

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

ПРОТОКОЛ

№ 146**София, 10.06.2022 година**

Днес, 10.06.2022 г. от 10:30 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Димитър Кочков – член на КЕВР.

На заседанието присъстваха председателят на Комисията Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

Председателят на Комисията Станислав Тодоров отсъства по т.1 до т.9 от дневния ред.

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Л. Ненова – за началник отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (съгласно заповед №ЧР-ТР-110 от 17.05.2022 г.), М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Членът на Комисията Димитър Кочков съобщи, че съгласно Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация е упълномощен от Председателя да води днешното закрито заседание.

Председателстващият установи, че няма възражения по проекта за дневен ред, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с четири гласа „за“ (Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1541 от 06.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 22.02.2022 г. от „Актаел“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1542 от 06.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 24.02.2022 г. от „Азомуриш“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Красимира Лазарова,
Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1546 от 07.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 15.03.2022 г. на „Фактор Енерджи България“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 07.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1031 от 28.04.2022 г. на „Солар СВ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1547 от 07.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 16.03.2022 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за изменение/допълнение 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 Маринова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1545 от 07.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 15.03.2022 г. на „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. 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 Маринова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1544 от 07.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1029 от 29.04.2022 г. на „Юнит ЕНР“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1540 от 03.06.2022 г. и проект на Решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 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-1024 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог,

подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Диана Николкова и Светослава Маринова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1539 от 03.06.2022 г. и проект на Решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 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-1023 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „РЕС Технолъджи“ АД

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Диана Николкова и Светослава Маринова.

10. Доклад с вх. № Е-ДК- 1550 от 07.06.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 04.05.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, предоставен от вертикално интегрираното предприятие и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 81и, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 2 и чл. 40, ал. 2 във връзка с ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Людмила Ненова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 22.02.2022 г. от „Актаел“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 22.02.2022 г. от „Актаел“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-46 от 24.02.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 14.03.2022 г. от „Актаел“ ЕООД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана (2022-2026 г.) по години съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ; копия на действащи договори с оператора на преносната система, както и писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните депозити по действащите договори, сключени между „Актаел“ ЕООД и „Булгартрансгаз“ ЕАД; данни за опита на дружеството относно извършването на подобна дейност съгласно чл. 11, ал. 2, т. 8 от НЛДЕ, както и данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ на българския организиран борсов пазар, ако има такива; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 и чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ, в т.ч. дипломи за завършено образование и квалификация; доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената

информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копия на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и ако се съдържа такава – да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 21.03.2022 г., с вх. № Е-13-185-3 от 22.03.2022 г. и с вх. № Е-13-185-3 от 25.03.2022 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

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

I. „Актаел“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 22.02.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220218155847 от 18.02.2022 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201700160, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1202, р-н Възраждане, ул. „Пордим“ № 2.

„Актаел“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа и/или топлинна енергия и енергоносители, изграждане и експлоатация на съоръжения за производство на електрическа и/или топлинна енергия от конвенционални и възобновяеми енергийни източници, производство на електрическа и/или топлинна енергия от конвенционални и възобновяеми енергийни източници, разработване и реализиране на други инвестиционни проекти в страната и чужбина, финансиране, информационно проучване, координиране на балансиран групи на пазара на електроенергия, покупко-продажба на стоки и др. вещи в обработен и/или необработен вид, търговия с природен газ и продажба на природен газ, след получаване на съответния лиценз, както и всяка друга дейност и/или услуги, които не са забранени от закона.

Капиталът на „Актаел“ ЕООД е в размер на 140 000 (сто и четиридесет хиляди) лева, разпределен в 1400 (хиляда и четиристотин) дружествени дяла, всеки от които на стойност от 100 (сто) лева.

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

регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Едноличен собственик на капитала на „Актаел“ ЕООД е „Енергоуинд“ ЕООД, с ЕИК 201918967, юридическо лице, регистрирано според законите на Р България, с едноличен собственик на капитала - Нейко Василев Вълков.

„Актаел“ ЕООД се управлява и представлява от управителя – Нейко Василев Вълков.

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

2. Видно от представената декларация, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20220218160008 от 18.02.2022 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Актаел“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството счита, че срокът е разумен, с оглед инвестиционните му намерения и цели, заложили в бизнес плана, наличието на конкурентна среда, налагаща плавна навлизане на пазара и придобиване на търговски опит в областта. Според заявителя срокът е достатъчен, за да се утвърди като надежден и сигурен партньор. Дружеството посочва, че разполага с финансови, технически възможности, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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

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

За осъществяване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“, „Актаел“ ЕООД ще използва офис на адрес: гр. София, бул. „Мария Луиза“ № 47. В тази връзка дружеството е представило Договор за наем от 01.09.2021 г., сключен с „МАЙКРОМЕТ“ ООД, за срок от една година, считано от датата на предаване.

Заявителят декларира, че за осъществяване на дейността разполага информационно и комуникационно оборудване, а именно: 6 бр. работни станции, от които стационарен компютър /Intel E3 3.30 GHz, 8 GB RAM, SSD HDD 512 GB – 1 бр.;

лаптоп Lenovo /Intel i3 2.00GHz, 8 GB RAM,HDD 240 GB SSD – 1 бр.; лаптоп Lenovo /Intel i3 2.40GHz, 8 GB RAM,HDD 240 GB SSD и Лаптоп HP /Intel i5 1.60 GHz, 8 GB RAM,HDD 240 GB SSD – 3 бр.

„Актаел“ ЕООД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, с които разполагат всички работни станции и които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: операционна система MS Windows 10 Pro 64 bit; антивирусна защита ESET NOD32 endpoint; Word – M365 Business standard; Excel – M365 Business standard; електронна поща outlook M365 Business.

За осигуряване на комуникационната свързаност на устройствата дружеството посочва, че разполага с файлов/принт сървър Server DELL Power Edge T430, Intel Xeon E5-2620 v4; 2.10GHz , 32GB DDR4, 4x2TB SATA HDD, 2xLan1000.

Във връзка с обезпечаване на сигурността на информационното и комуникационно оборудване и софтуер, заявителят е представил Договор за информационно обслужване № 0237 от 01.06.2019 г., сключен с „БГСервиз“ ООД за поддръжка на сървърите и компютърната техника на дружеството.

С оглед осигуряване на необходимите ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Актаел“ ЕООД е сключило Договор за услуга от 17.05.2018 г. с „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ ФИНАНС“ ЕООД за използване на техника, мобилни услуги, парко места, канцеларски материали и консумативи, техническо обслужване и ремонтни дейности на автомобили, както и гориво. Договорът е безсрочен, като може да бъде прекратен по взаимно съгласие между страните и едностранно с едномесечно писмено предизвестие.

„Актаел“ ЕООД има осигурена високоскоростна оптична свързаност на Layer 2 ниво, през която използва гарантирана международна свързаност; обработване на трафик с DefencePro решение за намаляване на атаки Attack Mititigation System – AMS за защита в реално време, без нужда от блокиране на полезния трафик и спиране на работата; 100% гарантирана пропусковантелна способност на канала в двете посоки до точките на терминиране на международните връзки в часовете на пиково потребление; симетричен канал за достъп до глобалната мрежа download:upload - 1:1; гарантирана скорост и в двете посоки - download:upload и свързаност с интернет със скорост 100 Mbps. В тази връзка заявителят е представил Договор за телекомуникационни услуги № 444 от 05.07.2018 г. и Анекс № 1 към него, сключени с „ТЕЛЕХАУС“ АД. Договорът е сключен за срок от 12 месеца, като след изтичане на първоначалния срок, договорът се трансформира в безсрочен, в случай че клиентът продължи да използва услугите.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 643 от 03.02.2022 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Актаел“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че „Актаел“ ЕООД има права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като считано от м.декември 2020 г. заявителя има успешен достъп до системата за борсова търговия.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Актаел“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

„Актаел“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура, копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация управителят има дълъг професионален опит в сферата на енергетиката. Към настоящият момент дружеството извършва лицензионна дейност като търговец на електрическа енергия с права на „координатор на стандартна балансираща група“ и цялата структура е ориентирана към изпълняването на тези функции. В тази връзка заявителят посочва, че са наети 13 служители, които са утвърдени специалисти с опит в работата на пазара на свободно договорени цени на електрическа енергия, която дейност също е лицензионна и с идентичен характер.

Заявителят предвижда след получаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ да бъде променена структурата на дружеството, като се създаде отдел „Търговия с природен газ“, където ще се развият две направления, които ще са свързани с реализирането на сделки на външен и вътрешен пазар. В тази връзка „Актаел“ ЕООД предвижда да назначи необходимия брой експерти, като съгласно представения бизнес план броя на служителите в дружеството ще се увеличи на 20.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Актаел“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „Актаел“ ЕООД за 2018 г., 2019 г. и 2020 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалби от 30 хил. лв. за 2018 г., 169 хил. лв. и 2019 г. и 183 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството са: 2686 хил. лв. за 2018 г., 8260 хил. лв. за 2019 г. и нарастват до 17 849 хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва приходите от: продажба на стоки и услуги, финансови приходи и други. Общите разходи на дружеството се изменят от 2653 хил. лв. за 2018 г. на 8073 хил. лв. за 2019 г. и нарастват до 17 646 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: балансова стойност на продадените активи, материали, външни услуги, амортизации, възнаграждения, финансови и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 3989 хил. лв. за 2018 г. на 5042 хил. лв. през 2019 г. и на 13 557 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи се изменят от 1024 хил. лв. за 2018 г. на 1095 хил. лв. за 2019 г. и на 1010 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи се увеличават от 2965 хил. лв. за 2018 г. на 3947 хил. лв. за 2019 г. и на 12 547 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 140 хил. лв. за 2018 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 195 хил. лв. за 2018 г., на 363 за 2019 г. и на 546 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите пасиви се увеличават 295 хил. лв. за 2018 г. на 372 хил. лв. за 2019 г. и на 4501 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 3499 хил. лв. за 2018 г. на 4306 хил. лв. за 2019 г. и на 8510 хил. лв. за 2020 г. От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Актаел“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,19 за 2018 г. на 0,54 за 2020 г., което означава, че за периода дружеството може да е имало затруднения при инвестирането със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се увеличава от 0,85 за 2018 г. на 1,47 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е 0,05 за 2018 г. и се изменя на 0,04 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще са собствени средства, приходи и печалби от търговската дейност на дружеството и собствен капитал. Дружеството декларира, че поддържа банкови сметки в търговските банки: „Първа инвестиционна банка“ АД, „Търговска банка Д“ АД и „Банка ДСК“ АД.

„Актаел“ ЕООД е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № 5351 от 18.03.2022 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5352 от 18.03.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5353 от 18.03.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка. В тази връзка, е представено писмо с изх. № БТГ 24-00-750(1) от 24.03.2022 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което се удостоверяват наличните обезпечения по действащите договори, както следва: депозит в размер на 5000 лв. по Договор № 5351 от 18.03.2022 г. и депозит в размер на 3987,73 лв. по Договор № 5352 от 18.03.2022 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Актаел“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Актаел“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

„Актаел“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества природен газ, MWh	120 000	144 000	180 000	240 000	300 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	137,06	117,62	72,39	58,67	57,65
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	141,95	122,51	77,27	63,56	62,54

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Актаел“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 604 хил. лв. за 2022 г.; 1526 хил. лв. за 2023 г.; 2600 хил. лв. за 2024 г.; 3978 хил. лв. за 2025 г. и 23 902 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи нарастват от 71 600 хил. лв. за 2022 г. до 157 591 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се предвижда да нарастват от 70 929 хил. лв. за 2022 г. до 131 033 хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, персонал, материали, външни услуги и други разходи.

Общо активите се увеличат от 34 042 хил. лв. за 2022 г. до 63 451 хил. лв. за 2026 г. Нетекущи активи намаляват от 1012 хил. лв. за 2022 г. на 903 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 33 030 хил. лв. за 2022 г. на 62 548 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на вземания от клиенти и доставчици и други вземания.

Собственият капитал нараства от 1223 хил. лв. за 2022 г. на 33 230 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределена и текуща печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви намаляват от 32 819 хил. лв. за 2022 г. на 30 221 хил. лв. за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	71 600	92 825	111 386	132 222	157 591
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	70 929	91 129	108 496	127 801	131 033
Счетоводна печалба (хил. лв.)	671	1695	2889	4420	26 558
Финансов резултат (хил. лв.)	604	1526	2600	3978	23 902
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,21	2,72	5,91	10,31	36,80
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,01	1,05	1,13	1,27	2,07
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,08	0,16	0,29	1,10

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Актаел“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.:

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 1,21 за 2022 г. и се увеличава до 36,80 за 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 1,01 през 2022 г. се увеличава на 2,07 през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от 0,04 за 2022 г. на 1,10 през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си, като тези затруднения ще бъдат преодоляни в края на периода. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Актаел“ ЕООД ще бъде *добро* през периода на бизнес плана.*

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Актаел“ ЕООД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Актаел“ ЕООД ЕООД

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги уреждат отношенията между „Актаел“ ЕООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. предоставяните услуги от Дружеството;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е „Актаел“ ЕООД; ЕИК: 201700160; със седалище и адрес: София, р-н Възраждане, ул. „Пордим“ № 2, притежаващо Лицензия №/..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок от години.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, от Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на енергийни услуги;
3. открита комуникация;
4. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
5. поддържане на високи стандарти на обслужване;
6. конфиденциалност.

II. ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРИТЕ

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

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

Чл. 5. (1) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 7 (седем) дни от настъпването ѝ.

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

III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИ

Чл. 6. (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Актаел“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес.

(2) На интернет страницата на Дружеството се поддържа клиентска контактна форма, на която може да бъдат отправяни запитвания от всякакво естество.

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

(4) Центърът за работа с клиенти е.....Работно време за работа с клиенти:.....електронен адрес:.....тел.....:

Чл. 7. (1) В центъра за работа с клиенти:

1. може да се получава информация за реда и условията за подаване и разглеждане на различните видове заявления, необходимите документи и др. Информация може да се получи и по телефона, както и по електронен път.

2. могат да се правят справки за подадени заявления, искания, жалби и други документи. Справки могат да се правят по телефона и по електронен път.

(2) В центъра за работа с клиенти се предоставя на разположение и за сведение на клиентите информация, свързана с дейността на „Актаел“ ЕООД, а именно:

1. Информация за начина на плащане на дължимите суми за доставените количества природен газ;

2. Информация за началната и крайната дата на периода за плащане на дължимата от клиентите сума.

(3) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

IV ПОДАВАНЕ НА ПРЕДЛОЖЕНИЯ, ЖАЛБИ И СИГНАЛИ ОТ КЛИЕНТИ

Чл. 8. (1) Клиентите на природен газ имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с неговата дейности с изпълнението на сключените договори.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнение на договорите, сключени между страните по тях.

Чл. 9. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат писмени или устни, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по телефон, факс или електронна поща.

(2) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират.

(3) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(4) Подаваните от клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. жалбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(5) „Актаел“ ЕООД има право да изисква допълнителна информация за отделните случаи, както и да извършва проверки на място.

(6) Не се приемат и обработват анонимни заявления, жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, сигналите и предложенията на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра, воден от Дружеството.

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

Чл. 11. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

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

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

Чл. 12. (1) Дружеството изпраща отговор до клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

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

Чл. 13. В случай че клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба,

той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 15. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №.....от.....2022 г. и са приложение и неразделна част от издадената от Комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия №/..... за дейността „търговия с природен газ“.

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

(3) Измененията в тези Правила се извършват по реда на тяхното одобряване.

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

§ 3. За неуредените в настоящите Правила въпроси се прилагат разпоредбите на действащото законодателство в Република България законодателство.

Изказвания по т.1.:

Докладва Х. Йорданова. Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката е установено, че заявителят е търговец по смисъла на Търговския закон и следователно отговаря на изискванията на ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Едноличен собственик на капитала на „Актаел“ ЕООД е „Енергоуинд“ ЕООД, юридическо лице, регистрирано според законите на Р България, с едноличен собственик на капитала - Нейко Василев Вълков. Видно от представената декларация, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с ЗЕ. „Актаел“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован. По отношение на техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността, представени са информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, с което се потвърждава наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на платформата за търговия на заявителя. Въз основа с това може да се приеме, че „Актаел“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно човешки ресурси и организационна структура са представени данни и документи, според които управителят има дълъг професионален опит в сферата на енергетиката. Към настоящия момент дружеството извършва лицензионна дейност като търговец на електрическа енергия. Заявителят предвижда след получаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ да бъде създаден отдел „Търговия с природен газ“. С оглед на това може да се приеме, че дружеството притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на тази

дейност. По отношение на финансовите възможности и източниците за финансиране на дейността, заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще са собствени средства, приходи и печалби от търговската дейност на дружеството и собствен капитал. Дружеството декларира, че поддържа банкови сметки в търговските банки: „Първа инвестиционна банка“ АД, „Търговска банка Д“ АД и „Банка ДСК“ АД.

„Актаел“ ЕООД е представило копия на сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и писмо, с което се удостоверяват наличните обезпечения по действащите договори. Въз основа на това може да се приеме, че „Актаел“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е приложен бизнес план на „Актаел“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г., чието съдържание отговаря на изискванията на Наредбата.

„Актаел“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в които са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, които предложения са изложени в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Б. Голубарев отбеляза, че в доклада на няколко места е допусната грешка в изписването на името на заявителя – вместо „Актаел“ ЕООД е записано „Акател“ ЕООД. Б. Голубанев поиска грешката да бъде отстранена.

Х. Йорданова обясни, че става въпрос за техническа грешка, която ще бъде отстранена в доклада преди да се публикува на сайта на Комисията.

Д. Кочков насрочи провеждане на откритото заседание на 16.06.2022г. от 10:30 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 22.02.2022 г. от „Актаел“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:30 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи

по търговска регистрация „Актаел“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 24.02.2022 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 24.02.2022 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-48 от 25.02.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 11.03.2022 г. от „Азомуреш“ С.А. е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, в т. ч. дипломи за завършено образование и квалификация; документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя; копие от целия Дружествен договор от 24.09.2021 г. на „Азомуреш“ С.А.; копия от сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства за налични депозити по действащи договори с преносния оператор, ако има такива. От заявителя е изискано да посочи дали представените от него информация и документи, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава – да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 22.03.2022 г. заявителят е представил изисканите данни и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1015 от 10.05.2022 г. „Азомуреш“ С.А. е представило информация с оглед изискването на чл. 3, ал. 1, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

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

I. „Азомуреш“ С.А. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 24.02.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация

по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние № 74528 от 27.01.2022 г., заявителят е акционерно дружество, вписано в Национален търговски регистър към Министерство на правосъдието, гр. Букурещ, под номер J26/1/1991, Единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J26/1/1991; Единен идентификационен код: 1200490; със седалище и адрес на управление: община Търгу Муреш, ул. „Георги Дожа“ № 300, окръг Муреш.

„Азомуреш“ С.А. има следния предмет на дейност: производство на торове и азотни съединения; производство на други основни органични химически продукти; търговия на едро с химически продукти; други дейности и услуги н.к.д.; ремонт на компютри и периферни устройства; други дейности, свързани с развлечения и отдих; други спортни дейности; дейности в областта на спорта; дейности в библиотеки и архиви; други дейности, свързани с човешкото здраве; дейности по стоматология; дейности по специализирана медицинска помощ; дейности по основна медицинска помощ; дейности по борба срещу пожари и предотвратяването им; други дейности по поддържащи услуги за предприятие н.к.д.; дейности по опаковане; дейности по услуги за системи за безопасност; услуги за доставка и мениджмънт на работна ръка; дейности по наем и лизинг на машини и строително оборудване; други професионални дейности, научни и технически, н.к.д.; дейности по тестове и технически анализи; наемане и преотдаване на собствени и наети недвижими имоти; обработка на данни, управление на уеб страници и свързани дейности; дейности по мениджмънт (управление и употреба) на средства за изчисления; барове и други дейности по сервиране на напитки; други дейности по изхранване н.к.д.; други спомагателни дейности; други дейности, свързани с транспорта по вода; други дейности, свързани със земни спортове; складиране; пътен транспорт на стоки; железопътен транспорт на стоки; търговия на едро на отпадъци; търговия на едро на химически продукти; търговия на едро на твърдо, течено и газообразно гориво и подобни продукти; търговия на едро с хранителни продукти, напитки и тютюн; посредничество в търговията с различни продукти; посредничество в търговия с хранителни продукти, напитки и тютюн; посредничество в търговията с машини, индустриално оборудване, кораби и самолети; посредничество в търговията с горива, минерали, метали и химически продукти за индустрията; поддръжка и ремонт на автомобили; други специфични дейности по строителство н.к.д.; други довършителни дейности; дейности по боядисване, картини върху стени и монтиране на прозорци; дейности по подове и облицовка на стени; дейности по дограма и дърводелство; дейности по измазване; други дейности по инсталиране на сгради; дейности по санитарни инсталации, отоплителни и климатични; дейности по електрически инсталации; дейности по приготвяне на терена; дейности по разрушаване на сгради; дейности по строителство на комунални проекти за течности; възстановяване на материали и сортиране на рециклирани материали; демонтиране (разглобяване) на машини и оборудване, извадени от употреба за възстановяване на материали; третиране и елиминиране на безвредни отпадъци; събиране на опасни отпадъци; събиране на безвредни отпадъци; събиране и пречистване на използвани

води; събиране, обработка и разпределяне на водата; доставка на парни и климатични инсталации; търговия на газообразни горива чрез тръбопровод; транспорт на електрическа енергия; производство на електрическа енергия; инсталиране на машини и индустриално оборудване; ремонт на друго оборудване; ремонт и поддръжка на друго транспортно оборудване н.к.д.; ремонт на електрическо оборудване; ремонт на електронно и оптично оборудване; ремонт на машини; ремонт на артикули от метал; производство на други машини и специфично оборудване н.к.д.; производство на инструменти и устройства за измерване, проверка, контрол, навигация; производство на оборудване за комуникации; операции по обща механика; производство на резервоари, цистерни и метални контейнери; производство на метални конструкции и съставни части на метални структури; производство на други химически продукти, н.к.д.; производство на други неорганични химически продукти, основни; производство на индустриални газове; производство на органични химически продукти, основни; производство на торове и азотни продукти.

Капиталът на „Азомуреш“ С.А. е изцяло внесен и е в размер на 52 603 263,3 леи, (еквивалент в евро на дружествения капитал: 11 192 183,7 EUR), разделени на 526032633 дружествени дяла, от които броят на номинативните акции е: 526032633. Стойността на един дружествен дял е 0,1 леи.

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.

Собственици на капитала на „Азомуреш“ С.А. са „Амеропа Холдинг“ АГ и „Типа Холдинг“ АГ. Едноличен собственик на капитала на „Амеропа Холдинг“ АГ е „Типа Холдинг“ АГ. Собственици на капитала на „Типа Холдинг“ АГ са Андреас Циви – 42,33% от всички акции, Никол Мишер-Циви – 17,5% от всички акции, Лукас Мишер – 10% от всички акции, Петер Мишер – 10% от всички акции, Блейк Захариас – 5,042 % от всички акции, Ерик Захариас – 5,042 % от всички акции, Джошуа Захариас – 5,042 % от всички акции и Аликс Захариас – 5,042 % от всички акции.

Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите, който се състои от трима директори (Председател на Съвета на директорите и двама членове). Съветът на директорите е в състав: Дуярдин Уилям Ив Мари, Аницей Михай Даниел, Богерт Лаурент Мари Р.

Видно от представения Дружествен договор от 24.09.2021 г. централното ръководство на „Азомуреш“ С.А. се делегира от Съвета на директорите на генерален управител, който има задължението да представлява дружеството пред всички трети лица. Съгласно чл. 12.6. от договора, Председателят на Съвета на директорите и Генералният управител са законните представители на дружеството. Представени са Решение № 1 от 03.12.2021 г. и Решение № 1 от 20.07.2020 г. на управителния орган на „Азомуреш“ С.А. за удължаване на мандата на генералния директор (с период от две години, считано от 01.01.2022 г.) и на финансовия директор (с период от две години, считано от 01.08.2020 г.).

Видно от горното, „Азомуреш“ С.А. е търговец, регистриран по законодателството на Република Румъния, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В

съответствие с изискванията на НЛДЕ „Азомуреш“ С.А. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че има изграден екип и ресурси за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и през годините се е представило на румънския газов пазар като активен и разпознаваем участник. На база на вече постигнатото и тенденциите в развитието на енергетиката в България и Румъния, „Азомуреш“ С.А. е заложило ясни цели за развитие на дейността си по търговия с природен газ, чието осъществяване е свързано освен с други фактори, и със срока на лицензията. Дружеството счита, че поисканият срок е достатъчен на този етап от реализирането му като търговец на природен газ, както и че ще успее да изпълни своите планове за развитие на тази дейност.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

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

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

„Азомуреш“ С.А. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от централния офис на Химическия завод, собственост на заявителя, находящ се в гр. Тургу Муреш, 540237, ул. „Георге Дожа“ № 300, Румъния. Служителите на дружеството имат осигурени работни места в помещенията в сградите на Химическия завод, като имат всички необходими материални условия за осъществяване на дейността по „търговия с природен газ“.

Дейността на дружеството по търговия с природен газ ще се осъществява чрез използване на следните информационни и комуникационни оборудване и лицензи: (...). Заявителят е представил Договор № (...) за доставка на оборудване и печатни услуги и управление на документи, сключен с (...).

Дружеството има сключен договор № (...) с (...) за предоставяне на електронни комуникационни услуги, в това число интернет услуги със скорост (...) Mbps и телефонни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 616 от 24.01.2022 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Азомуреш“ С.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че ако „Азомуреш“ С.А. желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на тази платформа след успешно преминаване на процедура по членство.

Заявителят е представил писмо с изх. № 4 от 19.01.2022 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „Азомуреш“ С.А. е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Азомуреш“ С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

„Азомуреш“ С.А. е представило: схема на управленската и организационна структура, копие на дружествен договор на дружеството, данни за образованието и квалификацията на членовете на управителния орган на заявителя; автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“; доказателства за трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя.

Видно от представената информация, членовете на Съвета на директорите имат дълъг професионален опит в сферата на енергетиката. Управленската и организационната структура на „Азомуреш“ С.А. включва: Съвет (борд) на директорите, Генерален директор и група дирекции, всяка от които се управлява от директор. Всички директори са на подчинение на Главния директор, който от своя страна е подчинен на Съвета (борда) на директорите на дружеството. Групите дирекции са следните: дирекции „Химически завод“; технически дирекции; дирекции „Логистика“; икономически, финансови и счетоводни дирекции; дирекции „Качество, Безопасност на труда и Околна среда“; дирекции „Човешки ресурси“; търговски дирекции. С оглед големия дял на природния газ в основната дейност на компанията, който представлява около 80% от стойността на произвежданите продукти, е създаден специален отдел „Газ“, подчинен директно на Главния директор. Отделът се състои от един член на Съвета на директорите, един служител, един външен консултант, генералния директор и финансовия директор. Отделът се занимава с ежедневната търговска дейност в този сектор, включително: планиране и участие на енергийната борса; планиране на операциите на организирания борсови пазари; планиране и управление на количествата природен газ, предоставени за съхранение в хранилищата; осъществяване на връзки с партньори и оператори, осъществяване на комуникация с регулаторни органи; контролиране на дейностите, свързани със съвместимостта на ИТ платформите на дружеството с платформите за опериране, диспечирание и сключване на сделки с газ; оценка на риска; управление на фактури за продажба на природен газ/нетирание, заедно с икономически, финансови и счетоводни дирекции; проучване на пазара; бизнес анализиране; изготвяне на дневни доклади; съхранение на документи.

В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в България са Генералния директор, Финансовия директор, Михайл Даниел Аницей – член на Съвета на директорите, специалист „Обществени поръчки“ и консултант, експерт „Природен газ и енергия“. Генералният директор, Финансовият директор и членът на Съвета на директорите са в мандатни отношения с „Азомуреш“ С.А. По отношение на специалиста „Обществени поръчки“ е представен трудов договор № 12963 от 27.05.2008 г. и допълнително споразумение № 40 от 02.08.2021 г. към него, а по отношение на консултанта е приложен Договор за предоставяне на услуги от (...), сключен с (...) и Приложение № (...) към този договор, с което той е удължен до (...).

От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че персоналет притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„Азомуреш“ С.А. има издадена лицензия за търговия с природен газ в Румъния, където развива активно дейността си на пазара на природен газ. В тази връзка са представени копия на Лицензия № 1907 от 04.12.2013 г. за доставка на природен газ и Решение № 2497 от 23.12.2020 г. на Румънски енергиен регулатор за удължаване валидността на лицензията.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Азомуреш“ С.А. притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От одитираните годишни финансови отчети на „Азомуреш“ С.А. за 2018 г., 2019 г. и 2020 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба от 66 317 хил. леи за 2018 г. и загуби от 96 199 хил. леи за 2019 г. и 28 007 хил. леи за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 1 909 436 хил. леи през 2018 г. до 1 812 610 хил. леи за 2020 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 1 843 119 хил. леи за 2018 г. до 1 840 617 хил. леи за 2020 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличават от 1 353 199 хил. леи за 2018 г. на 2 145 554 хил. леи за 2020 г. Нетекущите активи намаляват от 1 430 890 хил. леи за 2018 г. до 1 350 429 хил. леи. за 2020 г. Текущите активи се увеличават от 688 727 хил. леи за 2018 г. на 795 124 хил. леи за 2020 г.

Основният капитал е в размер на 52 603 хил. леи за 2018 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 1 148 462 хил. леи за 2018 г. на 1 009 395 хил. леи за 2020 г. Нетекущите пасиви намаляват 384 483 хил. леи за 2018 г. на 354 364 хил. леи за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 664 472 хил. леи за 2018 г. на 902 496 хил. леи за 2020 г. От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Азомуреш“ С.А. за периода 2018 – 2020 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 0,80 за 2018 г. на 0,75 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестирането със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,04 за 2018 г. на 0,88 за 2020 г., което означава, че дружеството може да не е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 1,09 за 2018 г. и се изменя на 0,80 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

Заявителят декларира, че поддържа банкови сметки в Р Румъния, чрез които обслужва търговската си дейност и е осигурил достатъчно финансови средства за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. В допълнение, заявителят е представил писмо от (...) с информация за сключен договор за кредит от (...), валиден до (...) с кредитополучатели (...), (...) и (...) за нужди от оборотен капитал в размер на (...) евро от следните кредитори: (...), (...) и (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Азомуреш“ С.А. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Азомуреш“ С.А. за периода 2022 – 2026 г.

„Азомуреш“ С.А. е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

„Азомуреш“ С.А. е планирало търгуваните количества природен газ на база проучване и оценка на потреблението, въвеждането в експлоатация на новите

газопроводи и междусистемни връзки и други фактори. Прогнозните количества природен газ остават в размер на (...) MWh за целия период на бизнес плана. Прогнозните покупни и продажни цени на природния газ са определени на база сравнителен анализ от борсите в Унгария, Румъния и Гърция, към момента на изготвяне на бизнес плана, като не са включени таксите за капацитет и пренос през преносната мрежа, цена за задължения към обществото и акциз.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Азомуреш“ С.А. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се предвижда да намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: продажби на природен газ, персонал, осигуровки, финансови разходи и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2022 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущи активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на натрупаната и текущата печалба. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2022 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Азомуреш“ С.А. за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г., което е индикатор че дружеството няма да има затруднения при инвестирането със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2022 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) за 2022 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Азомуреш“ С.А. ще бъде добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Азомуреш“ С.А. в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Азомуреш“ С.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Азомуреш“ С.А.

I. „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Азомуреш“ С.А., като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

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

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Азомуреш“ С.А., ЕИК: 1200490; Адрес: ул. „Георге Дожа“ № 300, гр. Търгу Муреш, п.к. 540237, Румъния, Лицензия №..... /.....за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с Дружеството.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

II. „ТЪРГОВИЯ С ПРИРОДЕН ГАЗ, СКЛЮЧВАНЕ И ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДОГОВОРИТЕ“

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

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

Чл. 5. При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и на задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването им.

III. „ВЗАИМОТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИ“

Чл. 6. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е с адрес:.....; работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:.....тел.:.....

(4) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „Азомуреш“ С.А. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 7. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

(3) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

IV. „РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, МОЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ“

Чл. 9. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

Чл. 10. Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнение на договорите, сключени между страните по тях.

Чл. 11. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя.

(2) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали и жалби се регистрират в регистъра по чл. 9, ал. 2.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията, посочени в ал. 1.

(4) Ако жалбата, сигнала, или предложението не отговарят на посочените в ал. 1 изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за коригиране.

(5) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби и сигнали.

Чл. 12. (1) Решението по предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Средствата за изясняване на случая се определят от Дружеството, освен ако нормативен акт регламентира доказването да се извърши по определен начин или с определени средства.

(4) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини, на подателя се посочват мотивите за това в писмения отговор до него.

Чл. 13. Дружеството извършва проверка по подадените предложения, сигнали и жалби от Клиента и отговаря писмено в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на документа или от датата на привеждането им в съответствие с

изискванията на чл. 11, ал. 1.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13.

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

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

(4) В случай че за проверката на обстоятелствата по подадено предложение, сигнал или жалба е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава но не с повече от 10 дни от датата на регистриране на документа по чл. 11, ал. 2, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по чл. 13.

Чл. 15. В случай, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 17. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

V. „ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ“

Чл. 18. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

VI. „ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ“

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

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

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

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

Изказвания по т.2.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано във връзка с подадено от „Азомуреш“ С.А. заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на предоставените от дружеството данни и документи от заявителя, както и извършеното проучване по преписката, е установено следното: Видно от представения документ за актуално състояние, заявителят е акционерно дружество, вписано в Национален търговски регистър към Министерство на правосъдието, гр. Букурещ, следователно отговаря на изискванията на ЗЕ да бъде юридическо лице с

регистрация по законодателството на държава членка на Европейския съюз. Видно от представените декларации, издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ.

Относно структурата на управление на дружеството, собственици на капитала на „Азомуреш“ С.А. са „Амеропа Холдинг“ АГ и „Типа Холдинг“ АГ. Едноличен собственик на капитала на „Амеропа Холдинг“ АГ е „Типа Холдинг“ АГ. Собственици на капитала на „Типа Холдинг“ АГ са Андреас Циви – 42,33% от всички акции, Никол Мишер-Циви – 17,5% от всички акции, Лукас Мишер – 10% от всички акции, Петер Мишер – 10% от всички акции, Блейк Захариас – 5,042% от всички акции, Ерик Захариас – 5,042 % от всички акции, Джошуа Захариас – 5,042% от всички акции и Аликс Захариас – 5,042 % от всички акции.

„Азомуреш“ С.А. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован.

По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността са представени информация и документи, които доказват тяхното наличие.

Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, с което се потвърждава наличието на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на платформа за търговия на заявителя. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Азомуреш“ С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно човешки ресурси и организационна структура са представени данни и документи, според които членовете на Съвета на директорите имат дълъг професионален опит в сферата на енергетиката, както и опит в търговията с природен газ. С оглед големия дял на природния газ в основната дейност на компанията е създаден специален отдел „Газ“, който се занимава с ежедневната търговска дейност в този сектор. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че дружеството притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

По отношение на финансови възможности и източници на финансиране, заявителят декларира, че поддържа банкови сметки в Румъния, чрез които да обслужва търговската си дейност и е осигурил достатъчно финансови средства за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. В допълнение, заявителят е представил писмо от Румънска търговска банка С.А с информация за сключен договор за кредит за оборотни средства. Една от страните по него е заявителят. Кредитът е в общ размер на 324 000 000 евро. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Азомуреш“ С.А. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е приложен бизнес план за периода 2022 – 2026 г., чието съдържание отговаря на изискванията на Наредбата.

Дружеството е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в които са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, които предложения са изложени в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на

Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Азомуреш“ С.А. или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов попита в доклада има ли информация, която ще бъде заличена при публикуването му, съответно в протокола, и кое е то.

Л. Ненова отговори, че дружеството е посочило с писмо това, което представлява за тях търговска тайна. Това е част от бизнес плана и банковата информация за дружеството.

А. Йорданов попита собствениците влизат ли в информацията, която трябва да бъде заличена.

Л. Ненова отговори, че дружеството не е посочило тази информация като търговска тайна.

Д. Кочков насрочи провеждане на откритото заседание на 16.06.2022г. от 10:35 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 24.02.2022 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:35 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 15.03.2022 г. на „Фактор Енерджи България“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 15.03.2022 г. на „Фактор Енерджи България“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-69 от 22.03.2022 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични 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 служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Фактор Енерджи България“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206744851, със седалище и адрес на управление: гр. София 1164, ул. „Добри Войников“ № 47, ет. 1, ап. 2.

„Фактор Енерджи България“ ООД се представлява от управителя Емилио Раузау Парес. Размерът на капитала на дружеството е 10 000 (десет хиляди) лева и е изцяло внесен.

„Фактор Енерджи България“ ООД има следния предмет на дейност: производство и търговия с електроенергия и природен газ, което може да се извършва пряко или непряко чрез дялово участие или участие в дейността на други дружества или юридически лица, както и извършване на всякакви други съпътстващи или спомагателни дейности или дейности, които имат пряка или непряка връзка с производство и търговия с електроенергия и природен газ, както и всякакви други дейности, незабранена от закона.

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

Собственици на капитала на заявителя – „Фактор Енерджи България“ ООД, са Карлос Писано Сегара, Христина Христова Стоичкова, „Гимера“ ЕООД и „Фактор Енергия“ С.А. Едноличен собственик на капитала на „Гимера“ ЕООД – търговско дружество, учредено по Търговския закон на Р България, е Хосе Мария Мингея, гражданин на Испания. По отношение на „Фактор Енергия“ С.А. – търговско дружество, учредено по търговското законодателство на Кралство Испания и регистрирано в търговския регистър на Барселона, заявителят е представил Акт съгласно Закон 10/2010 и Кралски Декрет 304/2014 от 22.04.2021 г., издаден от г-н Мигел Анхел Кампо Гуери – нотариус от Барселона, Нотариална колегия на Каталуня, съгласно който качество на действителни собственици на „Фактор Енергия“ С.А.

притежават членовете на Съвета на директорите, а именно: Оле Грот, Емилио Раузау Парес и Мигел Фернандо Руеда Ернандо.

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

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

Въз основа на представените от 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. След служебно извършена справка и приложена 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“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, липсва енергиен обект.

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован от необходимостта за реализиране на планове за бизнес развитие на дружеството в България и позиционирането му на електроенергийния пазар. Дружеството е разработило бизнес план, спрямо който се предвижда устойчив растеж с оглед икономическите и финансовите параметри на дейността му. „Фактор Енерджи България“ ООД посочва още, че предоставената лицензия за посочения срок ще подпомогне ликвидността на дружеството на пазара, съответно, че пазарната и регулираната среда в България е благоприятна за осъществяване на търговските му цели. Поисканият срок от 10 години е и в съответствие с практиката на КЕВР при предоставяне на лицензиите за търговия.

III. Технически аспекти

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Фактор Енерджи България“ ООД ще използва офис, находящ се в гр. София, район „Лозенец“, ул. „Добри Войников“ № 47, ет. 1, ап. 2, съгласно представен договор за наем с „Еф Ай Ийст Маркет България“ ЕООД. Заявителят декларира, че обособеното офисно пространство за извършване на дейността по „търговия с електрическа енергия“ е обзаведено с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите.

Съгласно договор за предоставяне на услуги и ресурси във връзка с извършването на дейността търговия с електрическа енергия, дружеството „Фактор Енерджи“ С.А. е предоставило на заявителя следните информационни и комуникационни средства:

- 8 бр. персонални компютри HP 290 G3 Micro tower;
- 4 бр. лаптопи HP ProBook 440 G8;
- 3 бр. лазерен монохромен принтер HP LaserJet Enterprise M406dn;
- 18 бр. монитори HP P24v4 G4;
- 1 бр. сървър HP ProLiant DL380 Gen10 SMB;
- 8 бр. твърди дискове HPE 1TB SATA 7200;
- Операционна система – Windows 10 Pro;
- Версия на текстообработваща програма – Microsoft Word на Microsoft Office 365 Business;
- Версия на софтуер за електронни таблици – Microsoft Excel на Microsoft Office 365 Business;
- Клиентска версия за електронна поща – Microsoft Outlook на Microsoft Office 365 Business;
- Антивирусна защита – Microsoft Windows Defender.

За осигуряване на техническата и комуникационна свързаност, заявителят е сключил договор за предоставяне на услуга за доставка на интернет с оператор „Глобал Системс“ ЕООД, както и договор за предоставяне на телекомуникационни услуги с „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД, като за тях са представени копия в заявлението.

Счетоводното обслужване на „Фактор Енерджи България“ ООД се осъществява от външно дружество по силата на договор за консултантски услуги от 03.12.2021 г.

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-1017#3 от 09.02.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Фактор Енерджи България“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Фактор Енерджи България“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Фактор Енерджи България“ ООД.

Общата организационна структура на „Фактор Енерджи България“ ООД се състои от следните отдели, които са на пряко подчинение на управителя на дружеството, с включените в тях дейности:

- Отдел „Търговия“ – управлява търговската дейност на дружеството, в т.ч. увеличаване на продажбите чрез анализи на пазара на електрическа енергия,

организация на работния процес, основаване и поддържане на бизнес отношения с клиентите, администрация и контрол върху доставките и проектите и др.;

– Отдел „Финанси“ – координация на дейностите на дружеството на регионално ниво, планиране, мениджмънт и контрол на проекти, контрол върху стандартите и изискванията за качеството, подготовка и разпределение на бюджета на дружеството, контрол над финансовите дела, управление на имоти, издаване и управление на фактурите за покупка и продажба на електрическа енергия и др.;

– Отдел „Оперативни дейности“ – предлага, създава и прилага нови продукти, управлява статистическите данни, свързани с количествата електрическа енергия, извършва дейността координатор на балансираща група, осъществява комуникация с регулаторните органи, отговаря за логистиката при сделки с електрическа енергия, контролира дейностите, свързани със съответствието на дружеството с IT платформите и платформите за сключване и изпълнение на сделки с електрическа енергия и др.;

– Отдел „Управление на риска“ – осъществява ежедневен преглед на конкурентите и тяхното позициониране на пазара с оглед извършване на анализ на промени и оценка на поведението на участниците и тенденциите; изготвяне и ревизиране на документация и съгласуване с посредници, изготвяне на анализ на пазарите с цел подпомагане на търговците, мониторинг на дългосрочни договори и др.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на управителя на дружеството и на част от служителите.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Фактор Енерджи България“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Икономически аспекти

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

„Фактор Енерджи България“ ООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 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 8 760 MWh през 2022 г. до 87 600 MWh през 2026 г.

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

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	196,00	195,00	194,00	191,00	185,00
Средна продажна цена	лв./MWh	198,00	196,50	198,00	194,50	187,00

Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 760	17 560	43 800	61 320	87 600
---------------------------------------	-----	-------	--------	--------	--------	--------

За разглеждания период дружеството очаква загуба в размер на 38 хил. лева за 2022 г. и печалба за 2026 г. в размер на 86 хил. лв.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	1 734	3 450	8 672	11 927	16 381
Разходи	1 772	3 510	8 588	11 802	16 295
Финансов резултат	- 38	- 60	84	125	86

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

Дружеството е представило удостоверение № 3292 от 07.02.2022 г. от „Обединена Българска Банка“ АД, според което „Фактор Енерджи България“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 07.02.2022 г. е 244 463,75 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, „Фактор Енерджи България“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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. Договор за участие в стандартна балансираща група

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

Изказания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След анализ на предоставените документи се е установило, че

отговарят на ЗЕ и НЛДЕ. Изследван е действителният собственик на капитала. Дружеството е регистрирано в Испания. Съгласно тяхното законодателство качество на действителни собственици на „Фактор Енергия“ С.А. притежават членовете на Съвета на директорите. Дружеството кандидатства за срок на лицензията от 10 години, каквато е и практиката на КЕВР.

Тук може да се направи извод, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана параметри, „Фактор Енерджи България“ ООД 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 относно подаденото от „Фактор Енерджи България“ ООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща 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 „Фактор Енерджи България“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов поиска, първо, да се изчетат членовете на Съвета на директорите. Второ, да се поясни в какво качество са членове на СД – като физически лица или като представляващи юридически лица.

М. Трифонов каза, че собственици на капитала на „Фактор Енерджи България“ ООД са Карлос Писано Сегара, Христина Христова Стоичкова, „Гимера“ ЕООД и „Фактор Енергия“ С.А. Едноличен собственик на капитала на „Гимера“ ЕООД – търговско дружество, учредено по Търговския закон на Р България, е Хосе Мария Мингея, гражданин на Испания. По отношение на „Фактор Енергия“ С.А. – търговско дружество, учредено по търговското законодателство на Кралство Испания и регистрирано в търговския регистър на Барселона, заявителят е представил Акт съгласно Закон 10/2010 и Кралски Декрет 304/2014. Съгласно тези два акта в качеството на действителни собственици на „Фактор Енергия“ С.А. притежават членовете на Съвета на директорите, а именно: Оле Грот, Емилио Раузау Парес и Мигел Фернандо Руеда Ернандо.

Д. Кочков насрочи провеждане на откритото заседание на 16.06.2022г. от 10:40 ч. и 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 15.03.2022 г. на „Фактор Енерджи България“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:40 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1031 от 28.04.2022 г. на „Солар СВ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1031 от 28.04.2022 г. на „Солар СВ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1058 от 31.05.2022 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и 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 служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Солар СВ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206414743, със седалище и адрес на управление: гр. Павел Баня 6155, обл. Стара Загора, бул. „Освобождение“ № 3.

„Солар СВ“ ООД се представлява от управителите Шура Черкезова, Събин Събчев и Лъчезар Димитров – заедно или поотделно. Размерът на капитала на дружеството е 113 716 (сто и тринадесет хиляди седемстотин и шестнадесет) лева и е изцяло внесен.

Собственици на капитала на заявителя са „Еlegant“ ЕООД и „М Ди Си“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Еlegant“ ЕООД е Шура Черкезова, гражданин

на Р България. Едноличен собственик на капитала на „М Ди Си“ ЕООД е „Медицински Център Авицена – Маркони Мдс“ ЕООД, което е собственост на Събин Събчев, гражданин на Р България.

„Солар СВ“ ООД има следния предмет на дейност: Производство и продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; изграждане на фотоволтаични електроцентрали за производство на електроенергия; производство и продажба на електрическа енергия от фотоволтаични системи; търговия – вътрешна и външна, покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, преработен или обработен вид; продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество на местни и чужди физически и юридически лица; комисионни, спедиционни и превозни сделки; строителство, управление и търговия с недвижими имоти; хотелиерство и ресторантьорство, туризъм; както и всякаква друга незабранена от закона дейности, неизискващи специално разрешение или ако е необходимо след снабдяване с необходимото разрешение или лиценз.

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

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

Вещни права

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

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован с оглед целите на дружеството, подробно описани в представения бизнес план.

III. Технически аспекти

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

„Солар СВ“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, находящ се на бул. „Освобождение“ № 3, в гр. Павел баня, п.к. 6155, община Павел баня, област Стара Загора, нает за целта чрез договор за наем с „М Ди Си“ ООД, копие от който е приложено в заявлението на дружеството. Заявителят посочва, че офисното пространство е обзаведено с мебели и необходимите комуникационно и компютърно оборудване.

Съгласно договора за наем офисното пространство се предоставя със следните информационни и комуникационни средства:

- 1 бр. сървър Xeon Silver 4114 4C 2.60 GHz, 64GB RAM, RAID контролер, твърди дискове 2 x HDD 300GB, 10 000rpm, Ethernet контролери, с операционна система Windows server 2019 Standard 16Core OEM;
- 2 бр. персонални компютри с операционна система Microsoft Windows 10 Professional, процесор Intel Core i7-7700, 8GB RAM DDR4, твърд диск SATA III 500GB 7200rpm, оптично устройство, 2бр. USB 3.0 и 4 бр. USB 2.0, поддръжка на 2 бр. монитори;
- 2 бр. персонални компютри с операционна система Microsoft Windows 10 Professional, процесор Intel Core i3-7100, 8GB RAM DDR4, твърд диск SATA III 500GB 7200rpm, оптично устройство, 2бр. USB 3.0 и 4 бр. USB 2.0;
- 4 бр. монитори 23,8“;
- 2 бр. преносими компютри с инсталирана операционна система Microsoft Windows 10 Professional, процесор Intel Core i5-8250U, 8GB DDR4 RAM, твърд диск SSD M.2 SATA III, 512 GB с функция за самокриптиране, докинг станция;
- 2 бр. мултифункционални устройства с функции за принтиране, сканиране и копиране;
- 2 бр. цветни лазерни принтери;
- 4 бр. работни бюра;
- 4 бр. столове и др.

За осигуряване на техническата и комуникационна свързаност, заявителят е сключил договор за предоставяне на услуга за абонаментно информационно обслужване и поддръжка на компютърни системи, компютърна периферия и компютърна мрежа, както и доставка на бизнес интернет услуга с „Ай Ти Систем“ ЕООД.

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-2715#1 от 22.03.2022 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Солар СВ“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Солар СВ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Представени са данни за управленската и организационна структура на „Солар СВ“ ООД. Дружеството се ръководи от трима управители, като общият брой на наетия персонал възлиза на 4 души.

Общата организационна структура на „Солар СВ“ ООД се състои от следните отдели, които са на пряко подчинение на управителите на дружеството:

- Отдел „Счетоводен“;
- Отдел „Търговия с електрическа енергия“;
- Отдел „Административен“.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на управителите на дружеството, както и справка от Национална агенция за приходите за наети служители към 26.04.2022 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Солар СВ“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Икономически аспекти

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

„Солар СВ“ ООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 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 10 040 MWh през 2022 г. до 52 200 MWh през 2026 г.

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

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	351,00	278,00	238,00	213,00	208,00
Средна продажна цена	лв./MWh	357,90	284,90	244,90	219,90	214,90
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 040	18 800	27 500	38 900	52 200

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 33 хил. лв. и достига до 212 хил. лв. през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	3 593	5 356	6 735	8 554	11 218
Разходи	3 560	5 287	6 634	8 401	11 006
Счетоводна печалба	33	69	101	153	212

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

Дружеството е представило удостоверение от 12.04.2022 г. от „Интернешънъл Асет Банк“ АД, според което „Солар СВ“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 12.04.2022 г. е 150 000 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, „Солар СВ“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Солар СВ“ ООД е представило проект на договор за комбинирани услуги за доставка на електрическа енергия, участие в стандартна балансираща група и заплащане на мрежови услуги, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Аналогично на предходното административно производство и тук са изследвани документите, предоставени със заявлението. Установено е, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Собственици на капитала са „Еlegant“ ЕООД и „М Ди Си“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Еlegant“ ЕООД е Шура Черкезова, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „М Ди Си“ ЕООД е „Медицински Център Авицена – Маркони Мдс“ ЕООД, което е собственост на Събин Събчев, гражданин на Р България. Дружеството кандидатства за срок на лицензията от 10 години.

Тук може да се направи извод, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана прогнози и параметри, ще притежава технически и 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 „Солар СВ“ ООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща 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 „Солар СВ“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов направи уточнение във връзка със структурата на собствеността, като попита тези данни, ще бъдат ли заличавани в протокола и доклада при публикуване.

М. Трифонов отговори, че мисли, че не трябва да се заличават.

С. Маринова допълни, че данните са от Търговския регистър и не е посочено да се заличават.

Д. Кочков установи, че няма други изказвания, насрочи провеждане на откритото заседание на 16.06.2022 г. от 10:45 ч. и 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1031 от 28.04.2022 г. на „Солар СВ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:45 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 16.03.2022 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за **изменение/допълнение 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-И-26 от 16.03.2022 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД

за изменение/допълнение на лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39 ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-67 от 22.03.2022 г. на председателя на КЕВР.

„ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД притежава лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, продължена за срок до 02.08.2030 г. с Решение № И1-Л-335 от 19.09.2019 г. на КЕВР.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от ПТЕЕ търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

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

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 201124483, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Триадица, ж.к. „Бокар“, бул. „България“, офис сграда 19 С/Д.

„ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, производство, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

„ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД се управлява и представлява от Игор Копривникар. Размерът на капитала на дружеството е 195 590 (сто деветдесет и пет хиляди и петстотин и деветдесет) лв. и е изцяло внесен.

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

регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

Едноличен собственик на капитала на заявителя „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е „ГЕН-И – търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о., Република Словения, което е собственост на „ГЕН Енергия“ д.о.о и „ГЕН-ЕЛ“ д.о.о. От своя страна, едноличен собственик на капитала на „ГЕН Енергия“ д.о.о. е Република Словения, а собственици на „ГЕН-ЕЛ“ д.о.о са „ГЕН Енергия“ д.о.о. и „ГЕН-И – търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид горното, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от 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. След служебно извършена справка и приложена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ 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.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 02.08.2030 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е регистриран участник на пазара на енергия с EIC 32X001100100239Q от 06.10.2010 г. със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД използва офис, находящ се в гр. София 1000, район Триадица, ж.к. „Бокар“, бул. „България“, офис сграда 19 С/Д. Като доказателство заявителят е представил копие на договор за наем на офис площи.

Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД. Дружеството се управлява от управител, който е подпомаган от „Регионален мениджър за България“ и „Оперативен помощник“. Регионалният мениджър отговаря за изготвянето на структуриран анализ на българския пазар на електрическа енергия, регулаторни и законодателни промени, оценки на пазарните условия в предстоящи периоди и комуникация с местните пазарни участници и съответните институции. Оперативният помощник отговаря за координацията на различни административни процеси, подпомагащи гладкото протичане на търговската дейност на компанията в страната, както и за наблюдение и отчитане на регулаторни промени, свързани с пазара на електрическа енергия и природен газ в България.

Заявителят посочва, че получава необходимата подкрепа под формата на експертиза и техническо съдействие от дружеството майка „ГЕН-И“ д.о.о. Това включва доставка на подходящо офис оборудване, ИТ инфраструктура и оборудване, софтуери и софтуерни права, осигуряване на подходяща оперативна поддръжка като планиране, познания в областта на управлението на риска и системи за фактуриране, съдействие за необходимото съответствие по отношение на приложимите законови изисквания за дейностите, които дружеството извършва.

Дружеството е предоставило справка от Национална агенция за приходите за актуално състояние на действащите трудови договори към 23.02.2022 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

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

„ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност с поисканото изменение/допълнение.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 200 200 MWh през 2023 г. до 362 700 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.
Средна покупна цена	лв./MWh	277,10	210,14	196,49	186,72	176,94
Средна продажна цена	лв./MWh	279,25	212,04	198,49	188,52	178,59
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	200 200	225 200	275 200	325 200	362 700

За разглеждания период дружеството очаква увеличение на печалбата от 179 хил. лв. за 2023 г. до 313 хил. лв. за 2027 г.

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

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	55 905	47 751	54 624	61 307	64 775
Разходи	55 726	47 582	54 341	60 998	64 462
Счетоводна печалба	179	169	283	309	313

Към бизнес плана „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД 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 21.02.2022 г. от „SBERBANK“ D.D., според което „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка по чл. 19 от Правилата, наличността по която към 14.02.2022 г. е 80 346,40 евро. В удостоверението е посочено, че банката, при поискване от страна на КЕВР, ще предоставя информация относно оборотите и нетните налични суми по специалната банкова сметка. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2020 г.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. 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.

V. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също проект на „Общи принципи за разпределение на небалансите в стандартна и/или комбинирана балансираща група“, според който небалансите се разпределят между участниците в групата в съответствие с ПТЕЕ.

VI. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също проект на „Общи принципи за разпределение на небалансите в стандартна и/или комбинирана балансираща група“, според който небалансите се разпределят между участниците в групата в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

- а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;
- б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро

планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група.“

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
2. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
3. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
4. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.
5. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:
„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“
6. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.
7. Т. 3.4.4. се изменя така:
„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:
а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;
б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;
в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;
г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

8. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

9. В т. 3.5.1. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.2. думата „клиенти“ се заменя с изрази „клиенти и участници“.

11. В т. 3.5.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.4. думата „клиента“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

13. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

14. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в групата, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

15. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12.

16. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

17. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13 и се изменя така:

„3.5.13. Лицензиантът предоставя приложимите нормативни актове – ЗЕ и издадените въз основа на него наредби и общи административни актове – Правила за достъп, Правила за търговия и други правила, регламентиращи сключването от него сделки, общите условия на предлаганите за сключване договори (ако използва такива), както и Правилата за работа с клиенти на всеки, който поиска това, и ги публикува на страницата си в интернет.

18. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

19. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

20. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

21. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

22. В т. 3.8.5. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

23. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

24. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“.

25. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;“.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на предоставените със заявлението документи се е установило, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Едноличен собственик на капитала на заявителя „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е „ГЕН-И – търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о., Република Словения, което е собственост на „ГЕН Енергия“ д.о.о и „ГЕН-ЕЛ“ д.о.о. От своя страна, едноличен собственик на капитала на „ГЕН Енергия“ д.о.о. е Република Словения, а собственици на „ГЕН-ЕЛ“ д.о.о са „ГЕН Енергия“ д.о.о. и „ГЕН-И – търговия и продажба на електрическа енергия“ д.о.о.

„ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена от КЕВР. След преглед и анализ на бизнес плана е установено, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана параметри, ще може да изпълнява и допълнението към издадената лицензия „координатор на стандартна балансираща група“.

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 „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД заявление за изменение и допълнение на Лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща 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 „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Д. Кочков установи, че няма изказвания, насрочи провеждане на откритото заседание на 16.06.2022 г. от 10:50 ч. и 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-И-26 от 16.03.2022 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:50 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 15.03.2022 г. на „ЕТМТ Енержи“ д.о.о. 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-25 от 15.03.2022 г. на „ЕТМТ Енержи“ д.о.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-68 от 22.03.2022 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и 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 приложен превод на извлечение от Търговския/Дружествен регистър на Република Словения, правноорганизационната форма на „ЕТМТ Енержи“ д.о.о. е дружество с ограничена отговорност, с Регистрационен номер 8787719000, със седалище и адрес на управление: Република Словения, гр. Любляна-1000, ул. „Дунайска цеста“ № 136.

„ЕТМТ Енержи“ д.о.о. се представлява от управителя Марин Гьонай. Размерът на капитала на дружеството е 67 500 (шестдесет и седем хиляди и петстотин) евро.

Собственици на капитала на заявителя са Бехар Мале, гражданин на Република Албания, и Марин Гьонай, гражданин на Република Албания.

„ЕТМТ Енержи“ д.о.о. има следния предмет на дейност: разпределение на електроенергия, търговия с електроенергия, друга подкрепа на предприемачи и бизнеси, други инженерни дейности и техническа поддръжка, проучване на пазара и общественото мнение и некласифицирани другаде професионални и технически дейности.

Предвид горното, „ЕТМТ Енержи“ д.о.о. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, 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. Съгласно приложена 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 икономическите и финансовите параметри на дейността си и възможностите за прогнозиране на икономическите тенденции на пазарите, на които оперира и планове на групата, от която е част.

III. Технически аспекти

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

„ЕТМТ Енержи“ д.о.о. е представило в заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ сключен договор за предоставяне на административни услуги, складово пространство за документация и търговски адрес с дружеството „ДАТА Скупина, бизнес услуги“ д.о.о., по силата на който договор на

заявителя се предоставя търговски адрес, находящ се на ул. „Дунайска цеста“ № 136, 1000 гр. Любляна, Р Словения, където се намират търговските помещения, собственост на „ДАТА Скупина, бизнес услуги“ д.о.о., с цел получаване на кореспонденция, включително складово пространство за бизнес документация и възможност за използване на офиси. Ползването на офис помещенията включва и цялото офис оборудване, находящо се там, както и ИТ оборудване.

За общо осигуряване на технически, материални и човешки ресурси за осъществяване на лицензионната дейност, „ЕТМТ Енержи“ д.о.о. е сключило договор за предоставяне на услуги с „Енер Трейд“ ш.п.к., което има опит и възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. „Енер Трейд“ ш.п.к. разполага с офис, който се намира в гр. Тирана, Р Албания и се използва за извършване на дейността на дружеството като търговец на електрическа енергия.

Дружеството „Енер Трейд“ ш.п.к. предоставя на заявителя по силата на договор за предоставяне на услуги телекомуникационна и интернет свързаност. „Енер Трейд“ ш.п.к. е осигурило техническата и комуникационна свързаност посредством сключен договор с телекомуникационната компания „Водафон Албания“ Ш.А. и от интернет доставчика „Инфо-Телеком“ ш.п.к.

По силата на договор за услуги между „ЕТМТ Енержи“ д.о.о. и „Енер Трейд“ ш.п.к. се предоставя и софтуерна система за търговци на електрическа енергия с наименованието „Блу Трейдър“, предоставена и поддържана от „Новита“ д.о.о.

Във връзка с осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ в Р България и по силата на договор за предоставяне на услуги, „Енер Трейд“ ш.п.к. предоставя на „ЕТМТ Енержи“ д.о.о. следните материални ресурси и софтуер:

- 7 бр. лаптопи HP;
- 3 бр. външна памет Crucial memory DDR4;
- Безжична мишка Trust Siero;
- 3бр. принтери HP и Ricoh;
- 2 бр. настолни компютри HP;
- 18бр. монитори Acer и Dell;
- Office пакет MS Office Professional 2019;
- Операционна система Windows 10;
- Blue Trader TM – система за търговия и управление на риска, разработена от „Новита“ д.о.о.;
- Антивирусна система Bitdefender Total Security;
- Имейл сървър MS EXCHANGE.

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-8361#3 от 09.11.2021 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. 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 „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. 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 „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. Общата организационна структура на заявителя се състои от следните отдели, с включените в тях дейности:

– Отдел „Търговия и планиране“ – извършва търговската дейност на дружеството, увеличаване на продажбите чрез анализи на пазара, непрекъснато подобряване на качеството на работа чрез техническа помощ и организация на работния процес, логистика, оптимизиране на разходите, клиентско обслужване, администрация и контрол върху транзакциите, доставките и проектите и др.;

– „Финансов отдел“ – координация на дейностите на дружеството на регионално ниво, планиране, мениджмънт и контрол на проекти, контрол върху стандартите и изискванията за качество, подготовка и разпределение на бюджета на дружеството, контрол над финансовите дела на дружеството, оценка на риска и др.;

– Отдел „Фактуриране“ – счетоводство, фактуриране, плащания, анализ на финансовите и счетоводните операции, мониторинг на финансовите ресурси на дружеството, сътрудничество с одитори, изготвяне на доклади и финансови данни, надзор и управление на персонала, маркетинг и реклама и др.

Представени са автобиографии, копия на дипломи за завършено образование и копия на сертификати за придобити квалификации на управителя и на служителите в дружеството, както и копия на трудовите им договори.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. 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):

„ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 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 8 760 MWh през 2022 г. до 87 600 MWh през 2026 г.

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

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	196,00	195,00	194,00	191,00	185,00
Средна продажна цена	лв./MWh	198,00	196,50	198,00	194,50	187,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 760	17 560	43 800	61 320	87 600

За разглеждания период дружеството очаква загуба в размер на 38 хил. лева за 2022 г. и печалба за 2026 г. в размер на 86 хил. лв.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	1 734	3 450	8 672	11 927	16 381
Разходи	1 772	3 510	8 588	11 802	16 295
Финансов резултат	- 38	- 60	84	125	86

Към бизнес плана „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. 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 25.02.2022 г. от „Райфайзен Банк“ Ш.А., според което „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. 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 25.02.2022 г. е 80 518,07 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, „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. 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.6.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на предоставените в заявлението документи се е установило, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Дружеството е регистрирано в Словения. Собственици на капитала на заявителя са Бехар Мале, гражданин на Република Албания, и Марин Гьонай, гражданин на Република Албания. Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 години.

След преглед и анализ на бизнес плана е установено, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана параметри, ще притежава технически и финансови възможности да извършва 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 „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с

електрическа енергия“;

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 „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Д. Кочков установи, че няма изказвания, насрочи провеждане на откритото заседание на 16.06.2022 г. от 10:55 ч. и 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 15.03.2022 г. на „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:55 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка шеста** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1029 от 29.04.2022 г. на „Юнит ЕНР“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1029 от 29.04.2022 г. на „Юнит ЕНР“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на

дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1057 от 31.05.2022 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични 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 служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Юнит ЕНР“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203460792, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, ж.к. „Манастирски ливади“, бул. „България“ № 69, ет. 2, офис Подстанция.

„Юнит ЕНР“ ООД се представлява от управителя Виктория Данчева Данкова. Размерът на капитала на дружеството е 5 000 (пет хиляди) лева и е изцяло внесен.

Собственици на капитала на заявителя са Виктория Данчева Данкова, гражданин на Р България и Надежда Георгиева Божилова, гражданин на Р България.

„Юнит ЕНР“ ООД има следния предмет на дейност: Енергиен мениджмънт, предоставяне на енергийни и консултантски услуги, проучване, проектиране и изграждане на енергийни и енергоспестяващи съоръжения и технологии, включително инвестиционна дейност, експлоатация, поддръжка, сервиз, ремонт, настройка, мониторинг и модернизация, производство и търговия с електрическа енергия, производство, пренос и разпределение на топлинна енергия и енергия за охлаждане, повишаване на енергийната ефективност в промишлеността, селското стопанство, туризма, търговията, услугите и бита, използване на възобновяеми енергийни източници, както и всяка друга незабранена от законодателството на Република България дейност.

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

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

Вещни права

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

стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок е обоснован с оглед спецификите на пазара на електрическа енергия и след извършен анализ и изучаване на изискванията на търговските партньори. „Юнит ЕНР“ ООД счита, че този срок би гарантирал достатъчно време за реализация на намеренията на дружеството, при непрекъснато наблюдение на процесите на пазара на електрическа енергия, да се подготви за работа при нови условия и постепенно да изгради практики и сигурност на пазара.

III. Технически аспекти

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

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия „Юнит ЕНР“ ООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ж.к. „Манастирски ливади – изток“, бул. „България“ № 69, ет. 2, офис „Подстанция“, нает с договор за наем от 07.06.2021 г., сключен с „Бул. България 69“ ЕАД, копие от който е приложено към заявлението.

Дружеството посочва, че разполага с изградена комуникационна и информационна система, състояща се от следното оборудване:

- 1 бр. настолен компютър HP ALL IN ONE 24-f0014nuWhite с операционна система Windows, офис пакет Microsoft Office 2020;
- 2 бр. лаптопи Acer Aspire F5-572G с операционна система Windows, офис пакет Microsoft Office 2020;
- 1 бр. настолен компютър HP ProOne 440-G6-ALL IN ONE с операционна система Windows, офис пакет Microsoft Office 2020;
- 1 бр. многофункционално устройство модел Canon Image Runner C3125i, което включва принтер, скенер и копирно устройство;
- 1 бр. сървър модел HP ProLiant DL380 Gen9 K8P42A със система Frodexim Collector Server.

Част от офис оборудването на заявителя е предоставено за ползване от „Ринг строй интернешънъл“ ООД.

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-3061#1 от 31.03.2022 г., ЕСО ЕАД декларира, че „Юнит ЕНР“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЮНИТ ЕНР“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Представени са данни за управленската и организационна структура на „Юнит ЕНР“ ООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител и включва следните отдели по дейности:

– Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – поддържа постоянен контакт със съществуващи клиенти на дружеството, осъществява контакт с потенциални клиенти, като след проучване на предоставената от тях информация, анализира и изготвя подходяща оферта, извършва подготовка и регистрация на формулярите на потребителите по процеса на присъединяване към свободния пазар, води и съхранява цялата необходима информация по регистрацията, координира отделните етапи на присъединяване и др.;

– Отдел „Търговска дейност и проекти“ – поддържа комуникация и обмен на информация с ЕСО ЕАД, електроразпределителните дружества и производителите на електрическа енергия, обработка, съхранява и изпраща до ЕСО ЕАД заявените товарови графици и количества електрическа енергия, извършва търговски операции на всички пазарни сегменти на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, обработка и съхранява протоколите от измерване на ЕСО ЕАД, както и всички други данни, необходими за издаване на фактура и др.

Представени са копия на автобиографии, дипломи за завършено образование на управителя и на служителите, както и копия на трудови договори на наети служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Юнит ЕНР“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Икономически аспекти

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

„Юнит ЕНР“ ООД е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2026 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 5 880 MWh през 2022 г. до 11 660 MWh през 2026 г.

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

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
-----------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Средна покупна цена	лв./MWh	97,00	103,00	110,00	116,00	123,00
Средна продажна цена	лв./MWh	108,00	110,00	118,00	120,00	130,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	5 880	8 760	9 636	10 600	11 660

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 118 хил. лв. и достига до 472 хил. лв. през 2026 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Приходи	635	964	1 137	1 272	1 516
Разходи	517	784	862	949	1 044
Счетоводна печалба	118	180	275	323	472

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

Дружеството е представило удостоверение от 11.04.2022 г. от „Интернешънъл Асет Банк“ АД, според което „Юнит ЕНР“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 11.04.2022 г. е 154 610,74 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, „Юнит ЕНР“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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. Договор за участие в стандартна балансираща група

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

VI. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на предоставените към заявлението документи се е установило, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. Дружеството е регистрирано в България. Собственици на капитала на заявителя са Виктория Данчева Данкова, гражданин на Р България, и Надежда Георгиева Божилова, гражданин на Р България. Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 години.

След преглед и анализ на бизнес плана е установено, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана прогнози и параметри, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността по кандидатстваната лицензия.

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 относно подаденото от „Юнит ЕНР“ ООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща 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 „Юнит ЕНР“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов каза, че се радва, че най-накрая съставът и администрацията на Комисията са постигнали съгласие, че публично оповестени данни не могат да са предмет на търговска тайна (защото по други заявления такова нещо се е забелязвало), съответно не могат да са предмет на закрила по Закона за защита на личните данни.

Д. Кочков установи, че няма други изказвания, насрочи провеждане на откритото заседание на 16.06.2022 г. от 11:00 ч. и 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-1029 от 29.04.2022 г. на „Юнит ЕНР“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа

енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 11:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка седма** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа заявления с заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 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-1024 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 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-1024 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-92 от 12.04.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 19.04.2022 г. е представена допълнителна информация към заявленията. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 11.05.2022 г. „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, в качеството му на съдлъжник по Договор за кредит от 30.05.2017 г., между „РЕС Технолджи“ АД като Кредитополучател, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като Съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията и „Банка ДСК“ ЕАД като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2, е поискало от КЕВР разрешение за сключване на Договор за изменение № 3 към горесцитирания договор.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„АСМ-БГ Инвестиции“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201408747, със седалище и адрес на управление: гр. София 1756, район „Изток“, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс, сграда А, ет. 10. Дружеството е с

предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници (след получаване на необходимата лицензия), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, туристически услуги, производство и продажба на земеделска продукция, осъществяване на услуги и развитие в сферата на селския и еко-туризъм, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите, в състав: г-н Джоонкю Хан; г-н Джин Чол Парк; г-н Джунг Ха Парк и г-н Куан Чин Чон. Представлява се от изпълнителния директор г-н Куан Чин Чон. Капиталът на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е в размер на 25 547 200 (двадесет и пет милиона петстотин четиридесет и седем хиляди и двеста) лв., разпределен в 255 472 броя акции, с номинална стойност 100 лв.

„АСМ Инвестиции“ АД е титуляр на лицензия № Л-320-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) „Самоводене“, с мощност от 21 MW_p.

I. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 г. „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е поискало разрешение да сключи Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г., между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД (като Кредитополучател), „РЕС Технолъджи“ АД (като Съдлъжник), „УниКредит Булбанк“ АД (като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията) и „Банка ДСК“ ЕАД (като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2) (Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г.). Дружеството е посочило, че в Договора за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. е включен Заем „Г“, чиято цел е общо корпоративно финансиране, включително разпределение на дивиденди, предоставяне на вътрешнофирмени заеми и др. В тази връзка, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е изложило следните аргументи:

„АСМ-БГ Инвестиции“ АД е изградило ФВЕЦ „Самоводене“, като за целта са използвани, както собствени на дружеството средства, така и заем от Корейската банка за развитие, Република Корея. Дружеството е сключило Договор за кредит от 30.05.2017 г. с максимален общ размер на главницата 45 750 000 (четиридесет и пет милиона седемстотин и петдесет хиляди) евро, с „УниКредит Булбанк“ АД и „Експресбанк“ АД (с предишно наименование „Сосиете Женерал Еспресбанк“ АД) в качеството им на заемодатели, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД - заемател и „РЕС Технолъджи“ АД, като съдлъжник (Договор за заем от 30.05.2017 г.). Сключването на Договора за кредит от 30.05.2017 г. и предоставянето на съответните обезпечения свързани с него, са разрешени с Решение № Р-261 от 23.05.2017 г. на КЕВР, а техните последващи изменения – с Решение № Р-267 от 14.11.2017 г. на КЕВР, с Решение № Р-285 от 19.06.2019 г. и с Решение Р-309 от 01.04.2020 г. Общият размер на кредита е сбор от заем „А“ с максимален общ размер на главницата от 36 500 000 (тридесет и шест милиона и петстотин хиляди) евро, заем „Б“ с максимален общ размер на главницата 2 950 000 (два милиона деветстотин и петдесет хиляди) евро и Заем „В“ с общ размер на главницата до 6 300 000 (шест милиона и триста хиляди) евро.

„АСМ-БГ Инвестиции“ АД е посочило, че в резултат на усвояването на Заем „Г“ очаква допълнително финансово стабилизиране и осигуряване на допълнителна сигурност по отношение на спазването на условията на издадената му лицензия за

дейността „производство на електрическа енергия“.

Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като кредитополучател, „РЕС Технолъджи“ АД като съдължник, „УниКредит Булбанк“ АД като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията и „Банка ДСК“ ЕАД като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2:

Договорът за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. е с предмет предоставяне на допълнителен Заем „Г“ и съдържа следните основни параметри:

- Цел на заема: общо корпоративно финансиране, включително разпределение на дивиденди, предоставяне на вътрешнофирмени заеми или други;
- Размер на заема (главница): до 63% от общата сума по финансирането за двама кредитополучатели, а именно 15 000 000 (петнадесет милиона) евро или (i) до 9 450 000 (девет милиона и четиристотин и петдесет хиляди) евро (ii) такава сума, която осигурява мин. DSCR (Коефициент за покритие на дълга) от 1.25, съгласно актуализиран банков финансов модел;
- Гратисен период по главницата: еднакъв със срока на усвояване;
- Срок на погасяване на усвоената сума: 31 декември 2028 г.;
- Лихва върху заемните средства: базов лихвен процент (3 м. EURIBOR) (0% праг, освен ако има хеджиране) + Надбавка в размер на 290 базисни лихвени точки;
- Лихва за забава: лихва върху заемните средства, увеличена с надбавка в размер на 500 базисни точки за година;
- Начин на погасяване на заема: съгласно погасителен план;
- Обезпечение по заема: Стандартен пакет обезпечения, включително, но без да се ограничава до: (i) особен залог върху акциите на Дружеството и Съдължника; (ii) особен залог върху търговското предприятие на Дружеството и Съдължника с индивидуализиране на отделните активи (дълготрайни материални активи, включително земя и сгради), соларни модули и инвертори, вземания по застрахователни договори и всякакви други настоящи и бъдещи вземания; (iii) залог на вземания, във връзка с дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия на Дружеството и Съдължника, Договори за компенсиране с премии на Дружеството и съдължника, сключени с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, застрахователни полици, права и вземания по свързани с проектите договори, вземания по банкови/производствени гаранции, издадени, във връзка с договорите за строителство до ключ на фотоволтаичните паркове на Дружеството и Съдължника; (iv) особен залог на вземанията по всички банкови сметки на Дружеството и Съдължника; следва да се заменят и допълнят съществуващите обезпечения така, че да включват Заем „А“, Заем „Б“, Заем „В“ и Заем „Г“;
- Срок на усвояване: Заемните средства ще бъдат предоставени на Дружеството, след подписването на Договор за изменение № 3, до 30 юни 2022 г.;
- Такса за ангажимент за неусвоената част от заема: 0,30% от неусвоената сума за срока на усвояване, приложима само за Заем „Г“ и платима на месечни вноски върху неусвоената част от съответния заем;
- Такси за предсрочно погасяване на заема или част от него: 1,50% от непогасената сума, в случай на рефинансиране от друга банка; 0,3% от непогасената сума, в случай на предсрочно погасяване, в резултат на продажбата на проекта на Дружеството и Съдължника/смяна на собствеността на капитала им.
- Други условия: Намаляване на капитала на Дружеството, от 25 547 200 лева на 7 153 216 лева, с цел разпределение към акционерите; допълнителна вноска по резервна сметка в размер на 187 798 евро.

В чл. 2.2 от Договора за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г. е посочено, че датата на влизане на договора в сила ще настъпи при изпълнението (или

при отказа от) на всички предварителни условия, които са посочени в Приложение № 1 (Предварителни условия) към него. Според чл. 6. „Одобрения“ от Приложение № 1, е необходимо доказателство за одобрение от енергийния регулаторен орган, което е влязло в сила, във връзка с подписването на Договора за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. и на документите по обезпеченията, изброени в Приложение № 2.

II. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г. „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е поискало да му бъде дадено разрешение за сключване на следните сделки: договор за изменение на договор за особен залог на търговско предприятие; договор за изменение на договор за особен залог на вземания и банкови сметки и договор за изменение на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение.

Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г. между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Според клаузите на Договора за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., дефиницията на „Обезпечени вземания“ се изменя, като към съществуващите обезпечени вземания на кредиторите, се включват и вземанията по заем „Г“ до обща сума в размер 9 450 000 (девет милиона и четиристотин и петдесет хиляди) евро съгласно Договора за кредит от 30.05.2017 г. и неговите изменения. Дружеството е посочило, че не се предвижда изменение в предмета на обезпечение по първоначалния договор за залог, който включва цялото предприятие на дружеството състоящо се от съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както са дефинирани в чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включително, но не само отделните активи, посочени в Приложение № 1 към Договора за особен залог на търговското предприятие (*Списък на отделните активи*), както и всички други активи, които могат да бъдат придобити по какъвто и да е начин от Дружеството след сключването и изпълнението на Договора за особен залог на търговското предприятие. Съгласно клаузата на Договора за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., в раздел „С оглед на това, че:“, т. (vi) „В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката, със свое решение № ... от ... Комисията за енергийно и водно регулиране е разрешила сключването на настоящия Договор за изменение“.

Проект на Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Съгласно клаузите на Договора за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г.:

Дефиницията на „Договор за заем“ се изменя, като към съществуващите заеми, се включва и „Заем Г“ с максимален общ размер на главницата от EUR 9 450 000 (девет милиона четиристотин и петдесет хиляди евро).

Дефиницията на "Обезпечени вземания" се изменя като означава всички вземания на Заложните кредитори и всички заеми, дългове и задължения, независимо от начина им на възникване, дължими от Залогодателя и всяко едно от Задължените Лица (както са дефинирани в Договора за кредит) на Заложните кредитор и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите страни (както са дефинирани в Договора за заем) съгласно Финансовите документи, от всякакъв вид и описание, безусловни или условни, дължими или предстоящо изискуеми, съществуващи или възникващи след

сключване на този Договор, съгласно условията на който и да е от Финансовите документи, или във връзка с прекратяването или недействителността на който и да е от Финансовите документи, включително всички лихви, такси, разноски, обезщетения и други суми, платими на Заложните кредитори и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите страни (както са дефинирани в Договора за заем) и по-специално: (viii) „всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Заем Г, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) надбавка в размер на 2,90% (две цяло и деветдесет процента) годишно плюс (ii) приложимия размер на тримесечния EURIBOR или друга база, приложима в съответствие с установеното в Договора за заем, плюс (iii) Задължителните разходи, както са определени в Договора за заем“;

Съгласно чл. 2.3 от Договора за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., страните се съгласяват Приложение № 1 към Договора за залог (Имуществени договори) да бъде заменено от ново Приложение № 1 (Имуществени договори), като новото обезпечение включва всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството по всички имуществени договори, изброени в Приложение № 1 (Списък на имуществените договори) към договора за особен залог на вземания и банкови сметки, както и всички договори с предмет, правно действие и съдържащи права и задължения, които са сходни с тези в имуществените договори (както са дефинирани в договора за особен залог на вземания и банкови сметки) и които са сключени от дружеството след подписването на договора за особен залог на вземания.

В чл. 4 от Договора за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г. е предвидено следното: „Разпоредбите на настоящия анекс придобиват действие от датата на влизане в сила на решението на КЕВР, издадено на основание чл. 92 от НЛДЕ, с което: (i) се разреши сключването на този Договор за изменение; или (ii) се прекрати административното производство, образувано на основание подаденото от залогодателя заявление за одобряване сключването на този Договор за изменение – в случай, че по преценка на КЕВР сключването на настоящия Договор за изменение не подлежи на одобрение от КЕВР. Без да се ограничава действието на предходното изречение, в случай, че КЕВР даде задължителни указания, по смисъла на горесцитирания член, относно клаузите на Договора за изменение, залогодателят и заложните кредитори се задължават добросъвестно и в разумен срок да договорят изменения в този Договор, в съответствие с подобни задължителни указания на КЕВР.“.

Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) от 30.05.2017 г., между „АСМ –БГ Инвестиции“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Съгласно клаузите на Договора за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г.:

Дефиницията на „Договор за заем“ се изменя, като към съществуващите заеми, се включва и „Заем Г“ с максимален общ размер на главницата от EUR 9 450 000 (девет милиона четиристотин и петдесет хиляди евро).

Дефиницията на "Обезпечени вземания" се изменя като означава всички вземания на Заложните кредитори и всички заеми, дългове и задължения, независимо от начина им на възникване, дължими от Залогодателя и всяко едно от Задължените Лица (както са дефинирани в Договора за заем) на Заложните кредитор и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите страни (както са дефинирани в Договора за заем) съгласно Финансовите документи, от всякакъв вид и описание, безусловни или условни, дължими или предстоящо изискуеми, съществуващи или възникващи след

сключване на този Договор, съгласно условията на който и да е от Финансовите документи, или във връзка с прекратяването или недействителността на който и да е от Финансовите документи, включително всички лихви, такси, разноски, обезщетения и други суми, платими на Заложните кредитори и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите страни (както са дефинирани в Договора за заем), и по-специално (без да се засяга общия характер на гореспоменатото) и по-специално (viii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Заем Г, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) надбавка в размер на 2,90% (две цяло и деветдесет процента) годишно плюс (ii) приложимия размер на тримесечния EURIBOR или друга база, приложима в съответствие с установеното в Договора за заем, плюс (iii) Задължителните разходи, както са определени в Договора за заем;

В чл. 4 от Договор за изменение № 4 на Договор за залог по ЗДФО от 30.05.2017 г. е предвидено следното: „Разпоредбите на настоящия Договор за изменение придобиват действие от датата на влизане в сила на решението на КЕВР, издадено на основание чл. 92 от НЛДЕ, с което: (i) се разреши сключването на този Договор за изменение; или (ii) се прекрати административното производство, образувано на основание подаденото от залогодателя заявление за одобряване сключването на този Договор за изменение – в случай, че по преценка на КЕВР сключването на настоящия Договор за изменение не подлежи на одобрение от КЕВР. Без да се ограничава действието на предходното изречение, в случай, че КЕВР даде задължителни указания, по смисъла на горесцитирания член, относно клаузите на Договор за изменение, залогодателят и заложните кредитори се задължават добросъвестно и в разумен срок да договорят изменения в този Анекс, в съответствие с подобни задължителни указания на КЕВР.“.

III. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 11.05.2022 г. „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е поискало разрешение за сключване в качеството му на съдлъжник (солидарен длъжник, по смисъла на чл. 121 от Закона за задълженията и договорите) на Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г., между „РЕС Технолджи“ АД (като Кредитополучател), „АСМ-БГ Инвестиции“ АД (като Съдлъжник), „УниКредит Булбанк“ АД (като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията) и „Банка ДСК“ ЕАД (като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2). Сключването на Договора за заем от 30.05.2017 г. от страна на „РЕС Технолджи“ АД като длъжник и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като съдлъжник, е разрешен с Решение № Р-260 от 23.05.2017 г. от КЕВР, а последващите му изменения са разрешени с Решение № Р-268 от 14.11.2017 г. и с Решение № Р-310 от 01.04.2020 г. на КЕВР. Заемът е с максимален общ размер на главницата 30 100 000 (тридесет милиона и сто хиляди) евро, състоящ се от заем „А“ с максимален общ размер на главницата 25 350 000 (двадесет и пет милиона триста и петдесет хиляди) евро, заем под условие „Б“ с максимален общ размер на главницата 2 050 000 (два милиона и петдесет хиляди) евро, както и Заем „В“ с максимален размер на главницата до 2 700 000 (два милиона и седемстотин хиляди) евро.

Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. между „РЕС Технолджи“ АД като кредитополучател, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията и „Банка ДСК“ ЕАД като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2:

Договорът за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. е с предмет предоставяне на допълнителен Заем „Г“ и съдържа следните основни параметри:

- Размер на заема (главница): до 37% от обща сума по финансирането за двама

кредитополучатели в размер на 15 000 000 (петнадесет милиона) евро или (i) до 5 550 000 (пет милиона и петстотин и петдесет хиляди) евро (ii) такава сума, която осигурява мин. DSCR от 1.25x, съгласно Актуализиран банков финансов модел;

- Валута на заем: Евро;
- Цел на заема: общо корпоративно финансиране, включително разпределение на дивиденди, предоставяне на вътрешнофирмени заеми или други;
- Гратисен период по главницата: Еднакъв със срока на усвояване;
- Срок на погасяване на усвоената сума: 31 декември 2028 г.;
- Лихва върху заемните средства: Базов лихвен процент (3м EURIBOR) (0% праг, освен ако има хеджиране) + Надбавка в размер на 290 базисни лихвени точки;
- Лихва за забава: Лихва върху заемните средства, увеличена с надбавка в размер на 500 базисни точки за година;
- Начин на погасяване на заема: Съгласно погасителен план;
- Обезпечение по заема: Стандартен пакет обезпечения, включително, но без да се ограничава до: (i) особен залог върху акциите на Дружеството и Съдлъжника; (ii) особен залог върху търговското предприятие на Дружеството и Съдлъжника с индивидуализиране на отделните активи (дълготрайни материални активи, включително земя и сгради), соларни модули и инвертори, вземания по застрахователни договори и всякакви други настоящи и бъдещи вземания; (iii) залог на вземания, във връзка с дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия на Дружеството и Съдлъжника, Договори за компенсиране с премии на Дружеството и съдлъжника, сключени с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, застрахователни полици, права и вземания по свързани с проектите договори, вземания по банкови/производствени гаранции, издадени, във връзка с договорите за строителство до ключ на фотоволтаичните паркове на Дружеството и Съдлъжника; (iv) особен залог на вземанията по всички банкови сметки на Дружеството и Съдлъжника; следва да се заменят и допълнят съществуващите обезпечения така, че да включват Заем „А“, Заем „Б“, Заем „В“ и Заем „Г“;
- Срок на усвояване: Заемните средства ще бъдат предоставени на Дружеството, след подписването на Договор за изменение № 3, до 30 юни 2022 г.;
- Такса за ангажимент за неусвоената част от заема: 0.30% от неусвоената сума за срока на усвояване, приложима само за Заем „Г“ и платима на месечни вноски върху неусвоената част от съответния заем;
- Такси за предсрочно погасяване на заема или част от него: 1,50% от непогасената сума, в случай на рефинансиране от друга банка; 0,3% от непогасената сума, в случай на предсрочно погасяване, в резултат на продажбата на проекта на Дружеството и Съдлъжника/смяна на собствеността на капитала им.
- Други условия: Намаляване на капитала на Дружеството, от 34 840 400 лева на 24 039 876 лева, с цел разпределение към акционерите.

В чл. 2.2 от Договора за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г. е посочено, че датата на влизане на договора в сила ще настъпи при изпълнението (или при отказа от) на всички предварителни условия, които са посочени в Приложение № 1 (Предварителни условия) към него. Според чл. 6. „Одобрения“ от Приложение № 1, е необходимо доказателство за одобрение от енергийния регулаторен орган, което е влязло в сила, във връзка с подписването на Договора за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. и на документите по обезпеченията, изброени в Приложение № 2.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, 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. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година.

На основание горецитираните разпоредби, КЕВР е разрешила на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД сключването на Договора за кредит от 30.05.2017 г. като кредитополучател и свързаните с него обезпечения - договор за особен залог на търговско предприятие на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД; договор за особен залог на вземания и банкови сметки на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД; договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение на всякакви и всички настоящи и бъдещи вземания на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, както и техните последващи изменения и е разрешила на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД сключването на Договора за кредит от 30.05.2017 г. като съдължник. Следователно на разрешаване от КЕВР подлежат и предвидените изменения и допълнения на тези сделки, като в тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното, е извършен анализ на база на представения от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД актуализиран прогнозен отчет на паричните потоци за периода 2022 г. – 2031 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Паричните потоци са представени в следната таблица:

/лева/

Период	Парични потоци от оперативна дейност	Парични потоци от финансова дейност	Нето намаление /увеличение на пари и парични еквиваленти	Пари и парични еквиваленти в началото на периода	Пари и парични еквиваленти в края на периода
2022 г.	14 933 994	-14 172 656	761 337	12 162 142	12 923 479
2023 г.	15 085 008	-15 285 979	-200 972	12 923 479	12 722 507
2024 г.	14 999 661	-15 892 955	-893 294	12 722 507	11 829 214
2025 г.	14 904 083	-15 492 252	-588 168	11 829 214	11 241 045
2026 г.	14 802 991	-15 159 359	-356 367	11 241 045	10 884 678
2027 г.	14 700 301	-14 545 960	154 341	10 884 678	11 039 019
2028 г.	14 590 180	-14 546 031	44 149	11 039 019	11 083 168
2029 г.	14 760 270	-4 458 741	10 301 528	11 083 168	21 384 697
2030 г.	14 321 502	-21 384 697	-7 063 194	21 384 697	14 321 502
2031 г.	13 374 926	-10 343 529	3 031 397	14 321 502	17 352 899

Извършеният анализ на данните от финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 29 470 MWh, коефициент на деградиране 0,50% на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 27 342 MWh, непроменено през периода 2022 г. – 2031 г., премия в размер на 424,15 лв./MWh без ДДС при преференциална цена 699,11 лв./MWh без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW в съответствие с Решение № Ц-2 от 01.01.2022 г. на КЕВР и цена на електрическата енергия на свободен пазар в размер на 274,96 лв./MWh

за 2022 г., която се прогнозира да се увеличава с 2% годишно до 328,60 лв./MWh за 2031 г.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по нов и съществуващите банкови заеми и по вътрешногрупов кредит към „РЕС Технолъджи“ АД, както и изплащане на дивидент.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2022 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „АСМ-БГ Инвестиции“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита, е в границите между 1,30 и 1,35.

Дружеството е представило финансов модел за периода 2022 г. – 2031 г., обединяващ паричните потоци на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД и „РЕС Технолъджи“ АД, вследствие на това, че дружествата се явяват както кредитополучатели, така и съдължници по заемите, които ще бъдат предоставени от „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ АД. Анализът на обединения паричен поток показва, че в паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на общо дължимата сума по заемите предоставени от „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ АД, както и изплащане на прогнозираните и от двете дружества дивиденди. При така заложените допускания прогнозираният общ паричен поток е положителен, следователно „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, в качеството си на кредитополучател, и „РЕС Технолъджи“ АД, в качеството на съдължник, ще осигурят необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за заем.

Предвид изложеното, може да се направи извод, че при така заложените параметри в прогнозния паричен поток, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД и „РЕС Технолъджи“ АД ще генерират необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по договора за кредит, както и не се създават предпоставки за удовлетворяване на „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ АД чрез заложеното от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД търговско предприятие, заложените вземания и банкови сметки и залога по Закона за договорите за финансово обезпечение. Следователно разглежданите сделки не водят и не могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД и/или на „РЕС Технолъджи“ АД.

Изказвания по т.8.:

Докладва Св. Маринова. Административното производство е образувано по постъпили заявления на 05.04.2022 г. С тях „АСМ-БГ Инвестиции“ АД е поискало разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, издаване на разрешение за учредяване на залози, които да обезпечат съответната сделка. Поискано е разрешение за сключване на Договор за изменение № 3, в който АСМ-БГ Инвестиции“ АД е съдължник на кредитополучателя „РЕС Технолъджи“ АД, и „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД като кредитори.

Към цитираните заявления са представени проекти на Договор за изменение № 3 към договора за кредит от 30.05.2017 г. между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като кредитополучател, „РЕС Технолъджи“ АД като съдължник и „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ АД като кредитори.

Представен е Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г. между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по

обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Представен е Проект на Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Представен е Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г. между „АСМ –БГ Инвестиции“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор.

Д. Николкова докладва по икономическата част на доклада. Дружеството е представило финансов модел за периода 2022 г. – 2031 г., както и актуализиран прогнозен финансов отчет на паричните потоци. Финансовият модел е изготвен при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия, нетно годишно специфично производство, което е непроменено през целия период, премия при преференциална цена за електрически централи с фотоволтаични модули над 5 kW в съответствие с Решение № Ц-2 от 01.01.2022 г. на КЕВР и цена на електрическата енергия на свободен пазар. Стойностите на параметрите са посочени в доклада. При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток е положителен и показва, че АСМ-БГ Инвестиции“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита.

Дружеството е представили и финансов модел за периода 2022 г. – 2031 г., обединяващ паричните потоци както на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, така и на „РЕС Технолъджи“ АД, вследствие на това, че дружествата се явяват както кредитополучатели, така и съдължници по заемите. Обединеният паричен поток също е положителен. Следователно разглежданите сделки не водят и не могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД и/или на „РЕС Технолъджи“ АД.

Св. Маринова прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да приеме настоящия доклад и да разреши на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД да сключи:

1. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „РЕС Технолъджи“ АД - съдължник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД - като кредитополучател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 г.;

2. Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

3. Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

4. Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

5. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „РЕС Технолъджи“ АД – кредитополучател, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка

ДСК“ ЕАД – кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – съдлъжник, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г.

А. Йорданов помоли за протокола работната група да уточни обхвата на защитената по закона информация, която ще бъде заличена от протокола и от решението преди публикуване, тъй като тук очевидно е налице такава.

Св. Маринова отговори, че от заявителя не е предоставено искане за заличаване на каквато и да е информация. Изрично са попитани по този въпрос.

А. Йорданов заключи, че заявителят не възразява да бъде изложена информацията в цялост. Оцени практиката като добра.

Д. Кочков установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Прием доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД;

II. Разрешава на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД да сключи:

1. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „РЕС Технолджи“ АД - съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД - като кредитополучател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 г.;

2. Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

3. Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

4. Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

5. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „РЕС Технолджи“ АД – кредитополучател, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – съдлъжник, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г.

В заседанието по **точка осма** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа**

(Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа заявления с заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 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-1023 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „РЕС Технолъджи“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г. от „РЕС Технолъджи“ АД, 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „РЕС Технолъджи“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-91 от 12.04.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 19.04.2022 г. е представена допълнителна информация към заявленията. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 11.05.2022 г. „РЕС Технолъджи“ АД, в качеството му на съдължник по Договор за кредит от 30.05.2017 г., между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като Кредитополучател, „РЕС Технолъджи“ АД като Съдължник, „УниКредит Булбанк“ АД като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията и „Банка ДСК“ ЕАД като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2, е поискало от КЕВР разрешение за сключване на Договор за изменение № 3 към горесцитирания договор.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„РЕС Технолъджи“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201429314, със седалище и адрес на управление: гр. София 1797, район „Изток“, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс, сграда А, ет. 10. Дружеството е с предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници (след получаване на необходимата лицензия), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, туристически услуги, производство и продажба на земеделска продукция, осъществяване на услуги и развитие в сферата на селския и еко-туризъм, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите, в състав: г-н Джоонкю Хан; г-н Джин Чол Парк; г-н Джунг Ха Парк и г-н Куан Чин Чон. Представява се от изпълнителния директор г-н Куан Чин Чон. Капиталът на „РЕС Технолъджи“ АД е в

размер на 34 840 400 (тридесет и четири милиона осемстотин и четиридесет хиляди и четиристотин) лв., разпределен в 348 404 броя акции, с номинална стойност 100 лв.

„РЕС Технолџи“ АД е титуляр на лицензия № Л-315-01 от 14.12.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) „Златарица“, с мощност от 20 MW_p.

I. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г. „РЕС Технолџи“ АД е поискало разрешение да сключи Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г., между „РЕС Технолџи“ АД (като Кредитополучател), „АСМ-БГ Инвестиции“ АД (като Съдлъжник), „УниКредит Булбанк“ АД (като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията) и „Банка ДСК“ ЕАД (като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2) (Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г.). Дружеството е посочило, че в Договора за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. е включен Заем „Г“, чиято цел е общо корпоративно финансиране, включително разпределение на дивиденди, предоставяне на вътрешнофирмени заеми и др. В тази връзка, „РЕС Технолџи“ АД е изложило следните аргументи:

„РЕС Технолџи“ АД е изградило ФВЕЦ „Златарица“, като за целта са използвани, както собствени на дружеството средства, така и заем от Корейската банка за развитие, Република Корея. Дружеството е сключило Договор за кредит от 30.05.2017 г. с максимален общ размер на главницата 30 100 000 (тридесет милиона и сто хиляди) евро, с „УниКредит Булбанк“ АД и „Експресбанк“ АД (с предишно наименование „Сосиете Женерал Еспресбанк“ АД) в качеството им на заемодатели, „РЕС Технолџи“ АД - заемател, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, като съдлъжник (Договор за заем от 30.05.2017 г.). Сключването на Договора за заем от 30.05.2017 г. и предоставянето на съответните обезпечения свързани с него, са разрешени с Решение № Р-260 от 23.05.2017 г. на КЕВР, а техните последващи изменения – с Решение № Р-268 от 14.11.2017 г. на КЕВР, с Решение № Р-286 от 19.06.2019 г. и с Решение Р-310 от 01.04.2020 г. Комисията. Общият размер на кредита е сбор от заем „А“ с максимален общ размер на главницата от 25 350 000 двадесет и пет милиона и триста и петдесет хиляди) евро, заем „Б“ с максимален общ размер на главницата 2 050 000 (два милиона и петдесет хиляди) евро и Заем „В“ с общ размер на главницата до 2 700 000 (два милиона и седемстотин хиляди) евро.

„РЕС Технолџи“ АД е посочило, че в резултат на усвояването на Заем „Г“ очаква допълнително финансово стабилизиране и осигуряване на допълнителна сигурност по отношение на спазването на условията на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. между „РЕС Технолџи“ АД като кредитополучател, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията и „Банка ДСК“ ЕАД като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2:

Договорът за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. е с предмет предоставяне на допълнителен Заем „Г“ и съдържа следните основни параметри:

- Размер на заема (главница): до 37% от обща сума по финансирането за двама кредитополучатели в размер на 15 000 000 (петнадесет милиона) евро или (i) до 5 550 000 (пет милиона и петстотин и петдесет хиляди) евро (ii) такава сума, която осигурява мин. DSCR от 1.25x, съгласно Актуализиран банков финансов модел;

- Валута на заем: Евро;

- Цел на заема: общо корпоративно финансиране, включително разпределение на дивиденди, предоставяне на вътрешнофирмени заеми или други;

- Гратисен период по главницата: Еднакъв със срока на усвояване;
- Срок на погасяване на усвоената сума: 31 декември 2028 г.;
- Лихва върху заемните средства: Базов лихвен процент (3м EURIBOR) (0% праг, освен ако има хеджиране) + Надбавка в размер на 290 базисни лихвени точки;
- Лихва за забава: Лихва върху заемните средства, увеличена с надбавка в размер на 500 базисни точки за година;
- Начин на погасяване на заема: Съгласно погасителен план;
- Обезпечение по заема: Стандартен пакет обезпечения, включително, но без да се ограничава до: (i) особен залог върху акциите на Дружеството и Съдлъжника; (ii) особен залог върху търговското предприятие на Дружеството и Съдлъжника с индивидуализиране на отделните активи (дълготрайни материални активи, включително земя и сгради), соларни модули и инвертори, вземания по застрахователни договори и всякакви други настоящи и бъдещи вземания; (iii) залог на вземания, във връзка с дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия на Дружеството и Съдлъжника, Договори за компенсиране с премии на Дружеството и съдлъжника, сключени с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, застрахователни полици, права и вземания по свързани с проектите договори, вземания по банкови/производствени гаранции, издадени, във връзка с договорите за строителство до ключ на фотоволтаичните паркове на Дружеството и Съдлъжника; (iv) особен залог на вземанията по всички банкови сметки на Дружеството и Съдлъжника; следва да се заменят и допълнят съществуващите обезпечения така, че да включват Заем „А“, Заем „Б“, Заем „В“ и Заем „Г“;
- Срок на усвояване: Заемните средства ще бъдат предоставени на Дружеството, след подписването на Договор за изменение № 3, до 30 юни 2022 г.;
- Такса за ангажимент за неусвоената част от заема: 0,30% от неусвоената сума за срока на усвояване, приложима само за Заем „Г“ и платима на месечни вноски върху неусвоената част от съответния заем;
- Такси за предсрочно погасяване на заема или част от него: 1,50% от непогасената сума, в случай на рефинансиране от друга банка; 0,3% от непогасената сума, в случай на предсрочно погасяване, в резултат на продажбата на проекта на Дружеството и Съдлъжника/смяна на собствеността на капитала им.
- Други условия: Намаляване на капитала на Дружеството, от 34 840 400 лева на 24 039 876 лева, с цел разпределение към акционерите.

В чл. 2.2 от Договора за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г. е посочено, че датата на влизане на договора в сила ще настъпи при изпълнението (или при отказа от) на всички предварителни условия, които са посочени в Приложение № 1 (Предварителни условия) към него. Според чл. 6. „Одобрения“ от Приложение № 1, е необходимо доказателство за одобрение от енергийния регулаторен орган, което е влязло в сила, във връзка с подписването на Договора за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. и на документите по обезпеченията, изброени в Приложение № 2.

II. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г. „РЕС Технолджи“ АД е поискало да му бъде дадено разрешение за сключване на следните сделки: договор за изменение на договор за особен залог на търговско предприятие; договор за изменение на договор за особен залог на вземания и банкови сметки и договор за изменение на договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение.

Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г. между „РЕС Технолджи“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Според клаузите на Договора за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., дефиницията на „Обезпечени вземания“ се изменя, като към съществуващите обезпечени вземания на кредиторите, се включват и вземанията по заем „Г“ до обща сума в размер 5 550 000 (пет милиона и петстотин и петдесет хиляди) евро съгласно Договора за кредит от 30.05.2017 г. и неговите изменения. Дружеството е посочило, че не се предвижда изменение в предмета на обезпечение по първоначалния договор за залог, който включва цялото предприятие на дружеството състоящо се от съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както са дефинирани в чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включително, но не само отделните активи, посочени в Приложение № 1 към Договора за особен залог на търговското предприятие (*Списък на отделните активи*), както и всички други активи, които могат да бъдат придобити по какъвто и да е начин от Дружеството след сключването и изпълнението на Договора за особен залог на търговското предприятие. Съгласно клаузата на Договора за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., в раздел „С оглед на това, че:“, т. (vi) „В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката, със свое решение № ... от ... Комисията за енергийно и водно регулиране е разрешила сключването на настоящия Договор за изменение“.

Проект на Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., между „РЕС Технолъджи“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Съгласно клаузите на Договора за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г.:

Дефиницията на „Договор за заем“ се изменя, като към съществуващите заеми, се включва и „Заем Г“ с максимален общ размер на главницата от EUR 5 550 000 (пет милиона и петстотин и петдесет хиляди евро).

Дефиницията на "Обезпечени вземания" се изменя като означава всички вземания на Заложните кредитори и всички заеми, дългове и задължения, независимо от начина им на възникване, дължими от Залогодателя и всяко едно от Задължените Лица (както са дефинирани в Договора за кредит) на Заложните кредитор и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите страни (както са дефинирани в Договора за заем) съгласно Финансовите документи, от всякакъв вид и описание, безусловни или условни, дължими или предстоящо изискуеми, съществуващи или възникващи след сключване на този Договор, съгласно условията на който и да е от Финансовите документи, или във връзка с прекратяването или недействителността на който и да е от Финансовите документи, включително всички лихви, такси, разноси, обезщетения и други суми, платими на Заложните кредитори и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите страни (както са дефинирани в Договора за кредит) и по-специално: (viii) „всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Заем Г, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) надбавка в размер на 2,90% (две цяло и деветдесет процента) годишно плюс (ii) приложимия размер на тримесечния EURIBOR или друга база, приложима в съответствие с установеното в Договора за заем, плюс (iii) Задължителните разходи, както са определени в Договора за заем;

Съгласно чл. 2.3 от Договора за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., страните се съгласяват Приложение № 1 към Договора за залог (Имуществени договори) да бъде заменено от ново Приложение № 1 (Имуществени договори), като новото обезпечение включва всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството по всички имуществени договори, изброени в Приложение № 1 (Списък на имуществените договори) към договора за особен залог

на вземания и банкови сметки, както и всички договори с предмет, правно действие и съдържащи права и задължения, които са сходни с тези в имуществените договори (както са дефинирани в договора за особен залог на вземания и банкови сметки) и които са сключени от дружеството след подписването на договора за особен залог на вземания.

В чл. 4 от Договора за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г. е предвидено следното: „Разпоредбите на настоящия анекс придобиват действие от датата на влизане в сила на решението на КЕВР, издадено на основание чл. 92 от НЛДЕ, с което: (i) се разреши сключването на този Договор за изменение; или (ii) се прекрати административното производство, образувано на основание подаденото от залогодателя заявление за одобряване сключването на този Договор за изменение – в случай, че по преценка на КЕВР сключването на настоящия Договор за изменение не подлежи на одобрение от КЕВР. Без да се ограничава действието на предходното изречение, в случай, че КЕВР даде задължителни указания, по смисъла на горесцитирания член, относно клаузите на Договора за изменение, залогодателят и заложените кредитори се задължават добросъвестно и в разумен срок да договорят изменения в този Договор, в съответствие с подобни задължителни указания на КЕВР.“.

Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) от 30.05.2017 г., между „РЕС Технолъджи“ АД като залогодател, „УниКредит Булбанк“ АД като заложен кредитор и Агент по обезпеченията, „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Съгласно клаузите на Договора за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г.:

Дефиницията на „Договор за заем“ се изменя, като към съществуващите заеми, се включва и „Заем Г“ с максимален общ размер на главницата от EUR 5 550 000 (пет милиона и петстотин и петдесет хиляди евро).

Дефиницията на „Обезпечени вземания“ се изменя като означава всички вземания на Заложените кредитори и всички заеми, дългове и задължения, независимо от начина им на възникване, дължими от Залогодателя и всяко едно от Задължените Лица (както са дефинирани в Договора за заем) на Заложените кредитор и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите Страни (както са дефинирани в Договора за заем) съгласно Финансовите Документи, от всякакъв вид и описание, безусловни или условни, дължими или предстоящо изискуеми, съществуващи или възникващи след сключване на този Договор, съгласно условията на който и да е от Финансовите Документи, или във връзка с прекратяването или недействителността на който и да е от Финансовите документи, включително всички лихви, такси, разноси, обезщетения и други суми, платими на Заложените кредитори и/или Агента по обезпеченията и/или Финансовите страни (както са дефинирани в Договора за заем), и по-специално (без да се засяга общия характер на гореспоменатото) и по-специално (viii) всички задължения за плащане на лихва върху всяка отпусната и непогасена сума от главницата по Заем Г, изчислена на базата на годишен лихвен процент, равен на сбора от (i) надбавка в размер на 2,90% (две цяло и деветдесет процента) годишно плюс (ii) приложимия размер на тримесечния EURIBOR или друга база, приложима в съответствие с установеното в Договора за заем, плюс (iii) Задължителните разходи, както са определени в Договора за заем;

В чл. 4 от Договор за изменение № 4 на Договор за залог по ЗДФО от 30.05.2017 г. е предвидено следното: „Разпоредбите на настоящия Договор за изменение придобиват действие от датата на влизане в сила на решението на КЕВР, издадено на основание чл. 92 от НЛДЕ, с което: (i) се разреши сключването на този Договор за изменение; или (ii) се прекрати административното производство, образувано на

основание подаденото от залогодателя заявление за одобряване сключването на този Договор за изменение – в случай, че по преценка на КЕВР сключването на настоящия Договор за изменение не подлежи на одобрение от КЕВР. Без да се ограничава действието на предходното изречение, в случай, че КЕВР даде задължителни указания, по смисъла на горесцитирания член, относно клаузите на Договор за изменение, залогодателят и заложените кредитори се задължават добросъвестно и в разумен срок да договорят изменения в този Анекс, в съответствие с подобни задължителни указания на КЕВР.“.

III. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 11.05.2022 г. „РЕС Технолъджи“ АД е поискало разрешение за сключване в качеството му на съдлъжник (солидарен длъжник, по смисъла на чл. 121 от Закона за задълженията и договорите) на Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г., между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД (като Кредитополучател), „РЕС Технолъджи“ АД (като Съдлъжник), „УниКредит Булбанк“ АД (като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията) и „Банка ДСК“ ЕАД (като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2). Сключването на Договора за заем от 30.05.2017 г. от страна на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като длъжник и „РЕС Технолъджи“ АД като съдлъжник, е разрешен с Решение № Р-261 от 23.05.2017 г. от КЕВР, а последващите му изменения е разрешени с Решение № Р-267 от 14.11.2017 г. и с Решение № Р-309 от 01.04.2020 г. на КЕВР. Общият размер на кредита е сбор от заем „А“ с максимален общ размер на главницата от 36 500 000 (тридесет и шест милиона и петстотин хиляди) евро, заем „Б“ с максимален общ размер на главницата 2 950 000 (два милиона деветстотин и петдесет хиляди) евро и Заем „В“ с общ размер на главницата до 6 300 000 (шест милиона и триста хиляди) евро.

Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като кредитополучател, „РЕС Технолъджи“ АД като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД като Регистратор, Първоначален кредитор 1, Хеджираща страна 1, Агент и Агент по обезпеченията и „Банка ДСК“ ЕАД като Хеджираща страна 2 и Първоначален кредитор 2:

Договорът за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. е с предмет предоставяне на допълнителен Заем „Г“ и съдържа следните основни параметри:

- Цел на заема: общо корпоративно финансиране, включително разпределение на дивиденди, предоставяне на вътрешнофирмени заеми или други;
- Размер на заема (главница): до 63% от общата сума по финансирането за двама кредитополучатели, а именно 15 000 000 (петнадесет милиона) евро или (i) до 9 450 000 (девет милиона и четиристотин и петдесет хиляди) евро (ii) такава сума, която осигурява мин. DSCR (Коефициент за покритие на дълга) от 1.25, съгласно актуализиран банков финансов модел;
- Гратисен период по главницата: еднакъв със срока на усвояване;
- Срок на погасяване на усвоената сума: 31 декември 2028 г.;
- Лихва върху заемните средства: базов лихвен процент (3 м. EURIBOR) (0% праг, освен ако има хеджиране) + Надбавка в размер на 290 базисни лихвени точки;
- Лихва за забава: лихва върху заемните средства, увеличена с надбавка в размер на 500 базисни точки за година;
- Начин на погасяване на заема: съгласно погасителен план;
- Обезпечение по заема: Стандартен пакет обезпечения, включително, но без да се ограничава до: (i) особен залог върху акциите на Дружеството и Съдлъжника; (ii) особен залог върху търговското предприятие на Дружеството и Съдлъжника с индивидуализиране на отделните активи (дълготрайни материални активи, включително земя и сгради), соларни модули и инвертори, вземания по

застрахователни договори и всякакви други настоящи и бъдещи вземания); (iii) залог на вземания, във връзка с дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия на Дружеството и Съдлъжника, Договори за компенсиране с премии на Дружеството и съдлъжника, сключени с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, застрахователни полици, права и вземания по свързани с проектите договори, вземания по банкови/производствени гаранции, издадени, във връзка с договорите за строителство до ключ на фотоволтаичните паркове на Дружеството и Съдлъжника; (iv) особен залог на вземанията по всички банкови сметки на Дружеството и Съдлъжника; следва да се заменят и допълнят съществуващите обезпечения така, че да включват Заем „А“, Заем „Б“, Заем „В“ и Заем „Г“;

- Срок на усвояване: Заемните средства ще бъдат предоставени на Дружеството, след подписването на Договор за изменение № 3, до 30 юни 2022 г.;

- Такса за ангажимент за неусвоената част от заема: 0,30% от неусвоената сума за срока на усвояване, приложима само за Заем „Г“ и платима на месечни вноски върху неусвоената част от съответния заем;

- Такси за предсрочно погасяване на заема или част от него: 1,50% от непогасената сума, в случай на рефинансиране от друга банка; 0,3% от непогасената сума, в случай на предсрочно погасяване, в резултат на продажбата на проекта на Дружеството и Съдлъжника/смяна на собствеността на капитала им.

- Други условия: Намаляване на капитала на Дружеството, от 25 547 200 лева на 7 153 216 лева, с цел разпределение към акционерите; допълнителна вноска по резервна сметка в размер на 187 798 евро.

В чл. 2.2 от Договора за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г. е посочено, че датата на влизане на договора в сила ще настъпи при изпълнението (или при отказа от) на всички предварителни условия, които са посочени в Приложение № 1 (Предварителни условия) към него. Според чл. 6. „Одобрения“ от Приложение № 1, е необходимо доказателство за одобрение от енергийния регулаторен орган, което е влязло в сила, във връзка с подписването на Договора за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. и на документите по обезпеченията, изброени в Приложение № 2.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, 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 задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година.

На основание горесцитираните разпоредби, КЕВР е разрешила на „РЕС Технолджи“ АД сключването на Договора за кредит от 30.05.2017 г. като кредитополучател и свързаните с него обезпечения - договор за особен залог на търговско предприятие на „РЕС Технолджи“ АД; договор за особен залог на вземания и банкови сметки на „РЕС Технолджи“ АД; договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение на всякакви и всички настоящи и бъдещи вземания на „РЕС Технолджи“ АД, както и техните последващи изменения и е разрешила на „РЕС Технолджи“ АД сключването на Договора за кредит от 30.05.2017 г. като съдлъжник. Следователно на разрешаване от КЕВР подлежат и предвидените изменения и допълнения на тези сделки, като в тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното, е извършен анализ на база на представения от „РЕС Технолджи“ АД актуализиран прогнозен отчет на паричните потоци за периода 2022 г. – 2031 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Паричните потоци са представени в следната таблица:

/лева/

Период	Парични потоци от оперативна дейност	Парични потоци от финансова дейност	Нето намаление /увеличение на пари и парични еквиваленти	Пари и парични еквиваленти в началото на периода	Пари и парични еквиваленти в края на периода
2022 г.	9 795 138	-12 690 879	-2 895 740	7 790 648	4 894 908
2023 г.	9 817 661	-9 802 398	15 262	4 894 908	4 910 170
2024 г.	9 765 221	-8 926 501	838 719	4 910 170	5 748 890
2025 г.	9 709 235	-9 111 912	597 323	5 748 890	6 346 213
2026 г.	9 652 172	-9 228 214	423 958	6 346 213	6 770 171
2027 г.	9 590 770	-8 792 565	798 205	6 770 171	7 568 376
2028 г.	9 515 722	-9 427 475	88 247	7 568 376	7 656 623
2029 г.	9 459 279	-3 309 426	6 149 853	7 656 623	13 806 476
2030 г.	9 422 839	-7 896 499	1 526 340	13 806 476	15 332 816
2031 г.	9 385 238	-2 903 921	6 481 317	15 332 816	21 814 133

Извършеният анализ на данните от финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 28 413 MWh, коефициент на деградиране 0,50% на година, годишно нетно специфично производство на електрическа енергия 23 760 MWh, непроменено през периода 2022 г. – 2031 г., премия в размер на 210,64 лв./MWh без ДДС при преференциална цена 485,60 лв./MWh без ДДС, за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp в съответствие с Решение № Ц-2 от 01.01.2022 г. на КЕВР и цена на електрическата енергия на свободен пазар в размер на 274,96 лв./MWh за 2022 г., която се прогнозира да се увеличава с 2% годишно до 328,60 лв./MWh за 2031 г.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по нов и съществуващите банкови заеми и по вътрешногрупов кредит към „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, както и изплащане на дивидент.

При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2022 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „РЕС Технолджи“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита, е в границите между 1,37 и 1,45.

Дружеството е представило финансов модел за периода 2022 г. – 2031 г., обединяващ паричните потоци на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД и „РЕС Технолджи“ АД, вследствие на това, че дружествата се явяват както кредитополучатели, така и съдължници по заемите, които ще бъдат предоставени от „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ АД. Анализът на обединения паричен поток показва, че в паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на общо

дължимата сума по заемите предоставени от „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ АД, както и изплащане на прогнозираните и от двете дружества дивиденди. При така заложените допускания прогнозираният общ паричен поток е положителен, следователно „РЕС Технолъджи“ АД, в качеството си на кредитополучател и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, в качеството на съдлъжник, ще осигурят необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за заем.

Предвид изложеното, може да се направи извод, че при така заложените параметри в прогнозния паричен поток, „РЕС Технолъджи“ АД и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД ще генерират необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по договора за кредит, както и не се създават предпоставки за удовлетворяване на „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ АД чрез заложеното от „РЕС Технолъджи“ АД търговско предприятие, заложените вземания и банкови сметки и залога по Закона за договорите за финансово обезпечение. Следователно разглежданите сделки не водят и не могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на „РЕС Технолъджи“ АД и/или на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.

Изказвания по т.9.:

Докладва Св. Маринова. Административното производство е образувано по постъпили в Комисията заявления на 05.04.2022 г. С тях „РЕС Технолъджи“ АД е поискало разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, издаване на разрешение за учредяване на залози, които да обезпечат сделката, както и разрешение за сключване на Договор за изменение № 3 в качеството му на съдлъжник по Договор за кредит от 30.05.2017 г.

С цитираните заявления са представени:

Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. между „РЕС Технолъджи“ АД като кредитополучател, „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД като кредитори.

Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г.

Проект на Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г.

Проект на Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г.

Проект на Договор за изменение № 3 към Договор за кредит от 30.05.2017 г. между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД като кредитополучател, „РЕС Технолъджи“ АД като съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД като кредитори.

Д. Николкова докладва по икономическата част на доклада. „РЕС Технолъджи“ АД е представило финансов модел и прогнозен отчет на паричните потоци за периода 2022 г. – 2031 г. Финансовият модел е изготвен при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия, нетно годишно специфично производство, премия при преференциална цена за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kWp в съответствие с Решение № Ц-2 от 01.01.2022 г. на КЕВР и цена на електрическата енергия на свободен пазар. Стойностите на параметрите са посочени в доклада. Паричният поток за периода 2022 г. – 2031 г. е положителен и показва, че „РЕС Технолъджи“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита.

Дружеството е представило и финансов модел за периода 2022 г. – 2031 г., обединяващ паричните потоци както на „РЕС Технолъджи“ АД и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД, тъй като се явяват както кредитополучатели и съдлъжници по заемите. Обединеният паричен поток също е положителен. Следователно

разглежданите сделки не водят и не могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „РЕС Технолджи“ АД и/или на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД.

Св. Маринова прочете проекта на решение:

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „РЕС Технолджи“ АД да сключи исканите сделки.

Разрешава на „РЕС Технолджи“ АД да сключи:

1. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД - съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „РЕС Технолджи“ АД - като кредитополучател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г.;

2. Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

3. Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

4. Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

5. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – кредитополучател, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – съдлъжник, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 г.

А. Йорданов предположи, че предвид свързаните сделки заявителят отново не е посочил и не претендира заличаване на защитената от Закона информация.

Св. Маринова потвърди това.

Д. Кочков установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 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-1023 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „РЕС Технолджи“ АД;

II. Разрешава на „РЕС Технолджи“ АД да сключи:

1. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД - съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „РЕС Технолъджи“ АД - като кредитополучател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г.;

2. Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолъджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

3. Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолъджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

4. Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолъджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

5. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – кредитополучател, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „РЕС Технолъджи“ АД – съдлъжник, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 г.

В заседанието по **точка девета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, като **разгледа** заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 04.05.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разрешаване извършването на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 04.05.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което дружеството на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 81и, ал. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е поискало разрешение за сключване на заем с вертикално интегрираното предприятие - „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД).

Със Заповед № 3-Е-1037 от 13.05.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в заявлението. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 18.05.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило допълнителна информация към подаденото заявление и е изменило параметрите на сделката, чието разрешение е поискано със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 04.05.2022 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 25.05.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи допълнителни данни и документи, които дружеството е представило с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 30.05.2022 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване, Комисията установи следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203478. Едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е българската държава, като правата на собственика се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на § 1, т. 3а, б. „б“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ – БЕХ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна система на управление, като органи на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, Надзорен съвет в състав: Кирил Георгиев Георгиев, Снежана Бобева Йовкова-Маркова, Делян Иванов Койнов, Стефан Миленов Илиев, Николай Иванов Стефанов, и Управителен съвет в състав: Дарина Христова Колева, Делян Валентинов Димитров, Владимир Асенов Малинов. Дружеството се представлява от Владимир Асенов Малинов – изпълнителен директор.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на издадени лицензии по реда на ЗЕ, а именно: лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 04.05.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е поискало от КЕВР разрешение за извършване на сделка – заем (...) с лимит до (...) лв. при лихвен процент в размер на (...) и срок на действие - (...) от датата на сключването му, който ще бъде предоставен от (...). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 18.05.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изменило параметрите на исканата сделка, като е посочило, че заемът ще е в размер до (...) лв., при лихвен процент - (...) и срок на действие до (...) г.

Дружеството е обосновоало исканата сделка с издадената от министъра на енергетиката Заповед № РД-16-219 от 06.04.2022 г. С посочената заповед на „Булгартрансгаз“ ЕАД са наложени допълнителни задължения за обслужване на обществото, а именно: считано от 07.04.2022 г. да преустанови реалния технически добив от подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ и да извърши техническа профилактика и подготовка на газохранилището за следващия базов период на нагнетяване за газова година за съхранение 2022-2023 г. не по-късно до 20.04.2022 г.; да осигури капацитет за физическо нагнетяване ПГХ „Чирен“, считано от 20.04.2022 г.; в изпълнение на чл. 5.1.1.16 от Плана за действие при извънредни ситуации в периода от 20 април 2022 г. до 30 април 2022 г. да закупи, нагнети и да съхранява като стратегически резерв от природен газ в ПГХ „Чирен“ допълнителни количества природен газ в размер на 178 500 MWh с темпове на нагнетяване, съобразени с техническите възможности на газопреносната мрежа и ПГХ „Чирен“, при спазване изискванията за техническа безопасност и съобразно търговските възможности за осигуряване на количества газ; количествата природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, да бъдат използвани само в случай на прекъсване на доставките и при недостиг на количества на вход на газопреносната система, за осигуряване непрекъснатост на газоснабдяването.

Също така, с горната заповед министърът на енергетиката задължава БЕХ ЕАД да финансира разходите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за закупуването на допълнителните количества природен газ до компенсирането им по реда на чл. 35 от ЗЕ, като в тази връзка е разпоредил преносният оператор да предприеме необходимите действия по предявяване на искане за компенсиране на извършените от него допълнителни разходи.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че към 10.05.2022 г. е закупило 99 800 MWh от необходимото количество природен газ на стойност 20 575 000 лв. без ДДС. Заявителят отбелязва, че заплащането на допълнителните количества природен газ не може да се осъществи със собствени средства, тъй като ще затрудни изпълнението на инвестиционната програма, в която не е предвиден такъв паричен ресурс. В тази връзка, дружеството посочва, че ще осигури необходимите средства чрез БЕХ ЕАД, след което ще подаде искане по реда на чл. 35 от ЗЕ за компенсиране на допълнителните разходи за закупуване на природен газ.

В допълнение, в изпълнение на т. 2.2. от Заповед № РД-16-113 от 24.02.2022 г. на министъра на енергетиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е закупило допълнителни количества природен газ в размер на 105 500 MWh на стойност 17 289 950 лв. без ДДС. С решение по Протокол № 13-2022 от 09.03.2022 г., по т. I.4. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил сключването на безсрочен договор за заем между БЕХ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер до (...) лв. и лихвен процент - (...) годишно върху усвоената сума. С Решение № Р-393 от 29.04.2022 г. КЕВР е разрешила на „Булгартрансгаз“ ЕАД да сключи с БЕХ ЕАД договора за заем, като е указала на „Булгартрансгаз“ ЕАД, че лихвеният процент следва да бъде определен при пазарни условия.

За изпълнение на наложените на „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителни задължения за обслужване на обществото, съгласно Заповед № РД-16-219 от 06.04.2022 г. на министъра на енергетиката, с решение по Протокол № 26-2022 от 18.04.2022 г., по т. I., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил сключване на договор за предоставяне на кредитна линия между БЕХ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер до (...) лв., при лихвен процент в размер на (...) годишно върху усвоената сума и срок на действие (...) месеца от датата на сключване на договора за заем. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило също и решение по Протокол № Е-РД-21-13 от 27.04.2022 г., с което министърът на енергетиката, в качеството на упражняващ правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД, е разрешил на БЕХ ЕАД да сключи договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за предоставяне на заем под формата на кредитна линия в размер до (...) лв. при условията, посочени по-горе. Представено е и решение по Протокол УС № 627 от 03.05.2022 г., с което Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е одобрил сключването на договор за предоставяне на заем под формата на кредитна линия между БЕХ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 18.05.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило решения по Протокол № 31-2022 от 11.05.2022 г., по т. I.4.3. и т. I.4.4. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, с които са отменени решенията на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 13-2022 от 09.03.2022 г., по т. I.4. и съответно по Протокол № 26-2022 от 18.04.2022 г., по т. I.1. С решение по Протокол № 31-2022 от 11.05.2022 г., по т. I.4.2., с което във връзка със Заповед № РД-16-113 от 24.02.2022 г. и Заповед № РД-16-219 от 06.04.2022 г. на министъра на енергетиката, Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил сключване на договор за предоставяне на кредитна линия между БЕХ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД при следните условия: лимит на кредита до (...) лв.; предназначение: финансиране на възложени допълнителни задължения за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД; срок на действие: до 30.06.2026 г.; лихвен процент: (...) годишно върху усвоената сума.

В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило мотивирано предложение до БЕХ ЕАД, одобреното с решение по Протокол № 31-2022 от 11.05.2022 г., по т. I.4.2. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД финансиране да бъде предоставено въз основа на два договора, а именно: 1. Договор за заем в размер на (...) лв., при лихвен процент (...) (одобрен с Решение № Р-393 от 29.04.2022 г. на КЕВР) и 2. Договор за заем в размер на (...) лв., при лихвен процент (...). В тази връзка е представено и решение по Протокол УС № 629 от 17.05.2022 г., с което Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е

одобрил сключването на два договора под формата на кредитна линия между БЕХ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Заявителят е представил проект на Договор за заем (проект на договор):

Проектът на договор предвижда БЕХ ЕАД да предостави на „Булгартрансгаз“ ЕАД кредитна линия (заем) в размер до (...) лв. с целево предназначение финансиране на възложени допълнителни задължения за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно т. 2.2. от Заповед № РД-16-113 от 24.02.2022 г. и т. 1.3. от Заповед № РД-16-219 от 06.04.2022 г. на министъра на енергетиката. Предвидено е договорът да бъде със срок на действие до 30.06.2026 г. Проектът на договор предвижда гратисен период за плащания по главницата – (...) месеца от датата на сключване на договора, и срок за погасяване на усвоената сума - (...) месеца след изтичане на гратисния период. Предвиденият съгласно проекта на договор лихвен процент е в размер на (...), на годишна база. Лихвата се дължи месечно през периода на действие на договора. В проекта на договор е уредена лихва за забава – законна лихва в размер на основния лихвен процент плюс (...)%, изчислена за всеки ден просрочие. Според условията на проекта на договор „Булгартрансгаз“ ЕАД се задължава да предприеме действия по предявяване на искане за компенсиране на извършените от дружеството допълнителни разходи съгласно чл. 70, ал. 4 във връзка с чл. 35 от ЗЕ. В случай, че в рамките на срока на действие на договора „Булгартрансгаз“ ЕАД получи компенсация по реда на посочените норми от ЗЕ, дружеството е длъжно да извърши плащания за погасяване на дължимата по договора сума съобразно размера на компенсацията.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ договорът за заем между „Булгартрансгаз“ ЕАД и БЕХ ЕАД, е сделка, чието сключване подлежи на разрешаване от КЕВР. В конкретния случай, „Булгартрансгаз“ ЕАД възнамерява да сключи с БЕХ ЕАД договор за заем под формата на кредитна линия в размер до (...) лв., със срок на погасяване по-дълъг от една година.

Съгласно чл. 81и, ал. 3 от ЗЕ, търговските и финансови отношения между вертикално интегрираното предприятие и независимия преносен оператор се осъществяват при пазарни условия. С оглед доказване, че приложимият съгласно представения проект на договор лихвен процент е определен при пазарни условия, заявителят е посочил, че на 08.04.2022 г. е извършил проучване на пазара, като е изискал от банкови институции предоставянето на оферти за индивидуални условия на лихвен процент при предоставяне на заемни средства със сходни параметри на предложените в проекта на договор. Резултатите от това проучване са както следва: оферта от (...) при основен лихвен процент (ОЛП) (...)% , оферта от (...) при ОЛП (...)% , оферта от (...) при ОЛП (...)% , оферта от (...) при шестмесечен EURIBOR (не по-малко от 0%) (...) % и оферта от (...) при едномесечен EURIBOR (отрицателна стойност: ...%) с надбавка (...) % или равно на (...) %. Според посочените оферти, осредненият лихвен процент е в размер на (...) %, максималният лихвен процент е в размер на (...) %, а минималният лихвен процент е в размер на (...) %. Предвид представените оферти, може да се приеме, че заложеният лихвен процент в проекта на договор за заем в размер на (...) % на годишна база е определен при пазарни условия.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. второ от НЛДЕ КЕВР разрешава сключването на заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. Следователно сключването на сделката подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка е необходимо да бъде установено съвкупното влияние на посочената сделка и другите финансови задължения на „Булгартрансгаз“

ЕАД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Тази преценка се базира на анализ на финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, след извършване на такъв анализ е установено следното:

Дружеството е представило справка за сключените от „Булгартрансгаз“ ЕАД действащи договори за кредит към 18.05.2022 г. и съответно оставащата част от подлежащите на погасяване суми, с посочване на крайния срок за погасяването им. Към момента дружеството има сключени (...) договора за кредит в общ размер (...). лева, като най-късната дата за погасяване е (...) г. Договор за заем в размер на (...) лв., одобрен с Решение № Р-393 от 29.04.2022 г. на КЕВР, все още не е усвоен.

Общият размер на кредитите на дружеството, включително и разглежданият заем под формата на кредитна линия до (...) лв., представлява (...) % от активите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно одитирания годишен финансов отчет на дружеството за 2021 г. В тази връзка и в резултат на извършения финансово-икономически анализ на „Булгартрансгаз“ ЕАД се установява следното: общият размер на реализираните приходи на дружеството за 2021 г. са 613 119 хил. лв.; структурата на общите приходи включва нетни приходи от продажби, други приходи и финансови приходи; общите разходи за 2021 г. са в размер на 456 697 хил. лв. Регистрираният капитал към края на 2021 г. е в размер на 1 414 786 хил. лв. Преоценъчният резерв е в размер на 1 851 490 хил. лв. Резервите за 2021 г. са в размер на 103 021 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 3 561 607 хил. лв. за 2021 г. Общо активите на дружеството за 2021 г. са в размер на 6 452 636 хил. лв. Нетекущите активи са 5 719 950 хил. лв., а текущите активи възлизат на 732 686 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 2 891 029 хил. лв. през 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 2 117 870 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 773 159 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 „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,62 за 2021 г., показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 0,95 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 1,23 за 2021 г., което е индикатор, че дружеството може не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

Прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г.:

Прогнозните парични потоци представят възможностите на „Булгартрансгаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г., с включени задължения по предвидения за сключване договор за заем както следва:

Таблица № 1

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026
Общо паричен поток от оперативната дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Общо паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетно изменение на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Обезпечения по кредити и гаранции	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода с включени обезпечения	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От предоставените прогнозни отчети за паричните потоци, наличните финансови средства, а именно: приходи от пренос на природен газ до трети страни, приходи от пренос на природен газ до национални изходни точки и приходи от съхранение, осигуряват достатъчно налични финансови ресурси за изпълнение на лицензионните задължения на дружеството, включително за покриване на оперативните разходи и изпълнение на мащабната инвестиционна програма.

При така заложените параметри и допускания, КЕВР приема, че прогнозираните парични наличности са с положителна стойност в края на всяка година от периода на погасяване на задълженията по заема, поради което „Булгартрансгаз“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за изпълнение на поетите задълженията по договора за заем, както и за изпълнение на лицензионните си задължения.

Изказвания по т.10.:

Докладва Е. Маринова. Докладът е по повод искане на „Булгартрансгаз“ ЕАД за получаване на разрешение от Комисията за сключване на заем с вертикално интегрираното предприятие „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Дружеството е обосновало исканата сделка с издадената Заповед от министъра на енергетиката, с която през м. април 2022 г. са наложени допълнителни задължения за обслужване на обществото, изразяващи се в задължения да преустанови реалния технически добив от подземно газово хранилище „Чирен“, да извърши техническа профилактика и подготовка на газохранилището за следващия базов период на нагнетяване, да осигури капацитет за физическо нагнетяване в ПГХ „Чирен“, както и да съхранява допълнителни количества природен газ като стратегически резерв в размер на 178 500 MWh.

Председателят Станислав Тодоров влезе в залата.

Е. Маринова каза, че по отношение на тези си задължения дружеството е посочило, че към 10.05.2022 г. е закупило 99 800 MWh от необходимото количество природен газ, за което е заплатило 20 575 000 лв., без ДДС. В тази връзка, дружеството посочва, че са му необходими заемни средства, тъй като разплащането на тези допълнително наложени му задължения със собствени средства ще затрудни изпълнението на инвестиционната програма, в която не е предвиден такъв паричен ресурс. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило необходимите разрешения от органите му на управление. Проектът на договор, който е представен за разглеждане и разрешаване, предвижда условия, въз основа на които на дружеството да бъде предоставена кредитна линия в размер до (...) лв. с целево предназначение финансиране на възложени допълнителни задължения за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД със Заповед на министъра на енергетиката. Предвиденият лихвен проект по този договор е

в размер на (...) на годишна база.

По своята същност това е сделка, която попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, тъй като съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. Попада и в обхвата на чл. 81и, ал. 3 от ЗЕ, според който търговските и финансови отношения между вертикално интегрираното предприятие и независимия преносен оператор се осъществяват при пазарни условия. Тоест това са две норми, чиито изисквания трябва да бъдат налице в това производство. По отношение на доказване на предпоставките на чл. 81и, ал. 3, дружеството е извършило проучване на пазара, като са изискани оферти от банкови институции. Резултатът от това проучване сочи, че осредненият лихвен процент на предлаганите кредити при същите условия е в размер на (...)% , максималният лихвен процент е в размер на (...)% , а минималният лихвен процент е в размер на (...)% . Въз основа на това, може да се приеме, че заложеният лихвен процент в проекта на договор за заем в размер на (...)% на годишна база е определен при пазарни условия.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, е направен анализ на финансово-икономическото състояние на дружеството, въз основа на който икономистите са установили, че при заложените параметри и допускания на финансовите потоци в представените финансови отчети прогнозираните парични наличности са с положителна стойност в края на всяка година от периода на погасяване на задълженията по заема, поради което може да се направи извод, че „Булгартрансгаз“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за изпълнение на поетите задълженията по договора за заем, както и поемането на тези задължения няма да препятстват нормалното изпълнение на лицензионната му дейност.

Въз основа на тази фактическа обстановка и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 81и, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе решение, с което да разреши на „Булгартрансгаз“ ЕАД да сключи с „Български енергиен холдинг“ ЕАД договор за заем, съгласно представения с писмо с вх. Е-ЗЛР-Р-1011 от 18.05.2022 г. проект на договор.

А. Йорданов попита заявителят позовал ли се е на защитена по закон информация, която иска да бъде заличена от протокола и решението преди публикуване. Ако се е позовал и претендира такава, за протокола да се уточни обхвата на тази информация преди вземане на решение от Комисията.

Л. Ненова отговори, че има такава информация, посочена като чувствителна, но в момента не може да я посочи. Л. Ненова предложи да донесе конкретиката.

Д. Кочков попита има ли я в наличност тази информация, или трябва да се изчака.

Е. Маринова каза, че си спомня, че проучването на пазарните условия и банковите оферти са заявени като информация, която трябва да се третира като търговска чувствителна.

Л. Ненова потвърди, че посочената банкова информация е посочена като чувствителна, както и прогнозните парични потоци на дружеството.

А. Йорданов попита това единствената информация, която попада в обхвата ли е.

Л. Ненова потвърди, че в случая е това.

А. Йорданов направи коментар във връзка с предходните две решения. Очевидно частните субекти, в качеството си на заявители към Комисията по административни производства, не възразяват, в това число и банкови лихви, и съответно лихвени проценти да бъдат публикувани. Единствено държавните дружества го правят, и то при сделка помежду си. Предвид характера на „Булгартрансгаз“ ЕАД като преносен оператор, единствен за сега, с изключителни функции по отношение на пазара на природен газ, А. Йорданов счита, че тези данни за в бъдеще, които той

предоставя в заявленията се, трябва да бъдат уточнени и степента на прозрачност там трябва да е доста по-висока. Вторият въпрос на А. Йорданов е към икономическия екип, разглеждащ заявлението. Дружеството се позовава на заповед на министъра, което представлява допълнително възлагане на задължение към обществото, като за втори път Комисията гледа такова искане от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с тази заповед. По закон допълнително наложените задължения към обществото се компенсират през компонентата в цената „задължения към обществото“. В случая „Булгартрансгаз“ ЕАД го обслужва със заем, без да претендира към Комисията. А. Йорданов попита въпреки всичко заявителят има ли намерение в някакви бъдещи периоди да претендира към Комисията признаване на такива задължения към обществото.

Г. Дечева отговори, че поне засега „Булгартрансгаз“ ЕАД не са посочили нито в заявленията си за отпускане на тези заеми, нито в неформални разговори такова намерение. Да, може би на по-късен етап и това да стане.

А. Йорданов предположи, че по Методиката за образуване на цените за пренос и достъп през оскъпяването на финансовия ресурс ще пренесат това към клиентите си.

Г. Дечева каза, че това ще се разбере, когато си подадат новото заявление за утвърждаване на необходими годишни приходи.

А. Йорданов помоли да се проследи тази логика дали ще се състои.

Е. Маринова отбеляза, че в тази връзка е нужно също да се уточни, че възможност за такова искане се съдържа още в Заповедта на министъра и в самия договор, който Комисията разглежда в момента. Предвидена е клауза, според която „Булгартрансгаз“ ЕАД се задължава да предприеме действия по предявяване на искане за компенсиране на извършените от дружествата допълнителни разходи, съгласно чл. 70, ал. 4 във връзка с чл. 35 от ЗЕ.

А. Йорданов заключи, че настоящият договор за кредит представлява просто едно отлагане на претенцията на „Булгартрансгаз“ ЕАД по повод това Комисията да компенсира през компонентата в цената допълнително наложените му задължения към обществото. А. Йорданов подчерта, че това е било важно да се изясни.

Д. Кочков благодари за направените констатации.

Б. Голубарев попита във връзка със Заповедта на министъра, която е повод за това искане, има ли актуална информация към днешна дата, колко е запълнено ПГХ Чирен.

Г. Дечева отговори, че засега няма такава информация, защото още се нагнетява и дори и междинни данни все още няма.

Д. Кочков попита коя е последната дата, за която има такава информация.

Г. Дечева отговори, че това е било преди да започне нагнетателният период. Тогава хранилището е било запълнено около 17%.

С. Тодоров каза, че заемът се взима, за да се нагнетят количествата, които са нужни за осигуряване на потреблението при извънредни ситуации. С. Тодоров попита заемът покупната цена на енергията ли покрива. Има ли в заявлението намерение или информация, когато тази енергия бъде ползвана, кой ще получи приходите от тази енергия? Защото „Булгартрансгаз“ ЕАД в момента взима заем, с други думи това е ликвидност и Комисията одобрява сделка за ликвидност. „Булгартрансгаз“ ЕАД има ли ясен план кога ще я продават, на кого ще я продават и на каква цена ще я продават? Има ли информация от кого са я купили, на каква цена са я купили и от кого възнамеряват да я купуват?

Е. Маринова отговори, че има информация, че към 10 май 2022 г. е закупил 99 800 MWh от необходимото количество, което им е наложено със Заповедта, на стойност 20 575 000 лв., без ДДС.

С. Тодоров попита експертите от дирекция „Природен газ“ това колко дневно потребление на България е.

Г. Дечева отговори, че дневното потребление е различно, в зависимост от сезона.

С. Тодоров предложи Г. Дечева да избере един сезон и да посочи дневното потребление.

Г. Дечева каза, че не може да отговори.

С. Тодоров попита ясно ли е кога ще бъде върнат заемът и колко дълго ще продължи.

Е. Маринова отговори, че срокът на погасяване е 2026 г.

А. Йорданов поиска да отговори на въпроса на Б. Голубарев с по-актуална информация, която като административен орган КЕВР е придобила в хода на друго производство. Към 31 май (последно известни данни) запълняемостта на хранилището в Чирен е малко над 22%.

С. Тодоров отбеляза, че 5% са нагнетени за два месеца.

Д. Кочков попита за протокола това чувствителна информация ли е.

А. Йорданов отговори, че това би трябвало да е информация, която се оповестява от оператора на хранилището. А. Йорданов допълни, че „Булгартрансгаз“ ЕАД ще претендира този разход към Комисията, така че той да бъде компенсиран през компонента цена за задължения към обществото, което е станало ясно и от самия договор, така че приходите срещу този газ съответно ще дойдат през една компонента, която ще платят всички потребители на „Булгартрансгаз“ ЕАД. При реализацията на самия газ вече той не знае, но това, което е установено в хода на другото проучване, е, че за предходните две години „Булгартрансгаз“ ЕАД е намалил размера на оперативния резерв, който държи в Чирен. Съответно това кореспондира и с допълнителното задължение, което им възлага министърът, за допълване на оперативния размер и още малко.

Д. Кочков установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 81и, ал. 3 и ал. 4 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,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Булгартрансгаз“ ЕАД да сключи с „Български енергиен холдинг“ ЕАД договор за заем, съгласно представения с писмо с вх. Е-ЗЛР-Р-1011 от 18.05.2022 г. проект на договор.

В заседанието по **точка десета** участват председателят на Комисията Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров – за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 22.02.2022 г. от „Актаел“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:30 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 24.02.2022 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:35 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 15.03.2022 г. на „Фактор Енерджи България“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:40 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1031 от 28.04.2022 г. на „Солар СВ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:45 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 16.03.2022 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:50 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 15.03.2022 г. на „ЕТМТ

Енержи“ д.о.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 10:55 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР;

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1029 от 29.04.2022 г. на „Юнит ЕНР“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 16.06.2022г. от 11:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1;

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

4. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.

По т.8. както следва:

I. Прием доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 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-1024 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД;

II. Разрешава на „АСМ-БГ Инвестиции“ АД да сключи:

1. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „РЕС Технолджи“ АД - съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД - като кредитополучател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 г.;

2. Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

3. Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

4. Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1024 от 05.04.2022 г.;

5. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „РЕС Технолджи“ АД – кредитополучател, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – съдлъжник, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г.

По т.9. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 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-1023 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „РЕС Технолджи“ АД;

II. Разрешава на „РЕС Технолджи“ АД да сключи:

1. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД - съдлъжник, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД –

кредитори и „РЕС Технолджи“ АД - като кредитополучател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 г.;

2. Договор за изменение № 3 на Договор за особен залог на търговско предприятие от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

3. Договор за изменение № 4 на Договор за особен залог на вземания и банкови сметки от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

4. Договор за изменение № 3 на Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение от 30.05.2017 г., сключен между „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – заложни кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – залогодател, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1023 от 05.04.2022 г.;

5. Договор за изменение № 3 към Договор за заем от 30.05.2017 г., сключен между „АСМ-БГ Инвестиции“ АД – кредитополучател, „УниКредит Булбанк“ АД и „Банка ДСК“ ЕАД – кредитори и „РЕС Технолджи“ АД – съдължник, съгласно проект, представен по заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 г.

По т.10. както следва:

Разрешава на „Булгартрансгаз“ ЕАД да сключи с „Български енергиен холдинг“ ЕАД договор за заем, съгласно представения с писмо с вх. Е-ЗЛР-Р-1011 от 18.05.2022 г. проект на договор.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ЗЛР-Л-1020 от 06.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 22.02.2022 г. от „Актаел“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Доклад с вх. № Е-ЗЛР-Л-1015 от 06.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 24.02.2022 г. от „Азомуреш“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1546 от 07.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 15.03.2022 г. на „Фактор Енерджи България“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 07.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1031 от 28.04.2022 г. на „Солар СВ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1547 от 07.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-26 от 16.03.2022 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1545 от 07.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-25 от 15.03.2022 г. на „ЕТМТ Енерджи“ д.о.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1544 от 07.06.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1029 от 29.04.2022 г. на „Юнит ЕНР“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1540 от 03.06.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-394 от 10.06.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1019 от 05.04.2022 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-1024 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „АСМ-БГ Инвестиции“ АД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1539 от 03.06.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-395 от 10.06.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1018 от 05.04.2022 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-1023 от 05.04.2022 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „РЕС Технолъджи“ АД;

10. Доклад с вх. № Е-ДК- 1550 от 07.06.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-396 от 10.06.2022 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1011 от 04.05.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, предоставен от вертикално интегрираното предприятие и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 81и, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 2 и чл. 40, ал. 2 във връзка с ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

А. Йорданов**СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

.....

Б. Голубарев

.....

Д. Кочков

.....

П. Трендафилова**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****ИСКРА СТАЙКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт