обезпечител 2), „Йоана“ ЕООД (солидарен длъжник 2 и обезпечител 3), Иван Събев Тихов (солидарен длъжник 3) и „УниКредит Булбанк“ АД (кредитор)**

Основните параметри на проекта на договор са:

1. *Размер на кредита* - инвестиционен кредит до XXX хил. (XXX) лева, разпределени в два транша, както следва:

1.1. *Транш 1* – до XXX хил. (XXX) лева;

1.2. *Транш 2* – до XXX хил. (XXX) лева;

2. *Цел на кредита* - за финансиране на до 65 % от общите инвестиционни разходи на кредитополучателя без ДДС за изграждане на нова Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 40 MW в поземлен имот 67338.828.33, находящ се в гр. Сливен, кв. „Речица“, м. „Речиченски път“, вид територия урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, с площ на имота 484 949 кв. м. (Проекта). Реализирането на Проекта е планирано да протече на два етапа:

- Етап I с планирана инсталирана мощност в този етап от 25 MW;

- Етап II, който включва инсталирането на още 15 MW мощност.

3. *Годишен лихвен процент за съответен период на олихвяване:*

3.1. *Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) в рамките на всеки период на олихвяване:*

А) за период от датата на подписване на договора до завършване на Проекта с влязло в сила Разрешение за ползване - сбора от приложимия за съответен периода олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на XXX% (XXX) годишно.

Б) за периода от завършване на Проекта с влязло в сила Разрешение за ползване до датата на падежа - сбор от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на XXX% (XXX) годишно.

3.2. *Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница* – формира се като сбора от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от XXX% (XXX процента).

3.3. *Фиксиран лихвен процент, начисляван върху наличния кредит, при просрочие на лихва или главница и/или лихва, едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг* – XXX% (XXX процент).

4. *Краен срок на усвояване* – до XXX (XXX) месеца от датата на този договор.

5. *Краен срок за погасяване на главницата* – до XXX (XXX) месеца от датата на

този договор.

*6. Обезпечения:*

6.1. *Ипотека* - Първа по ред договорна ипотека върху следни недвижим имот, собственост на Солидарен длъжник 1 „Уинд Форс Бг“ ЕООД с ЕИК 200268865, а именно: поземлен имот с идентификатор № 67338.828.33 (шестдесет и седем хиляди трита тридесет и осем точка осемстотин двадесет и осем точка триидесет и три) по кадастралната карта и кадастралния регистри на гр. Сливен, Община Сливен, област Сливен, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения по смисъла на чл. 92 от Закона за собствеността в и към гореописания поземлен имот.

*6.2. Залози*

6.2.1. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху 100% от дружествените дялове в капитала на Кредитополучателя. Залогът се учредява съгласно и при условията на отделен договор за особен залог на дружествени дялове, представляващ неразделна част от настоящия Договор.

6.2.2. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху търговското предприятие на Кредитополучателя с индивидуализация на активите, съгласно и при условията на отделен договор за особен залог на търговско предприятие, представляващ неразделна част от този Договор.

6.2.3. Първи по ред залог в полза на Банката върху вземания на Кредитополучателя, произтичащи от: а) договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, сключен от Кредитополучателя в качеството на Продавач със съответното дружество, краен снабдител по смисъла на Закона за енергетиката, в качеството на Купувач, както и всички договори, които го заменят, допълват, изменят и б) договор за балансиране на електроенергията на свободния пазар, сключен с регистриран координатор на балансираща група, както и всички договори, които го заменят, допълват, изменят, както и всички договори, сключвани от залогодателя (когато и да било) съгласно Закона за енергетиката във връзка с Правилата за търговия с електрическа енергия, сключвани с търговци на електрическа енергия, регистрирани на Българска независима енергийна борса (БНЕБ), координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (както би бил случая), съгласно и при условията на отделен договор за особен залог върху вземания.

6.3. Залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя/ите и на Третите задължени лица, които са юридически лица, по всички сметки в национална и чуждестранна валута на които са титуляр при Банката.

Финансовото обезпечение в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания/лихви и всички други плащания и плодове/ независимо от момента на предоставянето. Вземанията за всички суми, налични по сметките на Кредитополучателя/ите и Третите задължени лица, които са юридически лица - обезпечители на датата на настоящия Договор се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметките на Кредитополучателя/ите и третите задължени лица, които са юридически лица – обезпечители след датата на настоящия Договор се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия Договор.

Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити след датата на сключване на настоящия Договор разплащателни, влогови и други банкови

сметки с титуляр - който и да е от кредитополучателите и третите задължени лица, които са юридически лица, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение към настоящия Договор. Вземанията за всички суми, налични по сметка на кредитополучателя/ите и третите задължени лица, които са юридически лица обезпечители, открита след датата на сключване на този договор на датата на първо заверяване на суми па нея, се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор, вземанията за всички суми, постъпили по сметката след датата по смисъла на предходното изречение се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия договор. Залогът се учредява включително и върху следните сметки:

6.3.1. Резервна сметка, гарантираща обслужването на дълга (PCOD/ DRA) IBAN: BG98UNCR70001525005825 при „УниКредит Булбанк“ АД.

6.3.2. Резервна сметка, гарантираща обслужването на оперативните разходи по Проекта (PCOOP) IBAN. BG05UNCR70001525006141 при „УниКредит Булбанк“ АД

7. Издължаване – Кредитополучателят осигурява по сметките си необходимите средства за погасяване на дължимите суми по кредита, като за срока на действие на договора, до окончателното погасяване на всички задължения към банката, произтичащи от същия, насочва постъпленията от дейността си по сметките си в банката, като дава писмено съгласие банката служебно да събира вземанията си.

**Проект на Договор за банков револвиращ кредит между „ПВ Пауър“ ЕООД (кредитополучател и обезпечител 1), „Уинд Форс БГ“ ЕООД (солидарен длъжник 1 и обезпечител 2), „Йоана“ ЕООД (солидарен длъжник 2 и обезпечител 3), Иван Събев Тихов (солидарен длъжник 3) и „УниКредит Булбанк“ АД (кредитор)**

Основните параметри на проекта на договор са:

1. *Размер на кредита* - до XXX хил. (XXX) лева;

2. *Цел на кредита* - за финансиране плащането на до 100 % от данък добавена стойност (ДДС), дължим по фактури във връзка с изграждане и въвеждане в експлоатация на нова Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 40 MW в поземлен имот 67338.828.33, находящ се в гр. Сливен, кв. „Речица“, м. „Речиченски път“, вид територия урбанизирана, НТП за електроенергийното производство, с площ на имота 484 949 кв. м. („Проекта“).

3. *Годишен лихвен процент за съответен период на олихвяване:*

3.1. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) в рамките на всеки период на олихвяване - представлява сбора от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на XXX% (XXX процента).

3.2. Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница – формира се като сбора от приложимия към датата на просрочие размер на годишен лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от XXX% (XXX процента).

3.3. Фиксиран лихвен процент, начисляван върху наличния кредит, при просрочие на лихва или главница и/или лихва, едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг – XXX% (XXX процента).

4. *Краен срок на усвояване* – до XXX (XXX) месеца от датата на този договор;

5. *Краен срок за погасяване на главницата* – до XXX (XXX) месеца от датата на този договор.

6. *Обезпечения:* Залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя и на третите лица, които са юридически лица, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, и са титуляр при Банката. Финансовото обезпечение, в зависимост

от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания /лихви и всички други плащания и плодове/, независимо от момента на предоставянето. Вземанията за всички суми, налични по сметките на кредитополучателя/ите и третите задължени лица, които са юридически лица – обезпечители на датата на настоящия договор се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметката на кредитополучателя/ите и третите задължени лица, които са юридически лица – обезпечители след датата на настоящия договор се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия договор.

Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити след датата на сключване на настоящия договор разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр – който и да е от кредитополучателите и третите задължени лица, които са юридически лица, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение към настоящия договор. Вземанията за всички суми, налични по сметка на кредитополучателя/ите и третите задължени лица – обезпечители, открита след датата на сключване на този договор, на датата на първото заверяване на суми по нея, се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Вземанията по всички суми, постъпили по сметката след датата на по смисъла на предходното изречение се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия договор.

**II.** С подадените заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г. дружеството е поискало издаване на разрешение за сключване Договор за особен залог на търговското предприятие, Договор за учредяване на особен залог върху вземания и Договор за учредяване на особен залог на дружествени дялове и вземания по реда на Закона за особените залози.

**Проект на Договор за особен залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози между „УниКредит Булбанк“ АД (заложен кредитор) и „ПВ Пауър“ ЕООД (залогодател)**

Съгласно представения проект на договор за залог на търговско предприятие, залогът се учредява за обезпечаването на вземането на заложния кредитор по Договор за банков инвестиционен кредит между „УниКредит Булбанк“ АД и „ПВ Пауър“ ЕООД в размер до XXX хил. (XXX) лева. Залогодателят учредява в полза на заложния кредитор първи по ред особен залог върху търговското си предприятие, като обект на залога се счита и цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие. Предвид това, в последното се включва и поземленият имот с идентификатор № 67338.828.33, върху който ще бъде изграден енергийният обект ФЕЦ „Голф“, ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху този имот правомощие на „ПВ Пауър“ ЕООД, да построи и да стане собственик на тази ФЕЦ,

Според проекта на договор залогодателят залага търговското си предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения по смисъла на чл. 15 от Търговския закон (ТЗ), както и индивидуално определените активи, съгласно опис – Приложение № 1, което е неразделна част от договора, върху всеки един от които тежи

имущество или равностойността на това имущество, получена от трансформацията му чрез отчуждаване.

В Проекта на Договор за особен залог на търговско предприятие не се съдържа клауза, гарантираща спазването на чл. 53, ал. 1, предл. 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. В тази връзка, на дружеството следва да бъде указано в Проекта на договор за особен залог върху търговското предприятие, да се включи клауза, предвиждаща, че зложният кредитор има право да се удовлетвори от зложното имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, след предварително разрешение от КЕВР.

**Проект на Договор за особен залог на дружествени дялове и вземания, сключен между „УниКредит Булбанк“ АД (зложен кредитор), Иван Събев Тихов (залогодател) и „ПВ Пауър“ ЕООД (кредитополучател)**

Съгласно представения проект на договор за залог на дружествени дялове и вземания, залогът се учредява за обезпечаването на вземането на зложния кредитор, възникнало на основание Договор за банков инвестиционен кредит, сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „ПВ Пауър“ ЕООД в размер до XXX хил. (XXX) лева. Залогодателят (Иван Тихов) учредява в полза на зложния кредитор първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху своите дружествени дялове в „ПВ Пауър“ ЕООД, а именно: 10 (десет) броя равни дружествени дяла, с номинална стойност 1 (един) лев всеки един с обща номинална стойност от 10 (десет) лева, представляващи 100% от капитала на дружеството, както и всички настоящи и бъдещи парични вземания и доходите от тях, възникнали във връзка със зложните дялове.

**Проект на Договор за особен залог върху вземане между „УниКредит Булбанк“ АД (залогоприемател, кредитор) и „ПВ Пауър“ ЕООД (залогодател, кредитополучател)**

Съгласно представения проект на договор за особен залог върху вземане, договорът се учредява за обезпечаване изпълнението на задълженията на кредитополучателя по Договор за банков инвестиционен кредит, сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „ПВ Пауър“ ЕООД в размер до XXX хил. (XXX) лева. Залогодателят учредява в полза на зложния кредитор чрез настоящия договор на право на приоритетно удовлетворяване на залогоприемателя и му осигурява привилегирован ред за събиране.

Проектът на договор за особен залог върху вземане предвижда учредяване на особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на „ПВ Пауър“ ЕООД в качеството му на продавач върху вземания, произтичащи от:

а) договор/и за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, сключен/и и такива, които предстои да бъдат сключени от залогодателя в качеството на продавач със съответното енергоразпределително дружество (краен снабдител по смисъла на Закона за енергетиката) в качеството на купувач, както и всички договори, които го заменят, допълват, изменят;

б) договор/и за балансиране на електроенергията на свободния пазар, сключен/и и такива, които предстои да бъдат сключени с регистриран координатор на балансираща група, както и всички договори, които го заменят, допълват, изменят;

в) всички договори, сключен/и и такива, които предстои да бъдат сключени от залогодателя (когато и да било) съгласно Закона за енергетиката във връзка с Правилата за търговия с електрическа енергия, сключени с търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (както би бил случая).



За изкупуване на цялата активна нетна електрическа енергия в количества, срокове, по реда и при условията, посочени в съответния/те договор/и за обекта на залогодателя, който предстои да бъде изграден в поземлен имот 67338.828.33, находящ се в гр. Сливен, кв. „Речица“, м. „Речиченски път“, вид територия урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, с площ на имота 484 949 кв. м., представляващ Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 40 MW.

**III.** Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1144 от 05.12.2022 г. „Уинд Форс БГ“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи като солидарен длъжник и обезпечител по ЗДФО следните сделки: Договор за банков инвестиционен кредит със страни „ПВ Пауър“ ЕООД (кредитополучател и обезпечител 1), „Йоана“ ЕООД (солидарен длъжник 2 и обезпечител 3), Иван Събев Тихов (солидарен длъжник 3) и „УниКредит Булбанк“ АД (кредитор) и на Договор за банков револвиращ кредит със страни „ПВ Пауър“ ЕООД (кредитополучател и обезпечител 1), „Уинд Форс БГ“ ЕООД (солидарен длъжник 1 и обезпечител 2), „Йоана“ ЕООД (солидарен длъжник 2 и обезпечител 3), Иван Събев Тихов (солидарен длъжник 3) и „УниКредит Булбанк“ АД (кредитор)

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 200268865, със седалище и адрес на управление: област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Великокняжевска“ № 22, с предмет на дейност: производство на електроенергия; проучване на вятърния потенциал в страната и реализация на проекти в сферата на възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогорива; ветроенергийни и фотоволтаични проекти в България; разработване, проектиране, реализация и мениджмънт на ветроенергийни, фотоволтаични и алтернативни енергийни системи и паркове и биогорива, консултации по проекти в областта на вятърната и алтернативната възобновяема енергия; маркетинг; вътрешна и външна търговия; селскостопанска дейност; строителство и сделки с недвижими имоти; търговско представителство, посредничество и агентство на местни и чуждестранни лица; транспортни услуги, както и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон.

Дружеството се представлява от управителя Иван Събев Тихов. Капиталът на „Уинд Форс БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 (пет хиляди лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Иван Събев Тихов, гражданин на Република България.

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години за обект фотоволтаична електрическа централа „Чобанка“ с мощност от 10,076 MW.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР издава разрешение в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Сделките от обхвата на посочените разпоредби от ЗЕ са конкретизирани в чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, а именно: учредяване на залог, включително особен залог или ипотека, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

В конкретния случай, сделките чрез които „УниКредит Булбанк“ АД ще предостави на кредитополучателя „ПВ Пауър“ ЕООД съответно инвестиционен и револвиращ кредит са със срокове на издължаване по-дълги от една година. Според условията на Договор за банков инвестиционен кредит и на Договор за банков револвиращ кредит, „Уинд Форс БГ“ ЕООД се задължава да отговаря спрямо банката за всички задължения на кредитополучателя по договорите, както и дава съгласието си и оправомощава банката да събира служебно от всичките му сметки, открити при нея дължимите суми по главницата, лихвите, таксите, и други разноски по кредитите. Следователно, сделките попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР. Клаузата на чл. 8.3. от Проекта на Договор за банков инвестиционен кредит и клаузата на чл. 8.1. от Проекта на Договор за банков револвиращ кредит, предвиждащи „ПВ Пауър“ ЕООД и третите задължени юридически лица, в т.ч. и „Уинд Форс БГ“ ЕООД да предоставят в полза на „УниКредит Булбанк“ АД финансово обезпечение под формата на залог върху всички парични вземания, са сделки по ЗДФО, инкорпорирани в договорите за кредит, които се считат за сключени с подписването на тези договори. Такива сделки за финансово обезпечение по реда на ЗДФО оказват влияние върху финансовото състояние на дружествата, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, финансовото обезпечение е на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение. Предвид това тази сделките попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, следователно подлежат на разглеждане от КЕВР.

Договорът за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „ПВ Пауър“ ЕООД 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.

Договорът за особен залог на дружествени дялове и вземания между „УниКредит Булбанк“ АД като залогоприемател, Иван Събев Тихов като залогодател и „ПВ Пауър“ ЕООД като кредитополучател влияе върху собствеността на лицензианта, респективно върху неговото търговско управление, а не върху имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност, поради което не подлежи на регулиране по ЗЕ от КЕВР.

Договорът за залог на вземания оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тази сделка като такава от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същата следва да бъде разгледана 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 задължнялост на енергийно предприятие - „ПВ Пауър“ ЕООД по отношение на сделките: банков инвестиционен кредит, банков револвиращ кредит, особен залог на търговското предприятие и особен залог на вземания, както и „Уинд Форс БГ“ ЕООД по отношение на качеството му на солидарен длъжник и обезпечител по банковия инвестиционен кредит и банковия револвиращ кредит. В този смисъл, преценката на посочените 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 „ПВ Пауър“ ЕООД, респективно „Уинд Форс БГ“ ЕООД.

Резултатите от анализа на финансовото състояние на „ПВ Пауър“ ЕООД на база финансов модел и прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2033 г. са, както следва:

Приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия XXX MWh за 2023 г., завишено на XXX MWh през 2024 г. при годишна деградация от 0,50% и цена на електрическата енергия на свободен пазар в размер на XXX лв./MWh за 2023 г., която достига до XXX лв./MWh в края на периода. При така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „ПВ Пауър“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс да обслужва задълженията си. Поради тази причина, сключването на сделките за банков инвестиционен кредит и банков револвиращ кредит няма да повлияе върху финансовото състояние на „Уинд Форс БГ“ ЕООД, в качеството му на солидарен длъжник и обезпечител. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на „ПВ Пауър“ ЕООД, респективно на „Уинд Форс БГ“ ЕООД.

Изказвания по т.5.:

Докладва С. Иванова. Административното производство пред КЕВР е започнало с цитираните заявления от „ПВ Пауър“ ЕООД и „Уинд Форс“ ЕООД, като посочените заявления произтичат от еднакво фактическо състояние, по което е компетентен един и същ административен орган. В тази връзка на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс по тези заявления следва да започне и да се проведе едно производство. „ПВ Пауър“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Голф“ с инсталирана постояннотокова мощност 40,0 MWp. С подаденото заявление от 09.08.2022 г. „ПВ Пауър“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за банков инвестиционен кредит и Договор за банков револвиращ кредит. Представен е Проект на Договор за банков инвестиционен кредит, чийто размер е до XXX лв., разпределен в два транша и краен срок за погасяване на главницата – до XXX месеца от датата на този договор. Представен е и проект на Проект на Договор за банков револвиращ кредит с размер на кредита до XXX лева и краен срок за погасяване на главницата – до XXX месеца от датата на този договор.

И в двата договора за кредит съществува обезпечение под формата на Залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя и на третите лица, които са юридически лица, по всички сметки в национална и чуждестранна валута, и са титуляр при Банката

С подадените останали три заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069, вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 и вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г. дружеството е поискало издаване на разрешение за сключване Договор за особен залог на търговското предприятие, Договор за учредяване на особен залог върху вземания и Договор за учредяване на особен залог на дружествени дялове и вземания по реда на Закона за особените залози, като са представени проекти на същите.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1144 от 05.12.2022 г. „Уинд Форс БГ“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи като солидарен длъжник и обезпечител по ЗДФО следните сделки: Договор за банков инвестиционен кредит и на Договор за банков револвиращ кредит, чиито проекти са представени и обсъдени по-горе. „Уинд Форс БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години за обект фотоволтаична електрическа централа „Чобанка“ с мощност от 10,076 MW.

В конкретния случай сделките, чрез които „УниКредит Булбанк“ АД ще предостави на кредитополучателя „ПВ Пауър“ ЕООД съответно инвестиционен и револвиращ кредит, са със срокове на издължаване по-дълги от една година, следователно сделките попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във

връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Клаузата на чл. 8.3. от Проекта на Договор за банков инвестиционен кредит и клаузата на чл. 8.1. от Проекта на Договор за банков револвиращ кредит, предвиждащи „ПВ Пауър“ ЕООД и третите задължени юридически лица, в т.ч. и „Уинд Форс БГ“ ЕООД да предоставят в полза на „УниКредит Булбанк“ АД финансово обезпечение под формата на залог върху всички парични вземания, са сделки по ЗДФО, инкорпорирани в договорите за кредит, които се считат за сключени с подписването на тези договори, както и Договорът за залог на вземания са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружествата, тъй като до погасяването на всички вземания по кредитите обезпечението е на разположение и под контрола на банката в случай на принудително изпълнение. Предвид това тази сделките попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, следователно подлежат на разглеждане от КЕВР.

Договорът за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „ПВ Пауър“ ЕООД 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.

Договорът за особен залог на дружествени дялове и вземания между „УниКредит Булбанк“ АД като залогоприемател, Иван Събев Тихов като залогодател и „ПВ Пауър“ ЕООД като кредитополучател влияе върху собствеността на лицензианта, респективно върху неговото търговско управление, а не върху имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност, поради което не подлежи на регулиране по ЗЕ от КЕВР.

В този смисъл преценката на посочените сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ. Резултатите от него показват, че „ПВ Пауър“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс да обслужва задълженията си. Поради тази причина сключването на сделките за банков инвестиционен кредит и банков револвиращ кредит няма да повлияе върху финансовото състояние на „Уинд Форс БГ“ ЕООД в качеството му на солидарен длъжник и обезпечител. Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „ПВ Пауър“ ЕООД и „Уинд Форс БГ“ ЕООД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД и на „Уинд Форс БГ“ ЕООД за сключване на исканите сделки, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката и съгласно мотивите на настоящия доклад;
3. Да прекрати административното производство във връзка с исканата сделка, която не попада в обхвата на Закона за енергетиката.
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, т.1 от Закона за енергетиката.

С. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

1. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от

Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г., подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД, за разрешаване сключването с „УниКредит Булбанк“ АД на договор за особен залог на дружествени дялове и вземания;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и договор за банков револвиращ кредит с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представените проекти със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г.

3. На основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г.

4. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог върху вземане съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г.

5. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 дава разрешение на „Уинд Форс БГ“ ЕООД в качеството му на солидарен длъжник и обезпечител да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и договор за банков револвиращ кредит с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представените проекти със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г.

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

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г. с искане за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ПВ Пауър“ ЕООД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1144 от 05.12.2022 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 подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД;

2. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във

връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г., подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД, за разрешаване сключването с „УниКредит Булбанк“ АД на договор за особен залог на дружествени дялове и вземания;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и договор за банков револвиращ кредит с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представените проекти със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г.

4. На основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г.

5. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог върху вземане съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г.

6. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Уинд Форс БГ“ ЕООД в качеството му на солидарен длъжник и обезпечител да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и договор за банков револвиращ кредит с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представените проекти със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г.

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

В заседанието по **точка пета** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

**По т.6.** Комисията разгледа доклад относно **комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.**

Със Заповед № 3-Е-1249 от 23.11.2022 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2022 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна

група да извърши комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на издадените лицензи: № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Ситигаз България“ ЕАД е акционерно дружество с ЕИК 131285259 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1360, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4.

Предметът на дейност на дружеството е пренос, разпределение и продажба на природен газ.

Дружеството се представлява от Бруно Тани.

Капиталът на „Ситигаз България“ ЕАД е в размер на 60 000 000 лв. Едноличен собственик на капитала е Група Дружества Газ Римини АД, Италия.

Проверката беше извършена на 01.12.2022 г. и 02.12.2022 г. в офиса на дружеството в гр. Габрово, ул. „Орловска“ № 55, в присъствието на г-н Пламен Василев – търговски директор на дружеството.

Проверката обхваща периода януари 2019 – ноември 2022 г. Последната планова проверка е извършена през 2018 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., одобрен с решение № БП – 59 от 30.11.2016 г. и бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г., одобрен с решение № БП – 47 от 20.10.2021 г., за годините, обхванати от проверката.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

### **I. Срок на лицензиите**

„Ситигаз България“ ЕАД притежава следните лицензи: № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово. Лицензиите са със срок от 35 години.

### **II. Непрехвърляемост на лицензията**

Дружеството няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности.

### **III. Специални условия**

#### **1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Габрово.**

„Ситигаз България“ ЕАД е изградило ГРМ в гр. Габрово и в селата Враниловци и Поповци.

Дружеството е представило данни за изградена ГРМ, както следва:

<b>Изградена мрежа /л. м./</b>				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
<b>2019</b>	4 250	5 475	1 225	129%
<b>2020</b>	4 415	4 538	4 250	103%
<b>2021</b>	4 065	3 532	-533	87%

През 2022 г. до м. ноември изградената мрежа е 2 368 л.м.

## **2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата**

Дружеството води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, офис Габрово по години, който съдържа: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за аварията/кратко описание; възстановяване на прекъсването – дата/час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в m<sup>3</sup>; засегнати потребители (бр.).

За периода на проверката има отбелязано едно аварийно прекъсване през 2019 г., като причината за прекъсването е невнимателна работа на багерист. Съгласно представената справка от дружеството, аварийното прекъсване е с продължителност 305 мин. През 2020 г., 2021 г. и до м. ноември 2022 г. няма аварийни прекъсвания.

Дружеството води и регистър на планови прекъсвания по ГРМ, по години, който съдържа: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за аварията/кратко описание; възстановяване на прекъсването – дата/час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в m<sup>3</sup>; засегнати потребители (бр.).

За периода на проверката има отбелязано едно планово прекъсване през 2019 г., свързано е с изкопна дейност и ремонт на ТЕЦ, което е с продължителност 6 дни.

## **3. Отношения с клиентите на природен газ**

Дружеството разполага с център за работа с клиенти на адрес: гр. Габрово, ул. „Орловска“ № 55. Общите условия на договорите за продажба на природен газ и Правилата за работа с потребителите на дружеството, както и утвърдените от КЕВР цени на „Ситигаз България“ ЕАД, са поставени на видно място в него.

Дружеството е публикувало на интернет страницата си информация на основание чл. 123, ал. 3, т. 2 и т. 4 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката относно процедурата за смяна на доставчик.

## **4. Качество на услугите**

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

Организационната структура на „Ситигаз България“ ЕАД включва: съвет на директорите; дирекция маркетинг и продажби; технически директор с подчинени експлоатация на мрежи и централно диспечерско управление; отговорник технически контрол; личен състав и кадри; отговорник обучение на персонала и счетоводител. В регионален офис Габрово броят на служителите е четирима - двама организатори маркетинг и двама оператори ГРМ.

Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Дружеството поддържа регистър на постъпилите жалби на клиенти, който съдържа: вх. номер; дата; жалбоподател, адрес; описание на жалба/оплакване; отговор. За периода на проверката в дружеството са получени 20 жалби. Основно жалбите се отнасят до присъединяване. Всички жалби са неоснователни като въпреки това 9 от тях са удовлетворени. Средният брой дни за отговор по жалби е: 2019 г. – 6; 2020 г. – 8; 2021 г. – 6 и до м. ноември 2022 г. – 3.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 45001:2018. Предоставен е списък на утвърдените и внедрени документи от Системата



за управление на качеството, както и актуален сертификат валиден до 05.06.2024 г.

## 5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления		Откази		Сключени договори		Реално присъединени	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	40	549	5	407	17	245	13	262
2020	17	270	0	730	10	282	11	280
2021	22	382	0	100	22	353	11	279
до 11.2022	2	26	0	5	4	32	10	98

Дружеството заявява, че през 2022 г., вследствие на достигнатите исторически високи цени на природния газ, се наблюдава съществено намаление на броя на заявленията за присъединяване от потенциални клиенти. Сравнено с 2021 г. намалението е над 90%.

Досиетата на присъединените към ГРМ стопански и битови клиенти на „Ситигаз България“ ЕАД се съхраняват в офиса на дружеството. На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени три досиета - едно на стопански клиент и две на битови клиенти. В заявленията за присъединяване е посочено, че становището за съгласие за присъединяване или мотивирания писмен отказ трябва да се получи в клиентския център на дружеството. Съгласно чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи операторът на газоразпределителна мрежа извършва проучването по ал. 1 и уведомява заявителя писмено за резултатите от него със становище за съгласие за присъединяване или с писмен мотивиран отказ в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението за присъединяване *по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път*. В тази връзка на дружеството е дадено задължително предписание в констативния протокол.

## 6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Ситигаз България“ ЕАД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „Ситигаз България“ ЕАД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени договори за покупка и доставка на природен газ, както следва:

- договори с „Булгаргаз“ ЕАД: договор № 374-191 от 31.08.2018 г. със срок от 01.01.2019 г. до 01.01.2020 г. и допълнително споразумение към него № 1 от 25.06.2019 г. за удължаване срока на действие на договора до 01.01.2021 г.; договор № 374-214 от 02.07.2020 г. със срок от 01.01.2021 г. до 01.01.2022 г. и договор № 374-224 от 24.06.2021 г. със срок от 01.01.2022 г. до 01.01.2023 г.;

- договор № 132 от 04.10.2019 г. с „Агрополихим“ ЕАД: със срок от 06.10.2019 г. до 31.12.2019 г.;

- договор с Kolmar NL B.V. Нидерландия от 30.12.2019 г., за период на доставка от 01.01.2020 г. до 11.01.2020 г.;

- договор № 2 от 30.01.2020 г. с „Група Дружества Газ Римини“ СпА: със срок от 01.02.2020 г. до 01.10.2021 г. и анекс към него № 1 от 01.10.2021 г. за удължаване срока на действие на договора до 01.10.2022 г.

Предоставена е справка за закупените количества природен газ от дружеството по години и доставчици за периода на проверката, както следва:

- за 2019 г. са закупени 36 766 МВч природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД; 5 881 МВч от „Агрополихим“ ЕАД; 5 881 МВч от Kolmar NL B.V. Нидерландия и 5 881 МВч от „Група Дружества Газ Римини“ СпА.

- за 2020 г. са закупени 38 543 МВч природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД; 1 600 МВч от Kolmar NL B.V. Нидерландия и 8 536 МВч от „Група Дружества Газ Римини“ СпА.

- за 2021 г. са закупени 57 712 МВч природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и 3 053 МВч от „Група Дружества Газ Римини“ СпА.

- до м. ноември 2022 г. са закупени 35 218 МВч природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и 2 783 МВч от „Група Дружества Газ Римини“ СпА.

### 7. Финансова обезпеченост

Средната събираемост на вземанията от клиенти на „Ситигаз България“ ЕАД за периода на проверката е 93%.

Според представената информация търговските задълженията на дружеството не са лихвоносни и се уреждат в тридесет дневен срок.

### 8. Измерване на природния газ

„Ситигаз България“ ЕАД поддържа база данни с измервателните уреди, въз основа на която се прави справка за разходомери подлежащи и преминали метрологичен контрол. Справката съдържа: разходомер марка/тип; фабричен номер; дата, до която трябва да премине проверка; година на производство/преминал период проверка; електронен коректор - марка/тип; фабричен номер; дата, до която трябва да премине проверка.

Всички средства за търговско измерване в община Габрово са с дистанционно отчитане, което се прави ежемесечно, на първо число.

### 9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За годините, обхванати от проверката „Ситигаз България“ ЕАД работи по бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., одобрен с решение № БП – 59 от 30.11.2016 г. и бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г., одобрен с решение № БП – 47 от 20.10.2021 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочените бизнес планове:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2019	633	762	129	120%
2020	650	735	85	113%
2021	659	699	40	106%

Направените инвестиции до м. ноември 2022 г., са в размер на 421 хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ, MWh				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %

	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
<b>2019</b>	115 778	19 862	34 735	7 938	-81 043	-11 924	30%	40%
<b>2020</b>	11 8966	26 717	37 209	11 591	-81 757	-15 126	31%	43%
<b>2021</b>	116 619	32 784	45 055	15 329	-71 564	-17 455	39%	47%

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. ноември 2022 г. са съответно: стопански – 27 407 MWh и битови – 9 668 MWh.

<b>Общ брой клиенти (с натрупване)</b>								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
<b>2019</b>	80	1 443	105	907	25	-536	131%	63%
<b>2020</b>	85	1 874	116	1 187	31	-687	136%	63%
<b>2021</b>	96	2 305	127	1 466	31	-839	132%	64%

Към м. ноември 2022 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД с натрупване са 137 бр. стопански и 1 564 бр. битови.

Дружеството е предоставило обосновка относно изпълнението на одобрените бизнес планове за периода на проверката. Неизпълнение се наблюдава по отношение на параметъра „консумация на природен газ“ в целия период, параметъра „изграждане на ГРМ“ за 2021 г., както и на броя на битовите клиенти, което е в резултат основно на две причини:

- Covid епидемията, през време на която потенциалните клиенти не допускат хора в жилищата си за изграждане на вътрешни газови инсталации, което забавя присъединяването на нови клиенти;

- високите цени на природния газ, която тенденция започва от есента на 2021 г. и достига най-високи стойности през м. август – м. септември 2022 г. В този период клиентите не желаят да използват природен газ като много от тях преминават на електрическа енергия, дърва за огрев или въглища.

„Ситигаз България“ ЕАД е предоставило справка за изпълнението на утвърдените от КЕВР необходими годишни приходи за периода на проверката, както следва:

дейност/ период	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани	утвърдени	реализирани
разпределение	2011	2280	2109	2807	2241	1152
снабдяване	64	572	66	31	64	36

## 10. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите, за периода на проверката. Представени са полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени съответно със ЗК „България Иншурънс“ АД и ЗК „Лев Инс“ АД.

## 11. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с решение № Ц - 43 от 30.12.2016

г. (за регулаторен период от 2017 до 2021 г.) и с решение № Ц – 38 от 18.11.2021 г. (за регулаторен период от 2022 до 2026 г.).

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените за разпределение и снабдяване с природен газ цени с решения № Ц - 43 от 30.12.2016 г. (за регулаторен период от 2017 до 2021 г.) и с решение № Ц – 38 от 18.11.2021 г. (за регулаторен период от 2022 до 2026 г.). Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

## 12. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ.

## IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката и във връзка с текста, посочен в заявленията за присъединяване, че становището за съгласие за присъединяване или мотивирания писмен отказ трябва да се получи в клиентския център на дружеството е дадено следното задължително предписание:

„Ситигаз България“ ЕАД да изпраща становището за съгласие за присъединяване или писмения мотивиран отказ **по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път**, съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, по подадено заявление за присъединяване.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 16.12.2022 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

*Председателят Ив. Н. Иванов обяви, че поради неотложен ангажимент упълномощава Б. Голубарев да ръководи заседанието и напусна зала 4.*

Изказвания по т.б.:

Докладва М. Сиркова. Със Заповед на председателя е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово. Проверката е извършена съгласно утвърдена от председателя работна програма, която е приложение към заповедта. Проверката е извършена на 01.12.2022 г. и 02.12.2022 г. в офиса на дружеството в гр. Габрово и обхваща периода януари 2019 г. – ноември 2022 г. Едноличен собственик на капитала е Група Дружества Газ Римини АД, Италия. „Ситигаз България“ ЕАД е изградило ГРМ в гр. Габрово и в селата Враниловци и Поповци. Към м. ноември 2022 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД са 137

бр. стопански и 1 564 бр. битови. През 2022 г., вследствие на достигнатите исторически високи цени на природния газ, се наблюдава съществено намаление на броя на заявленията за присъединяване от потенциални клиенти. Сравнено с 2021 г. намалението е над 90%.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката и във връзка с текста, посочен в заявленията за присъединяване, че становището за съгласие за присъединяване или мотивирания писмен отказ трябва да се получи в клиентския център на дружеството, е дадено следното задължително предписание: „Ситигаз България“ ЕАД да изпраща становището за съгласие за присъединяване или писмения мотивиран отказ по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път, съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, по подадено заявление за присъединяване.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 16.12.2022 г. Дружеството е подписало протокола без възражения.

*Председателят Ив. Н. Иванов се върна в зала 4.*

М. Сиркова прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Ситигаз България“ ЕАД.

П. Трендафилова посочи таблицата за присъединени клиенти на стр.5 от доклада. В последната колона е допусната грешка – в колоната *Реално присъединени, стопански* са изписани годините 2019, 2020, 2021.

И. Н. Иванов каза да се поставят стойностите, съответстващи не присъединените стопански потребители през четирите години. Това е техническа грешка, която ще бъде отстранена.

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

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

### **Р Е Ш И:**

Приема доклада на работната група относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

#### По т.1. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № (...) от (...) г. от „Булгаргаз“ ЕАД;

II. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД:

1. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. № (...) от (...) г.;

2. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за банков кредит – (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. № (...) от (...) г.;

3. Да сключи с (...) Анекс (...) към Договор за банков кредит – (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. № (...) от (...) г.;

4. Да сключи с (...) Допълнително споразумение за изменение (...) към кредит (...) за (...) от (...) г. съгласно представения проект към заявление с вх. № (...) от (...) г.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

#### По т.2. както следва:

ОТКАЗВА да продължи срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Видахим“ АД, ЕИК 815123066, със седалище и адрес на управление: Република България, област Видин, община Видин, гр. Видин, 3700, ул. „Бдин“ № 12, офис 12.

#### По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.01.2023 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ, 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1137 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 05.01.2023 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Потентиа Трейд“ СЛР, 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

**По т.5. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г. с искане за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ПВ Пауър“ ЕООД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1144 от 05.12.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД;

2. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г., подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД, за разрешаване сключването с „УниКредит Булбанк“ АД на договор за особен залог на дружествени дялове и вземания;

3. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и договор за банков револвиращ кредит с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представените проекти със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г.

4. На основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г.

5. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „ПВ Пауър“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог върху вземане съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г.

6. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Уинд Форс БГ“ ЕООД в качеството му на солидарен длъжник и обезпечител да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за банков инвестиционен кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и договор за банков револвиращ кредит с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представените проекти със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г.

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

**По т.6. както следва:**

Приема доклада на работната група относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-ДК-2253 от 22.12.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-427 от 23.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1155 от 20.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за разрешение за сключване на Анекси към договори за кредит тип „овърдрафт“ с „Банка ДСК“ ЕАД, „УниКредит Булбанк“ АД и „ИНГ Банк Н.В.“ - клон София;

2. Решение на КЕВР № О-Л-116 от 23.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-164 от 22.12.2021 г. за продължаване срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Видахим“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2240 от 20.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2241 от 20.12.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1137 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2244 от 20.12.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-428 от 23.12.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1072 от 09.08.2022 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1069 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1070 от 09.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-1071 от 09.08.2022 г. с искане за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ПВ Пауър“ ЕООД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1144 от 05.12.2022 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2242 от 20.12.2022 г. - комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

**Б. Голубарев**

**ДОЦ. ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....

**Д. Кочков**

.....

**П. Трендафилова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт